ISSN 1907-5367

buletin Volume 2 Nomor 1 - 2007 SUMBER DAYA GEOLOGI







- Review Of The Small Scale Gold Mining Practices At Cineam Area, Tasikmalaya Regency, West Java, Indonesia
- Karakteristik Sungai Berau Sebagai Alur Transportasi Batubara Di Kalimantan Timur
- Mengenal Metadata Sebagai Sebuah Alat Investasi Data





PENGANTAR REDAKSI

Para pembaca yang budiman.

Puji syukur ke hadirat Allah S.W.T, di awal tahun 2007 ini bulletin dapat disajikan kembali ke hadapan pembaca. Setelah terbit 3 edisi pada volume 1 tahun 2006, dengan penuh rasa syukur kami persembahkan Bulletin volume II nomer 1. Kami bersyukur walau tertatih-tatih, tahun kedua sudah kita mulai, dengan harapan bisa berlanjut pada tahun-tahun berikutnya.

Dengan adanya dukungan anggaran yang telah tersedia, diharapkan buletin ini akan makin berkembang. Kedepan, Buletin Sumber Daya Geologi diharapkan tidak hanya menjadi sebuah wadah pemikiran para pakar mineral dan energi untuk mempublikasikan hasil penelitiannya tetapi juga merupakan wadah pemberi informasi terbaru pemikiran maupun penemuan sumberdaya geologi bagi masyarakat.

Dalam terbitan kali ini, ada semangat untuk memperbaiki mutu terbitan dengan penyaringan artikel yang lebih ketat. Bagi kami redaksi, hal ini seperti sebuah dilema. Di satu sisi, kami harus mengakomodasi tulisan tulisan dari masyarakat penulis ilmiah yang masih sedang belajar untuk menghasilkan sebuah karya berkualitas baik kadar pemikiran maupun analisanya. Sementara di sisi lain, keinginan untuk menerbitkan tulisan-tulisan yang betul-betul bermutu dan dapat dipertanggungjawabkan sedemikian mendesaknya. Dewan redaksi harus berialan diantara dua kutub pemikiran tersebut. Kami berharap, dalam penerbitan-penerbitan berikutnya, para penulis tidak memanfaatkan toleransi dewan redaksi hanya untuk kepentingan tuntutan minimal nilai kenaikan pangkat dalam jabatan fungsionalnya.

Sekedar berbagi cerita isi dapur, dalam diskusi penyaringan makalah, kami sampai pada penilaian bahwa pada sebagian besar makalah yang masuk, isinya kebanyakan merupakan laporan dari kegiatan lapangan tahunan yang dilakukan oleh pegawai Pusat Sumberdaya Geologi. Isi makalah umumnya berupa laporan deskriftif yang hanya berhenti pada pemaparan kualitas dan sumberdaya komoditi yang dilaporkan. Tidak ada analisa sintesa yang seharusnya ada pada sebuah laporan penelitian.

Memang ada sebagian geologist yang berpandangan bahwa laporan penyelidikan/penelitan tidaklah perlu untuk ditulis terlalu ilmiah. Yang paling penting, menurut mereka laporan tersebut haruslah singkat dan jelas. Pandangan ini mungkin sekali sangat baik untuk prospeksi awal wilayah yang mungkin bisa ditambang secara ekonomis. Tetapi para perencana investasi tambang yang baik, tentunya akan memerlukan data yang lebih akurat berikut analisa ilmiah dari deposit sasarannya untuk keperluan pengambilan keputusan. Sehingga, pemberian data dan analisa ilmiah adalah hal mutlak yang harus dilakukan oleh para ahli geologi dalam pembuatan laporannya.

Sekedar menengok ke belakang, melihat betapa pentingnya sebuah analisa dilakukan oleh seorang geologist, sampai sampai pernah suatu kali sewaktu kita bekeria sama dengan British Geological Survey beberapa puluh tahun yang lalu, senior geologist mereka menginstruksikan agar ditiap pintu kamar kerja geologist dikantor ditempel kata kata "Every geologist is a researcher". Mudah mudahan ini dapat menjadi insprasi para geologist untuk kembali ke khitahnya.

Kami di dewan redaksi mempunyai cita cita agar buletin ini menjadi sarana publikasi capaian terbaik Pusat Sumberdaya Geologi. Melalui Buletin ini, hasil hasil penelitian dan penemuan sumberdaya geologi yang baru didapat di lapangan maupun hasil kajian selama setahun yang lewat dapat dipilih untuk dipublikasikan secara luas. Dengan demikian diharapkan nantinya makin banyak hasil penelitian dan kajian kita yang berguna bagi masyarakat. Insya Allah.

Kami sangat gembira bahwa pada penerbitan kali ini, makalah yang masuk berasal dari berbagai kelompok program penelitian. Bahkan salah satu berasal dari luar lingkungan Pusat Sumber Daya Geologi. Adanya makalah dari luar, menunjukkan pembaca yang makin luas dari buletin kita ini.

Nomor perdana volume II telah terbit, kami akan tetap mempertahankan semangat untuk tetap membangun buletin kita agar bisa menjadi sarana para peneliti, penyelidik bumi dan yang lainnya untuk berkarya dan merujuk sesuatu.

Selamat menikmati Buletin Sumber Daya Geologi.

Salam Hangat. Dewan Redaksi

Penanggung Jawab:

Kepala Pusat Sumber Daya Geologi

Wakil Penanggung Jawab:

Kepala Bidang Informasi

DEWAN REDAKSI

Ketua

Agus Pujobroto

Wakil Ketua

Danny Z. Herman

Anggota

Herry Rodiana Eddy Teuku Ishlah Sutrisno Rahardjo Hutamadi Freddy Nanlohi Siti Sumilah R.S. Asep Suryana

Editor:

Siafra Dwipa Herudiyanto Bambang Tjahjono Bambang Pardiarto

DEWAN PENERBIT

Ketua

S.S. Rita Susilawati

Anggota

Ella Dewi Laraswati Nandang Sumarna Retno Rahmawati Candra

Redaksi menerima makalah baik dari dalam maupun dari luar lingkungan Pusat Sumber Daya Geologi. Makalah hendaknya berkaitan dengan sumber daya geologi secara khusus atau geologi secara umum serta ditulis dalam format Microsoft Word dengan single spasi, maksimal 10 halaman.

Alamatkan kepada : Redaksi Buletin Pusat Sumber Daya Geologi,

Sub Bidang Penyediaan Informasi Publik Jalan Soekarno Hatta No. 444 Bandung 40254.

Telp. (022) 5226270,

Fax: (022) 5206263

http://www.dim.esdm.go.id: http://portal.dim.esdm.go.id

E-Mail = sismin@dim.esdm.go.id

ISSN 1907-5367

buletin Volume 2 Nomor 1 - 2007 SUMBER DAYA GEOLOGI

DAFTAR ISI

	Halaman
MAKALAH ILMIAH	
Review Of The Small Scale Gold Mining Practices At Cineam Area, Tasikmalaya Regency, West Java, Indonesia By R. Hutamadi, Sutrisno, Bambang N. Widi, Sabtanto J.S.	3
Karakteristik Sungai Berau Sebagai Alur Transportasi Batubara Di Kalimantan Timur	10
Upaya Konservasi Bahan Galian Dalam Pengelolaan Emas Aluvial Dalam Pertambangan Sekala Kecil Di Kabupaten Nabire, Provinsi Papua	15
Mengenal Metadata Sebagai Sebuah Alat Investasi Data Oleh :S.S. Rita Susilawati	25
Kandungan Sulfur Dalam Batubara Indonesia Oleh :Fatimah dan Herudiyanto	67
Potensi Kandungan Minyak Dalam Bitumen Padat, Daerah Padanglawas, Sumatra Barat	77
Potensi Panas Bumi Wilayah Kabupaten Buru Maluku Oleh : Sri Widodo, Kasbani, Bangbang Sulaeman, Edy Sumardi, Dede Iim	91
PEDOMAN PENULISAN Klasifikasi Potensi Energi Panas Bumi Di Indonesia	99
ТОКОН	104
KAMUS GEOLOGI	105

REVIEW OF THE SMALL SCALE GOLD MINING PRACTICES AT CINEAM AREA, TASIKMALAYA REGENCY, WEST JAVA, INDONESIA

Ву

R. Hutamadi, Sutrisno, Bambang N. Widi, Sabtanto J.S. Center for Geological Resources

Abstract

Gold deposit at Cineam area is an epithermal gold deposit of low sulphidation type which lies about 180 km southeast of Bandung at an elevation of 400 meter above the mean sea level. The Cineam deposit is administratively belongs to Cineam Subdistrict, Tasikmalaya Regency, West Java Province, which dominantly occurred within volcanic rocks unit of Jampang Formation. Alterations developed in this area namely propylite, argillic, sericitation, and silisification, occurred in andesitic lava, volcanic breccia, and andesitic to dacitic tuff. The thickness of gold bearing quartz veins are commonly from few cm up to > 20 cm, while for the veins of higher grade of gold content the thickness are about 5 cm or less. The average grade of gold content is around 6 10 gr/t Au. Although Cineam gold deposits can not be classified as a big scale deposit, its mineral genesis has an interesting characteristic to be further studied. The Cineam area representing one of the most prospect areas of gold found in the eastern part of West Java Southern Mountain Range.

As the Cineam gold deposit is proportionally suitable for a small scale gold mine, the local government had already gave a mining license to a Family Firm in the form of a Village Unit Cooperation or "KUD" such as KUD Mekarjaya which had also been updated to become a B class of Exploitation License category that permitted for the realization of metallic exploitation. This action was in line with the implementation of Autonomy Policy since the year of 2001.

Although KUD Mekarjaya's mining production is relatively so small but in fact the mining activity is still being maintained to be daily earnings for the local gold miners to rely on. Within the long run of the local gold miners activity at Cineam which has been working since 1968, this condition can give rise to many well skilled and experienced labors in seeking for gold ores, in handling small scale gold mining works, and in obtaining for the bullions. In other side, on the contrary, there are some negative actions must be kept under control such as the disposal of the waste or tailing directly into the river and the unsafely process of heating the amalgam to obtain the bullion including other improper ways done during the handling of their mining activities. Since the whole mining operation so far generally financed by individual investors it is very likely that small scale gold mining lacks of the capital needed for the mining operation. This condition is what the KUD always facing with so that management and financial matters can be a very serious problem affecting the progress of the KUD Mekarjaya From some presentation given by the CCOP-CASM Meeting in Bandung we can compare the condition of small scale mining in Indonesia. and that from other countries which have conducted good management in mining regulation and policy in relation with licensing, mining workers, tax payment and awareness of environment live in the vicinity of mining areas

On account of that event this can be expected to motivate and encourage the policy and decision makers either locally or centrally throughout Indonesia in giving more attention related to the guidance, monitoring and inspection of the implementation of small scale mining activities which is actually growing in numbers.

1. Introduction

Cineam epithermal gold deposit as an epithermal deposit of low sulphidation type lies about 180 km southeast of Bandung at an elevation of 400 meter above the mean sea level. The Cineam deposit is administratively belongs to Cineam Subdistrict, Tasikmalaya Regency, West Java Province as illustrated in Figure 1. Although this deposit is proportionally suitable for a small scale mine type, it plays an important role in relation with gold bearing mineral formation occurring in the eastern part of West Java which is part of the Java regional mineralization series. Historically,

mineral deposits with gold prospect were found in 1968 through the panning of gold placer by local miners at Citambal River and its tributaries. The finding of the gold prospect was followed up by an exploration conducted by a work team of Directorate of Mineral Resources (DMR) who finally found primary type of gold deposits at Citambal and Cengal in 1970. Other subsequent explorations also conducted after that time either by government institution or by private company.

From mineral association available in this area, the coverage of Cineam gold deposit, basically, involving that of

three separate blocks or locations namely Cikondang block located at the northern part of the area, Citambal-Cikurawet block at the central, and Ciseel block at the southern part of the area. The Cineam area representing one of the most part of the Java regional mineralization series. Historically, mineral deposits with gold prospect were found in 1968 through the panning of gold placer by local miners at Citambal River and its tributaries. The finding of the gold prospect was followed up by an exploration conducted by a work team of Directorate of Mineral Resources (DMR) who finally found primary type of gold deposits at Citambal and Cengal in 1970. Other subsequent explorations also conducted after that time either by government institution or by private company.

From mineral association available in this area, the coverage of Cineam gold deposit, basically, involving that of three separate blocks or locations namely Cikondang block located at the northern part of the area, Citambal-Cikurawet block at the central, and Ciseel block at the southern part of the area. The Cineam area representing one of the most prospect areas of gold found in the eastern part of West Java Southern Mountain Range in which quartz veins intruded lava, volcanic breccia in the lower part, and tuff or tuff breccia in the upper part of Oligo-Miocene Jampang Formation. Alterations developed in the area are in the form of propylite, argillic, sillisic, and phyllic with carbonate mineral "ankerite" occurring locally. The thickness of gold

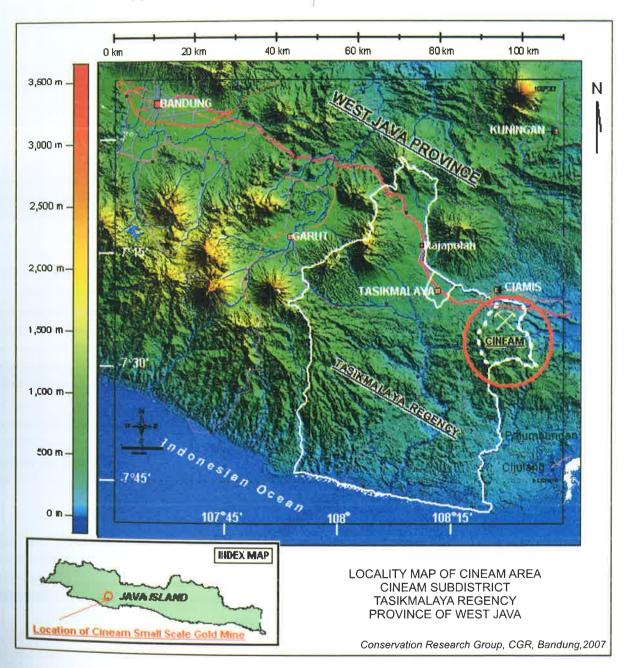


Figure 1. Location map of Cineam area (the basemap is adopted from the DEM source map)

bearing quartz veins are commonly from few cm up to > 20 cm, while for the veins of higher grade of gold content the thickness are about 5 cm or less. The average grade of gold content is around 6 10 gr/t Au. Although Cineam gold deposits can not be classified as a big scale deposit, its mineral genesis has an interesting characteristic to be further studied.

The Cineam deposits has currently still been giving a good prospect to the local gold miners, but unfortunately, due to lack of capability in exploitation technology and developments and also for financial resources, the mining activity needs much help to overcome for the problem.

The visit of CCOP-CASM Asia (Coordinating Committee for Geoscience Programmes Community Artisanal and Small Scale Mining) delegates to the Cineam area in relation with the event of "CASM-Asia Workshop on the State of the Art of Science and Technology to Protect the Environment and People" which held in Bandung in the 29 th November 2006, has given encouragements including some comments and suggestions to the local gold miners. Inefficiency of handling the process of gold mining and tailing treatment that constituting a serious problem should be solved soon before getting through the next step in relation with the enhancement of the mining production.

2. Geology

Geology of Cineam belongs to the eastern region of the Southern West Java Mountain Zone in which the physiographical condition is made up of two major belts called as Middle-Southern Mountain Belt in the south and Volcanic Belt in the northern part.

It is stated that Cineam area is also belonging to the volcanic belt (JICA-DMR,1995). At the southern and middle district the rocks mainly composed of Oligo-Miocene Jampang Formation volcanic series, while volcanic members of Jampang Formation consist of andesitic to dacitic rock types (Bemmelen Van, 1949). These groups of rocks were intruded by diorite, granodiorite, andesite, and dacite (Figure 2). The Volcanic Belt at the northern part is mostly occupied by quartenary rocks with andesitic to basaltic in composition consisting of volcanic breccia, andesitic lava and tuff which is then called as "Old Volcanic Rocks".

This area, tectonically, has at least twice experienced that of orogenic events in which the first orogenic event was in the Middle Miocene resulted in the uplifting phase that followed with intrusions of granodiorite, diorite, dacite, and andesite which also accompanied with folding and faulting as well as hydrothermal activities within Jampang Formation where precious and base metal mineralizations took place. The

second event was the young volcanic formation as a product of the last tectonic event.

The geology of Cineam area itself as part of the lower member of Jampang Formation is principally composed of six rock units in which three units out of the six are intrusive rocks. The rock unit descriptions is as follows:

- Tuff intercalated with dacitic lava and breccia unit, occupying the central area mainly at Cisarua, Cikurawet untill Balekambang and Cipateungteung, is considered to be as the oldest rock unit.
- Basaltic -andesitic lava occupying the southern area (Ciseel) and the western part of Cineam area is characterized with gray to dark gray in color that composed of plagioclas, pyroxene, feldspar and hornblende as main phenocryst.
- Andesitic tuff -breccia and intercalated tuffaceous sandstone, in which locally they are widely disseminated from the south to the north part. This unit is typified by intercalating andesitic tuff -breccia with tuffaceous sandstone that locally mixed with andesite altered fragment.
- Diorite which is well exposed at the upstream of Ciherang river megascopically shows gray to brown color, composed of biotite, plagioclase, quartz and hornblende grains. In certain areas such as in Ciseel hill, the rock has strongly altered, so it is very difficult to recognize the original of those minerals due to their changing into sericite, kaolinite and carbonate.
- Dacite which forming a big stock expossed in the northern and southern part of the area is brownish white to pale, consisting of plagioclase, biotite and quartz uehedral crystals as phenocryst within plagioclase groundmass. This dacite had intruded the host rock volcanic breecia.
- Hornblende andesite which is well developed in the north of G. Kembang is gray to blackist gray, porphyritic in texture, composed of plagioclase, hornblende and pyroxene phenocrysts that sink in plagioclase groundmass.

Geological stuctures developed in this area are anticline located in the western part and oblique fault in the eastern area. These structures assumed to have played an important role in relation with hydrothermal mineralization in this area.

As a result of chemical reaction between the wall rocks and hydrothermal fluids passed through it and precipitated within the rock fractures gave rise to the occurrence of alterations in this area in the form of propylitization,

sericitization. In this case Jampang Formation is considered to be as a very favorable media where gold bearing hydrothermal fluids precipitated. These kinds of alterations are typical of an epithermal low sulphidation type.

Mineralization in this area is indicated by the occurrence of sulphide minerals bearing quartz veins within the host rocks that generally trending from N 330 to 350E and dipping from 60 to 90. The thickness of the veins varying from few cm up to 60 cm and in average of about 10 cm to 20 cm. Mineralization is characterized by the presence of a

number of mineral bearing quartz veins and silicified rock within host rock lava, volcanic breccia and tuff, consisting of electrum, pyrite, pyrargyrite, realgar, stibnite, and pyrite in the northern area; proustite, galena, hessite and petzite, arsenopyrite, tetrahedrite, chalcopyrite, sphalerite and pyrite in the central area; and chalcopyrite, electrum, sphalerite, tetrahedrite and pyrite at the southern area. Veins of epithermal gold are of about 20-80 cm in thickness with a gold grade content in between 25-30 ppm.

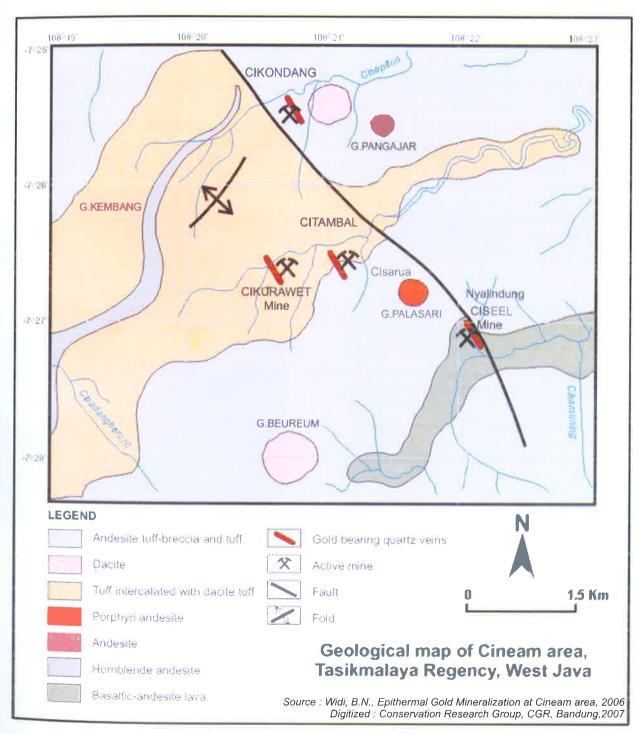


Figure 2. Geological map of Cineam area, Tasikmalaya Regency, West Java.

3. The KUD Mekar Jaya's Small Scale Gold Mine

KUD Mekar Jaya is a Village Unit Cooperation which acting as the holder of the Cineam small scale gold mining activity located around Cisarua, Citambal, and Cikurawet areas, whithin the territory of Karanglayung Village, Sub-District of Karang Jaya. The coverage area of the KUD Mekarjaya's small scale gold mining is around 36.58 Ha with an estimated reserve of about 56,281.762 ton of ore and to be predicted to containing that of about 1,043,426.476 grams of gold. (Report ", PKSDM, 2002, Bimbingan Teknis Konservasi Sumber Daya Mineral di daerah Cineam dan sekitarnya, Kecamatan Cineam, kabupaten Tasikmalaya, prov. Jawa Barat, DIM, Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral ")

3.1. Historical Background of the KUD Mekarjaya

The finding of a Cineam gold prospect mining area was in 1968 by several local gold miners who came from Salopa situated not far from Cineam area. Since then some small scale gold mines have been illegally worked out by several groups of local people at some gold spots nearby. These activities have actually been in a good progress and well developed for such small-scale gold mining business until 1982. In this year, to accommodate for the mining activities, the local government was gathering them and gave a mining license to a Family Firm in the form of a Village Unit Cooperation or KUD in the name of Mr. Sopandi.

In 1989 that KUD was taken over by KUD Mekarjaya in which the mining activity was also still running well until the time it changes the firm status into another bigger one.

In 1992 the KUD Mekarjaya's mining license was updated to become a B class of Exploitation License category permitted for metallic exploitation that in Indonesian language known as KP (Kuasa Pertambangan) and issued by the government. This mining activity had been working up to 2002.

In the end, due to the implementation of Autonomy Policy since 2001 the mining authority known as KP had consequently been changed to become IUP (Ijin Usaha Pertambangan).

$\textbf{3.2.} \, Finding \, of \, gold \, ore \,$

A stage of finding for gold ore is not conducted systematically by small scale gold miners. Determination for the gold ore is usually done on the basis of the surface appearance. The veins strike at Cineam area is generally west-east with general thickness of 70 80 cm sporadically until 150 cm. Content ratio of gold to silver is of about 7 to 3.

Distribution of veins and mineshaft locations were determined by each group of miners on the basis of surface



Figure 3. An adit used by local gold miners for extracting gold ore at Cineam area.



Figure 4. A shaft used by local gold miners for extracting gold ore at Cineam area

appearance as well and frequently relying solely on their experiences. Gold content is determined by panning part of the veins using plates or coconut shells which depend on the result of their megascopic observation on either veins distribution or the gold content. From thereon the local gold miners then decided to locate and to direct for the tunnel or shaft for mining the gold. Configuration of a tunnel and a shaft are illustrated in Figure 3 and 4 respectively.

3.3. Mining Activity

Mining activity is started with digging a tunnel towards the direction of gold ore veins. The process from initial excavation until ore production commonly takes about 20 days. The system is underground mining by using very simple tools. Tunnel to reach quartz veins or gold ore draws on wooden support stand. During excavation they are facilitated with a blower for air circulation and submersible pump for drying out the tunnel or shaft.

Gold ore is obtained by using chisel and hammer to extract the ore from the shaft. By using a pulley or other similar type of such tool facilitated with wire and a bucket they pull the collected ore up to the surface. The depth of the shaft at the moment is 30 60 m. At the depth of more than 60 meter, the mining is usually not to be continued due to ground water problem. A group of miners is generally divided into three sub-groups so that a group of workers working in turn with other groups during the 24 hours of working time.

3.4. Ore Processing

Gold ore is processed using amalgamation method. First, the ore is crushed and then put into some equipments which are cylindrical in shape made up of iron called "gelundung" or "teromol" (Figure 5) for pulverizing that of crushed material. After becoming amalgam, process of heating is conducted indoor. Some of local gold miners, even, they heated up that amalgam at the open air.

The price of mercury is Rp. 400.000,-/kg and it can not be found openly at legitimate traders or shops. Mercury contained in tailing is recaptured by heating up, and re-used or sold at the price of Rp. 130.000,-/kg.

Parties who involved with a group of miners can obtain they portion of sharing out in the form of the crushed ore which still need for further processing on their own. These processing are conducted at separate locations using water force generated by water wheels placed at a milldam or a waterfall at river area.



Figure 5. "Gelundung" or "teromol" facilitated for pulverizing crushed ore to become amalgam.

3.5. Production

From personal communication with a small scale gold miner (Pak Syai) who works for the KUD Mekarjaya it was informed in the mid of November 2006 that the result of gold which is still in the form of bullion was estimated to be in average of 50 mg 1gr of gold taken from every single "gelundung" or "teromol". Examples of an amalgam and a bullion are illustrated in Figure 6.



Figure 6. Example of an amalgam and bullion as the final product of KUD Mekarjaya's small scale gold mine.

Although the production is relatively so small but in fact the mining activity is still being maintained to be daily earnings for them to rely on. From a conversation between the local gold miners and the CCOP- CASM delegates in the late of November 2006 it was informed that the KUD's gold production per year was estimated to reach of about 8 kg and the local gold miners were even hoping, if possible, for a financial support from an investor. They stated that if there is a sufficient capital in hand they courageously predicted for the gold production to be three times bigger than what they have been obtaining so far.

Besides, to increase the target of their gold production it is also very much needed some assistances such as technical guidances in mining and processing including treatment of waste/tailing as well because what they have been doing so far with the waste/tailing resulted from their gold mining and processing is just by throwing it out directly into the river.

4. Discussion

Activity of the Cineam small scale gold mining at this time is still running although the mining progress has been remaining steadily. This condition is likely due to several factors affecting that of the mining progress such as the fluctuation of the number of the gold miners which are most of them not fully work for the gold mine, they rather be a seasonal gold miners. Their working days for the mine will be dependent on their primary work in agriculture or horticulture business. In this case, the work for the gold mine seems to be as another choice or alternative in obtaining for another extra daily income.

A different opinion may comes from the people who fully work for the gold mine in which they have already taken the risk for whatever they do so that they will never change their mind for taking another job for living. These kinds of people commonly have a lot of experiences from trial and

error in exploiting for the gold ore deposit. This condition of course can increase to many wellskilled and experienced labors in seeking for gold ores, in handling small scale gold mining works, and in obtaining for the bullions.

Some similar actions to what has been doing by many illegal gold miners in exploiting gold ore deposits have been conducted as well by most of the KUD's gold miners. As what actually happening so far is mostly in relation with how they cope with the handling of the gold mine especially in the way they disregard the rule of the game related to the application of good mining practice principle.

As the whole mining operation for the KUD is generally financed by individual investors it is very likely that this kind of small scale gold mining lacks of capital needed for the small scale gold mining operation. This condition is what the KUD always facing with so that management and financial matters can be a very serious problem affecting the progress of the KUD Mekarjaya's small-scale gold mine.

Such a type of small-scale gold mining like that of KUD Mekarjaya is believed to be very common throughout the country. By knowing the quantity and quality as well as the accessibility of all small-scale gold mining in the country, it will be possible for the central or local government to manage them for the sake of increasing their socio-economic welfare and environmental impact.

Easiness of getting a mining license from each local government can be a good support for the local gold miners to do for their business. Unfortunately, this is not accompanied with the law enforcement regarding the mining practise by the local government.

Unawareness to the health of almost all miners also find at the KUD Mekarjaya's gold mining although a technical guidance used to be given by the staff of Center for Mineral and Coal Technology Research and Development of Bandung (Masri Ripin, 1996). This situation is very common for such a small scale gold mining and even very much the same through the country.

5. Conclusion

Mineralization in the Cineam area is an epithermal type which is characterized by the presence of gold and base metal bearing quartz veins occurred in lava and volcanic breccia in the lower part, while tuff and breccia tuff found at the upper part of Jampang Formation. Gold is close associated with sulfide minerals like sphalerite, chalcopyrite, pyrite, galena, realgar and stibnite. Quartz vein with high grade of gold content have thickness of 5 cm or less.

Ho

Mining method (exploitation) has been using in the Cineam Mine is underground mining. The ore processing using amalgamation method. The management system of KUD's gold mining is conducted by capital and profit sharing among the KUD's members.

The history of Cineam mining production are fluctuating, sometime the production are increasing and sometime decreasing, depending on the situation or spirit of workers. Even the history of this mine is more than 25 years, some primary problems is still remain like limitation of finance and management, which is consequently influencing the maximum achievement of exploration, exploitation and processing. The negative impact of that conditions such as: unawareness in handling waste materials, water pollution, and unhealthy condition caused by heating up the amalgam at an open air. This can raise a healthy dangerous for the community live around the mining area.

As a comparation to what we have from CCOP-CASM's event it has been presented that in some foreign countries; India and Malaysia have conducted small scale mining regulation and policy in relation with licensing, mining workers, tax payment and awareness of environmental live in the vicinity of mining areas

On account of the CCOP-CASM meeting in Bandung this can be expected to motivate and encourage the policy and decision makers either locally or centrally throughout Indonesia in giving more attention related to the guidance, monitoring and inspection of the implementation of small scale mining activities which is actually growing in numbers.

References:

Aspinall Clive, 2001, Small Scale Mining in Indonesia, MMSD, IIED, World Business Council for Sustainable Development.

Bambang N. Widi, 2006, Epithermal Gold Mineralization in the Cineam Sub-Regency, Tasikmalaya, West Java-Indonesia, CASM Asia-Pacific Meeting, November, Bandung, Indonesia.

Basuki, A., Sumanagara, D.A., and Sinambela, D., 1994, The Pongkor Gold Silver deposit, West Java Indonesia, Journal of Geochem. Explor., V.50,371 391

Bugnosen, Edmund B., 2006, Review of the Small Scale Mining Policy and Licensing Practices in the Asia-Pasific Countries, CASMAsia-Pacific Meeting, Bandung, Indonesia, November 2006.

- Budhistira., 1987, The Geology of Tasikmalaya quadrangle, West Java, Geological Research and Development Centre, Bandung.
- Hoppe Richard, 1978, Operating Handbook of Mineral Surface Mining and Exploration, E-/MJ library of Operating Handbooks, Mc. Graw Hill, Inc., Avenue of The Americas New York, N.Y. 10020 USA.
- Lembaga Demografi Universitas Indonesia (LD-UI), 1996, Pertambangan Sekala Kecil,. Jakarta
- Laporan , PKSDM, 2002, Bimbingan Teknis Konservasi Sumber Daya Mineral di daerah Cineam dan sekitarnya, Kecamatan Cineam, kabupaten Tasikmalaya, prov. Jawa Barat, DIM, Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral
- Metal Mining Agency of Japan (JICA) Directorate of Mineral Resources, Phase. 1, 1995, Report on the Cooperative mineral exploration in the Tasikmalaya area, West Java, The Republic of Indonesia, Tokyo.
- Peraturan Menteri Pertambangan dan Energi no 01P/201/M.PE/1986 tentang Pedoman Pengelolaan Pertambangan Rakyat Bahan Galian Strategis dan Vital (Golongan A dan B).

KARAKTERISTIK SUNGAI BERAU SEBAGAI ALUR TRANSPORTASI BATUBARA DI KALIMANTAN TIMUR

Oleh:

A. Setyanto, I K.G. Aryawan dan C. Purwanto

Pusat Penelitian Geologi Kelautan

(Centre for Marine Geological Research)

SARI

Sungai Berau merupakan salah satu sungai yang dimanfaatkan sebagai sarana transportasi batubara mulai dari tempat benimbunan hingga ke kapal pengangkut. Informasi kedalaman, pasang surut, dan arus serta karakteristik tepian sungai mutlak liketahui. Morfologi dasar Sungai Berau umumnya landai dengan kedalaman hingga 30 m, hanya beberapa daerah cukup curam. Kecepatan arus rata-rata di permukaan sebesar 0,8 m/detik lebih besar dibandingkan bawah permukaan sebesar 0,6 m/detik. Perbedaan pasang tertinggi dan surut terendah di daerah Gunung Tabur (2,2 m) dengan muara sungai (3,35 m) adalah sekitar 2,5 am. Tepian sungai umumnya berupa dataran dan hanya di beberapa tempat merupakan perbukitan.

ABSTRACT

Berau River is one of rivers that used as coal transportation media from stockpile until transshipment. Information of Bathymetric in Berau area, water level changes, current, and side of the river characteristic is a must. Berau's river base morphology generally approximately 30 m, in depth locations has steep morphology. Water current surface—is 0.8 m/s higher than at the base which is only 0.6 m/s. The Highest Difference of water level changes is at Gunung Tabur (2.2 m)—at the estuary (3.35 m) as approximately 2.5 hours. Along side of the river a low land area some are hilly areas.

PENDAHULUAN

Studi kelayakan eksplorasi batubara di pedalaman Kalimantan merupakan salah satu studi yang perlu mendapat berhatian, karena lokasi tambang dan penimbunannya relatif ukup jauh dari konsumen. Pengangkutan melalui jalur darat li Kalimantan Timur kurang memungkinkan karena sarana alan untuk pengangkutan batubara relatif sangat sedikit. Deh karena itu pengangkutan melalui sungai dan laut hingga aat ini merupakan pilihan terbaik dan termurah untuk ransportasi batubara dalam jumlah besar. Pilihan ini juga perdasarkan pertimbangan bahwa sungai-sungai disini ukup besar dan berair sepanjang waktu.

Sungai Berau merupakan salah satu contoh sungai ang telah dimanfaatkan penduduk sebagai sarana cansportasi sampai saat ini. Dengan mempelajari kondisi ungai tersebut, akan dapat diketahui sampai sejauhmana apat dimanfaatkan sebagai sarana angkutan air oleh kapal tau tongkang dengan ukuran dan bobot tertentu. Pilihan erhadap Sungai Berau, Tanjung Redeb didasarkan pada edekatan dari keberadaan batubara di bagian Utara Calimantan Timur.

Maksud dari tulisan ini adalah memberikan ambaran karakteristik dan menyajikan data yang diperoleh ari hasil penelitian di alur transportasi batubara Sungai berau. Tujuannya adalah agar para pengguna jasa ransportasi Sungai Berau dapat memperhatikan hal-hal yang apat mengganggu kelancaran transportasi.

Daerah penelitian terletak di sekitar Sungai Berau, Kabupaten Tanjung Redeb Propinsi Kalimantan Timur. Secara geografis terletak pada koordinat 117024'00"-117055'00" BT dan 01057'00"- 02015'00" LU. Dari Balikpapan ke lokasi menggunakan kapal motor atau menggunakan kendaraan melalui jalur darat dengan tujuan Tanjung Redeb (Gambar 1).



Gambar 1. Lokasi Penelitian di Sungai Berau

Geografis Berau

Ketinggian daerah Tanjung Redeb dan sekitarnya umumnya berkisar antara 0 -50 m dari muka laut rata-rata (Mean Sea Level/MSL). Hanya beberapa tempat di Kecamatan Gunung Tabur yang berada di ketinggian 50 -100 m MSL. Daerah Rinding di Kecamatan Sambaliung berada di ketinggian 50 -100 m MSL.

Gunung Ta Sungai La Sambarata mengalir So km, dan Su

Geologi

daerah cek yang terbe berupa enda dekat muar tanaman ba surut.

Geologi Roberuri Endapan A

Berupa lun berwa dari 4

Formasi Sa Berupa per

> mika; lapisa diend tebal 1

disisi

Formasi Do

batub dienda Formasi La

Pasir kuarsa bagiar lapisa umurr

tebal 8
Formasi Bi

ingku

Miose

Perselingan persel dan g

Formasi Ta

Napal abu kongle kalkar Eosen

Buletin S

laut da

Terdapat 7 sungai yang mengalir; di Kecamatan Gunung Tabur mengalir Sungai Berau sepanjang 292 km, Sungai Lati 43 km, Sungai Birang 58 km, dan Sungai Sambarata 39 km, sedangkan di Kecamatan Sambaliung mengalir Sungai Suaran sepanjang 19 km, Sungai Inaran 22 km, dan Sungai Bental 58 km.

Geologi

Daerah Tanjung Redeb dan sekitarnya merupakan daerah cekungan Graben dari suatu bidang sesar. Daerah yang terbentuk merupakan endapan kipas aluvial yang berupa endapan-endapan sungai atau teras sungai. Daerah di dekat muara merupakan rawa-rawa payau yang ditumbuhi tanaman bakau dan Nipah yang membentuk hutan pasang surut.

Geologi Regional (Situmorang dan Burhan, 1995) secara berurutan dari muda ke tua sebagai berikut:

Endapan Aluvium (Qa)

Berupa lumpur, lanau, pasir, kerikil, kerakal, dan gambut berwarna kelabu sampai kehitam-hitaman; tebal lebih dari 40 m.

Formasi Sajau (TQps)

Berupa perselingan lempung, lanau, pasir, konglomerat, disisipi batubara mengandung moluska, kuarsit, dan mika; menunjukkan struktur silang siur dan laminasi, lapisan batubara (20-100 cm), berwarna hitam, coklat; diendapkan di lingkungan Fluviatil dan delta dengan tebal 775 m.

Formasi Domaring (Tmpd)

Gamping terumbu, gamping kapuran, napal, dan sisipan batubara muda; umur Miosen Akhir-Pliosen diendapkan di lingkungan litoral dengan tebal 1000 m.

Formasi Latih (Tml)

Pasir kuarsa, lempung, lanau, dan batubara dibagian atas, di bagian bawah bersisipan serpih pasiran dan gamping, lapisan batubara (0,2 - 5,5 m) berwarna hitam, cokelat; umurnya Miosen Awal-Miosen Tengah diendapkan di ingkungan delta, estuarin, dan laut dangkal dengan tebal 800 m.

Formasi Birang (Tomb)

Perselingan napal, gamping, dan tufa di bagian atas dan perselingan napal, rijang, konglomerat, pasir kuarsa, dan gamping di bagian bawah; umurnya Oligosen-Miosen dengan tebal 1100 m dan mengandung fosil.

Formasi Tabalar (Teot)

Napal abu-abu, pasir, serpih, sisipan gamping dan konglomerat di bagian bawah, gamping dolomit, kalkarenit dan sisipan napal di bagian atas; umurnya Eosen-Oligosen diendapkan di lingkungan Fluviatillaut dangkal dengan tebal 1000 m.

Tinjauan Meteorologi

Data BMG Balai Wilayah III Stasiun Meteorologi Tanjung Redeb (tahun 2000), menunjukkan suhu rata-rata 26,80 C (Min. 20,90 C dan Max. 34,10 C) dengan kelembaban rata-rata 86,2%. Curah hujan rata-rata 206,6 mm/bln dimana curah hujan minimum 78,1 mm/bln pada bulan September dan maksimum 292,4 mm/bln. Banyaknya hari hujan dalam satu bulan 11-17 hari.

Transportasi Batubara

Hasil penambangan batubara PT. Berau Coal diangkut dengan menggunakan dump truck melalui jalan darat ke tempat penimbunan batubara (stockpile) yaitu Sambarata, Lati, dan Binungan yang berada di tepi Sungai Berau. Batubara yang berasal dari Binungan diangkut dari jalan darat ke Suaran, dari tempat ini diangkut menuju muara dengan menggunakan tongkang yang ditarik oleh Tug Boat melalui Sungai Berau menuju kapal pengangkut (transhipment) di muara sungai. Selanjutnya dikirim ke tempat tujuan dalam dan luar negeri.

	Daerah Sokkan Lamanya (Jam)	
Jenis Kegiatan	Dikeruk	Tanpa dikeruk
Muat ke Tongkang	5	5
Menunggu air pasang		3,5
Perjalanan ke Muara Pantai	9	9
Bongkar (Muat ke Transshipment)	5	5
Menunggu air pasang	100	3.5
Perjalanan ke Penimbunan Lati	9	9
Total	28	35
Jumlah batubara yang diangkut/tahun (ton)	900,000	720,000

Sumber: Test Burn Transportation PT. Berau Coal, 1987

Tabel 1. Waktu Tempuh Tongkang Melewati Daerah Sokan

METODA PENELITIAN

Posisioning

Penentuan posisi lintasan survei geofisika, pengambilan data geologi dan pengamatan data oseanografi dilakukan dengan peralatan Global Positioning System (GPS). Penentuan posisi lintasan pemeruman dengan perahu dilakukan secara menerus dengan menggunakan Post Processed Differential GPS. Peralatan Sistem Posisi pengambilan data yang dipergunakan adalah sistem navigasi satelit terpadu dari Moving GPS Marine dan Land (Garmin 235 Map Survey).

Download data posisi dari GPS menggunakan minimum 7 (tujuh) satelit. Cara mengkorelasi antara posisi GPS dengan fix point pada rekaman yaitu dengan menggunakan titik ikat pasang surut sebagai Base Station. Sistem koordinat pada peta dasar permukaan dikaitkan dengan sistem koordinat Bakosurtanal, dengan pengukuran datum survei menggunakan WGS 84. Jarak antena GPS dengan transducer adalah 2 m, interval pengambilan data kedalaman sungai 20 detik secara menerus kemudian

didigitasi. Sebelum dan sesudah pemeruman dilakukan bar check.

Batimetri (Kedalaman Dasar Laut)

Pengukuran batimetri (pemeruman) dilaksanakan mulai dari pelabuhan stockpile batubara terdekat (daerah Sambarata) milik PT. Berau Coal hingga Muara Sungai Berau. Pemeruman menggunakan alat Echosounder (Odom Hydrotrac System) untuk mengukur kedalaman dasar sungai. Pengambilan data kedalaman dilakukan secara simultan dengan pengambilan data lintasan kapal tegak lurus dan sejajar dengan garis pantai sekitar muara dan pola zigzag di alur Sungai Berau. Data Lokasi terekam secara otomatis di dalam Odom, kedalaman terekam di kertas rekaman kemudian didigitasi.

Konstanta pasang surut yang didapatkan dari pemrosesan data pasang surut selanjutnya digunakan sebagai faktor koreksi data batimetri, dengan persamaan:

C = B MSL

E = D C + d

Dimana: C: Faktor koreksi pasang surut

B : Nilai tinggi air/pasang surut terukur d lapangan

D: Nilai kedalaman tanpa terkoreksi

E: Nilai kedalaman terkoreksi

d : Faktor draft kapal

MSL (Mean Sea Level): Muka air laut rata-rata

Pengukuran Pasang Surut Dan Arus

Pasang surut adalah proses naik turunnya muka laut secara hampir periodik karena gaya tarik benda-benda angkasa (terutama bulan dan matahari). Pengukuran pasang surut dilakukan di Kampung Gunung Tabur dan Suaran, dekat muara sungai dengan menggunakan rambu pasang surut dengan interval 1 jam selama 15 hari, jarak kedua tempat tersebut sekitar 40 km. Lokas i pengukuran pasang surut diasumsikan sebagai base station untuk pengukuran posisi lintasan kapal. Tujuan dari pengukuran pasang surut adalah menghitung nilai koreksi terhadap peta batimetri.

Pengukuran arus dilakukan secara dinamis menggunakan metoda float tracking. Pengukuran dinamis dengan metoda float tracking dilakukan untuk mengetahui pergerakan massa air, dimana peralatannya dilengkapi dengan 2 buah cruciform yang ditempatkan pada kedalaman 1 m (permukaan) dan 5 m. Pengamatan pergerakan kedua buah cruciform dilakukan dengan menggunakan GPS Gamnin 75 dengan cara pembacaan fixed point posisi

cruciform setiap selang 5 menit. Hasil penggambaran titik fix point akan membentuk lintasan jejak arus yang selanjutnya digunakan untuk melihat pola pergerakan massa air.

Pengamatan pergerakan massa air dilakukan di 3 lokasi pada saat kondisi air sedang surut. Data pengamatan jejak arus ini selanjutnya digunakan untuk mendukung analisa distribusi sebaran sedimentasi di daerah muara Sungai Berau dan sungai lainnya.

Hasil Penyelidikan

Batimetri

Kegiatan pemeruman dilaksanakan untuk mendapatkan data batimetri sungai di sepanjang alur transportasi batubara di S. Berau. Kegiatan ini di mulai dari tempat penimbunan batubara di Sambarata sampai ke muara sungai sepanjang kurang lebih 80 km termasuk juga aluralur lain di sekitar alur transportasi tersebut. Pengukuran ini dikontrol oleh dua rambu pasang surut yang berada di Tanjung Redeb dan daerah P. Lungsuran Naga sehingga hasil pemeruman dikoreksi dengan pembacaan pasang surut tersebut. Sedangkan penentuan posisi kapal menggunakan alat Global Positioning System (GPS).

Kedalaman sungai yang terdalam sekitar 30 m terdapat di daerah Pabrik Kertas Kiani Pulp. Daerah-daerah dengan kedalaman kurang dari 5 m sering ditemukan ditengah-tengah S. Berau, seperti di daerah P. Sodang Besar, P. Tolasau atau Sokan, daerah Gurimbang, dan daerah Sambaliung. Morfologi S. Berau umumnya landai hanya di alur transportasi batubara biasanya membentuk morfologi yang curam.

Pasang Surut dan Arus

Berdasarkan pengamatan tinggi air di kedua titik pengamatan dalam 24 jam terjadi 2 kali pasang dan 2 kali surut. Perbedaan pasang tertinggi dan surut terendah di daerah Gunung Tabur (Rambu I) sekitar 2,2 m dengan perbedaan waktu sekitar 12 jam. Sedangkan perbedaan pasang tertinggi dan surut terendah di muara pantai (Rambu II) sekitar 3,35 m dengan perbedaan waktu sekitar 12 jam. Perbedaan waktu rata-rata terjadinya pasang atau surut antara kedua daerah ini adalah sekitar 2,5 jam; artinya ketika di muara air sudah pasang atau surut.

Pengukuran pergerakan massa air (float tracking) dilakukan di 3 tempat yaitu dari daerah Tanjung Redeb sampai daerah Maluang saat menuju surut dan saat akan pasang. Pengukuran di daerah Bering saat akan surut dan pengukuran di daerah Sokan saat akan surut. Kecepatan arus rata-rata untuk kedalaman 1 m sekitar 0,8 m/detik sedangkan

untuk keda menunjukka dari kecepat

Karakteris

morfologi y perbukitan, pasir, keriki tepian sung tanaman su hingga mua dan pohon tepian Sung kampung, adalah Pega Suaran. Jug dan penimbat uda

Berau berup terkena abra Pelabuhan Perumahan Tanjung Per sepanjang tradibangun tradibangun tradibangun tradibangun tradibangun tradibangung pas Sodang bes Penduduk sebagai bah untuk kedalaman 5 m sekitar 0,6 m/detik. Hal ini menunjukkan kecepatan arus di kedalaman 1 m lebih besar dari kecepatan arus di kedalaman 5 m.

Karakteristik Tepian Sungai Berau

Umumnya tepian Sungai Berau memiliki morfologi yang datar, hanya beberapa tempat merupakan perbukitan. Litologi tepian sungai terdiri dari lumpur, lanau, pasir, kerikil, kerakal, dan gambut. Tumbuhan di sepanjang tepian sungai (daerah Sambarata sampai Sokan) berupa tanaman sungai dan semak-semak sedangkan dari Sokan hingga muara sungai dijumpai tumbuhan nipah atau bakau dan pohon kayu api-api. Bangunan-bangunan di sepanjang tepian Sungai Berau adalah pemukiman penduduk atau kampung, dimana kampung terakhir dijumpai di muara adalah Pegat. Terdapat 3 stock pile yaitu Sambarata, Lati, dan Suaran. Juga terdapat tempat penebangan, penggergajian, dan penimbunan kayu milik PT. Kiani Pulp di Suaran dan tambak udang di daerah P. Sodang Besar.

Proses-proses yang terjadi di sepanjang tepian S. Berau berupa proses abrasi dan akrasi. Daerah-daerah yang terkena abrasi adalah daerah Teluk Bayur, sepanjang daerah Pelabuhan Teratai, Cempaka, dan Tanjung Redeb, Maluang, Perumahan P.T. Berau Coal, Samburakat, Kurimbang, Tanjung Perangat, Lati, Sokan, dan Kiani Pulp. Khususnya di sepanjang tepian Pelabuhan Tanjung Redeb, saat ini sedang dibangun tembok-tembok penahan hempasan gelombang. Daerah-daerah sedimentasi umumnya berupa gosonggosong pasir di tengah-tengah S. Berau, seperti di daerah P. Sodang besar, Sokan, Kurimbang, Maluang dan Sambaliung. Penduduk setempat menambang gosong-gosong pasir ini sebagai bahan bangunan.

Kelayakan Alur Transportasi Batubara

Pengiriman batubara dengan tongkang bermuatan 3000 ton mengakibatkan maksimum draft 3,5 m. Kedalaman minimum sungai yang aman dilewati tongkang sekitar 5 m, jika tidak tongkang harus menunggu saat pasang lagi kirakira minimal 3,5 jam. Alur yang ada saat penelitian ini masih layak dipakai sebagai jalur transportasi batubara. Di daerah tertentu perlu diperhatikan beberapa hal yang dapat mengganggu perjalanan tongkang ke muara.

Alur transportasi dari Sambarata hingga Gunung Tabur (0-10 km) kendalanya ada 2 tikungan sungai yang tajam dan adanya pemukiman di sekitar Teluk Bayur dapat memperlambat laju tongkang. Pada ± 13,76 km terdapat alur sempit (135 m), di sebelh kiri kapal terdapat tebing, dan adanya pendangkalan berupa gosong pasir (saat surut terlihat jelas) di daerah Sambaliung sehingga tongkang harus berhati-hati. Pada ± 24,5 km kembali dijumpai alur sempit dengan lebar sungai 214 m dan tongkang harus berbelok ke kanan. Pada ± 36 km kembali alur menjadi sempit karena di sisi kiri kapal terdapat pulau dan lebar alur kira-kira 100 m. Pada ± 40,5 km di daerah Sokan, dimana terjadi pendangkalan juga hingga kedalaman sungai kurang dari 5 m sehingga hanya pada waktu pasang saja aman dilewati. Untuk itu perlu diperhitungankan waktu keberangkatan tongkangbaik dari tempat penimbunan batubara Sambarata maupun Lati. Setelah melewati daerah Sokan tongkang harus melewati daerah yang sempit dimana kedalaman sungai yang lebih dari 5 m ada di kanan kapal sehingga tongkang harus merapat ke sisi kanan sungai, pada ± 40,5-49 km. Sebagai penunjuk alur, di daerah ini terdapat 3 buah rambu yang sengaja dipasang oleh PT. Berau Coal untuk memandu kapal



Gambar 2. Tumbuhan Nipah di Pinggir Sungai Berau Mengalami Abrasi Akibat Angkutan Air

yang melewati daerah ini. Perjalanan tongkang makin sulit karena harus melewati 2 tikungan sungai yang tajam di daerah P. Sodang Besar sampai daerah P. Lungsuran Naga, pada ± 49-58,5 km. Setelah itu pada ± 58,5-69 km tongkang melewati 2 tikungan tajam dan terdapat daerah yang dalam (>20 m) di depan PT. Kiani Pulp. Setelah melewati daerah Kiani Pulp perjalanan tongkang relatif aman karena sudah memasuki daerah muara hingga mancapai kapal pengangkut yang menunggu di lepas pantai pada ± 69-87,5 km.

KESIMPULAN

Morfologi dasar Sungai Berau umumnya landai dengan kedalaman hingga 30 m, hanya beberapa daerah cukup curam. Tepian Sungai Berau mengalami abrasi di beberapa tempat seperti daerah Teluk Bayur, sepanjang daerah Pelabuhan Teratai, Cempaka, dan Tanjung Redeb, Maluang, Perumahan P.T. Berau Coal, Samburakat, Kurimbang, Tanjung Perangat, Lati, Sokan, dan Kiani Pulp. Khususnya di sepanjang tepian Pelabuhan Tanjung Redeb, saat ini sedang dibangun tembok-tembok penahan hempasan gelombang. Perbedaan waktu terjadinya pasang ke surut

antara Gunung Tabur dan muara sungai adalah 2,5 jam yang berarti ketika di muara sungai air sudah pasang atau surut, baru 2,5 jam kemudian daerah Gunung Tabur mengalami air pasang atau surut. Dari pengukuran arus kecepatan arus di kedalaman 1 m sebesar 0,8 m/detik sedangkan pada kedalaman 5 m kecepatan arus 0,6 m/detik, berarti arus di permukaan lebih besar daripada arus di bawah permukaan air sungai.

Secara umum Sungai Berau masih layak sebagai alur transportasi batubara, hanya daerah-daerah tertentu yang perlu mendapat perhatian khusus.

Ucapan Terima Kasih

Penulis mengucapkan terimakasih kepada Ka.Tim Ir. Catur Purwanto dan rekan rekan, terutama kepada IG Ketut Aryana yang telah memberikan dukungan khusus kapada penulis, atas kerjasamanya selama di lapangan sampai selesainya tulisan ini, kepada rekan-rekan yang tentunya tidak dapat kami sebutkan satu persatu di tulisan ini, serta kepada editor yang telah membantu dalam terbitnya tulisan ini.

DAFTAR PUSTAKA

- __, PT. Berau Coal Test Burn Transportation, Mobil Shipping and Transportation Company, Marine Offshore Division, New York, 1987.
- R.L. Situmorang, G. Burhan, *Peta Geologi Lembar Tanjung Redeb, Kalimantan*, Pusat Penelitian dan Pengembangan Geologi, Bandung, 1995.
- __, Kabupaten Berau Dalam Angka 2000, Badan Pusat Statistik Kabupaten Berau dan Badan Perencanaan Pembangunan Daerah Kabupaten Berau, 2001.
- Tim Berau, Kajian Proses Sedimentasi Untuk Alur Transportasi Batubara Di Sungai Berau, Kalimantan Timur, Pusat Penelitian dan Pengembangan Geologi Kelautan, 2001.
- , PT. Berau Coal in Brief, PT. Berau Coal, Tanjung Redeb, Kabupaten Berau, 2001.

UPAYA KONSERVASI BAHAN GALIAN DALAM PENGELOLAAN EMAS ALUVIAL DALAM PERTAMBANGAN SEKALA KECIL DI KABUPATEN NABIRE, PROVINSI PAPUA

Oleh:

Denni Widhiyatna

Kelompok Program Penelitian Konservasi Pusat Sumber Daya Geologi

SARI

Kegiatan penambangan/pendulangan emas aluvial di Kabupaten Nabire dilakukan oleh masyarakat Papua dan suku pendatang pada tanah residual, endapan aluvial tua dan endapan sungai aktif (aluvial muda). Besarnya potensi cebakan emas aluvial ditunjukkan dengan tersebarnya lokasi penambangan emas antara lain di Topo, Kilo, Centrico, Siriwo, Musairo-Legare, Wanggar, Siriwini dan Wapoga.

Secara umum, metode penambangan emas aluvial dilakukan berdasarkan kondisi endapan aluvialnya, antara lain:

- Pendulangan pada endapan sungai aktif (aluvial muda) yang dilakukan pada badan-badan sungai dengan menggunakan peralatan sederhana seperti dulang atau wajan, linggis, sekop, cangkul dan ayakan.
- Metode tambang bawah tanah berupa sumuran dan lubang terowongan mirip lubang tikus atau sistem "gophering" untuk mengambil material aluvial tua atau tanah yang dekat dengan batuan dasar yang diperkirakan merupakan lapisan mengandung emas. Selanjutnya material yang diperoleh didulang di sekitar lokasi lubang tambang.
- Metode tambang semprot yang menggunakan mesin berkekuatan 5,5 PK/unit untuk menambang emas pada aluvial tua atau tanah lapukan, selanjutnya material tersebut diolah ke dalam "sluice box" yang kemudian mineral-mineral berat yang tertinggal dalam sluice box di dulang untuk memperoleh emas

Hasil perhitungan sumber daya hipotetik emas aluvial di beberapa lokasi antara lain endapan sungai aktif di Sungai Topo sebanyak 3,101 kg, pada endapan aluvial tua Blok Kilo 62-64 sebanyak 7,001 kg, endapan sungai aktif Sungai Jernih 1,057 kg, endapan sungai aktif Sungai Musairo 2,703 kg, endapan aluvial tua di daerah Palang sebanyak 2,74 kg dan pada endapan aluvial tua di daerah Sungai Musairo 16,44 kg

Pertambangan Sekala Kecil merupakan cara pengelolaan yang dapat diterapkan di daerah ini dengan melakukan penyempurnaan pada sistem penambangan dan pengolahan yang telah ada, kondisi ini disebabkan karena potensi sumber daya hipotetik emas aluvial di daerah kegiatan memiliki dimensi yang relatif kecil, infrastruktur yang belum mendukung, jenis endapan dangkal sebaiknya dikelola oleh masyarakat sehingga dengan cara penambangan yang telah ada dan sederhana dapat melibatkan masyarakat di sekitarnya dan lebih ekonomis.

Penyelidikan lebih rinci perlu dilakukan di daerah ini karena adanya endapan sekunder umumnya disebabkan oleh keberadaan cebakan primer yang besar yang mengalami pelapukan dan tertransportasi. Selain itu dengan melakukan penyelidikan lebih rinci akan dapat diketahui potensi sumber daya mineral secara lebih detil dengan tingkat kepercayaan yang lebih tinggi.

ABSTRACT

Mining activity or panning of alluvial gold in Nabire Regency done at residual soil, old alluvial deposit and stream sediment (young alluvial) by Irianese community and new arrivals. Level of alluvial gold deposits is shown at its distribution areas such as: gold mine in Topo, Kilo, Centrico, Siriwo, Musairo-Legare, Wanggar, Siriwini and Wapoga. In general, alluvial gold mine methods were done based on conditions as follows:

Panning at stream sediment deposit (young alluvial) that done at rivers using simple equipment like pan or frying pan, crow bar, spade, hoe and screen.

Ь. Underground mine method applied is adit and shaft that looks like mouse hole or "gophering system" to take old alluvial material or soil close to basement rock that predicted to have gold bearing layer. After then the result processed for rawgold around the area.

Hydraulicking mining method using pump of 5,5 HP/unit at the old alluvial or residual soil, to process the materials into "sluice box" and panned to obtain gold.

ir li

di

ir

ai

ıg

m

IG

us

an

ng

ni,

ya

rk,

gi,

rah

tian

Estimated hypothetic alluvial god in Sungai topo is 3,101 kgs, at Blok Kilo 62-64 is 7,001 kgs and in Sungai Jernah is about 1,057 kgs. In Sungai Musairo the deposit is about 2,703 kgs, in Palang district 2,74 kgs and in Musairo area is 2,703 kgs.

Small Scale Mining is the proper way of managing suc ativities includes retouching mining system and processing. Infrastructure and other supporting facilities have to be taken into consideration in conducting a better gold mining activity for the benefit of economic added value to the surrounding community. .

Explorations that are more detailed need to be done in this district to obtain large primary deposit. Since the secondary deposit normally undergone weathering. In addition to that, edetailed exploration will enable to provide information on mineral

PENDAHULUAN

Sejarah penambangan emas di Kabupaten Nabire dimulai oleh kegiatan pendulangan emas pada endapan aluvial di Sungai Topo, Distrik Topo pada Tahun 1994. Kegiatan tersebut dilakukan oleh masyarakat pendatang dari Suku Sangir, Suku Minahasa, Suku Gorontalo, Suku Jawa dan Suku Sunda yang kemudian diikuti oleh penduduk asli Papua.

Pada saat ini kegiatan penambangan emas di Kabupaten Nabire telah tersebar di beberapa lokasi antara lain Daerah Topo, Kilo, Centrico, Siriwo, Wanggar, Wapoga dan Musairo-Legare yang dilakukan dengan menambang/mendulang lapisan tanah, endapan aluvial tua dan endapan sungai aktif. Daerah penambangan yang paling ramai saat ini yaitu Daerah Siriwo, namun untuk mencapai lokasi tersebut harus mempergunakan alat transportasi helikopter dengan ongkos Rp.3.000.000 per orang satu kali jalan dari Bandara Nabire atau berjalan kaki selama 2 hari.

LOKASI KAJIAN

Kabupaten Nabire memiliki luas wilayah \pm 15.350 km2 berada diantara 134°35'-136°40'BT dan 2°25'-4°15'LS, terletak di kawasan Teluk Cenderawasih bagian tengah Provinsi Papua. Batas-batas wilayahnya sebagai berikut:

- Sebelah Utara berbatasan dengan Kabupaten Yapen Waropen.
 - Sebelah Timur berbatasan dengan Kabupaten Paniai.
 - Sebelah Selatan berbatasan dengan Kabupaten Manokwari
 - Sebelah Barat berbatasan dengan Kabupaten Paniai dan Puncak Jaya.



Gambar 1 Peta Lokasi Kajian daerah Kab Nabire, Provinsi Papua

Lokasi kegiatan penambangan/ pendulangan emas aluvial di Kabupaten Nabire tersebar pada beberapa lokasi seperti pada tabel.1 dan gambar 2 di bawah ini:

Tabel 1. Lokasi Wilayah Penambangan Emas di Kabupaten Nabire

No	Daerah	Lokasi Penambangan	Komoditi	Perkiraan Jumlah Penambang
1	Siriwo, Distrik Siriwo	Minitinggi, Bayabiru, Minibiru, Usir 58, Dandim	Emas	± 5000
2	Kilo 74, Distrik Uwapa	S.Adai, S.Utawa, Kali Dadi, Kali 74, Kali 80, Kali 82	Emas	± 2000
3	Centrico, Distrik Uwapa	Kilo.64, Kilo.66, Kilo,67	Emas	± 2000
4	Kilo 62 – 64 (Jalan pemerintah), Distrik Uwapa	Kilo.62, Kilo.64, S.Tembaga	Emas	± 2000
5	Wanggar, Distrik Wanggar	Kali Wami, Kali Wanggar, Kali Ororado, Gunung Anjing	Emas	± 1500
6	Topo, Distrik Uwapa	Argomulyo, Manabusa, Kilo.38, Kilo.40, Kali Cemara, Kali Danil.	Emas	± 1000
7	Musairo-Legare, Distrik Makimi	S.Musairo, S.Legare, Kali Jernih, SP.3	Emas	± 500
8	Siriwini, Distrik Nabire	Sungai Siriwini	Emas	± 50

PENGE

Indones pertamb terdapat lempung Beberap

Per

1. Pot bia

2. To

Bul



Gambar.2 Peta Lokasi Wilayah Tambang Emas Aluvial di Kabupaten Nabire

PENGERTIAN PERTAMBANGAN SEKALA KECIL

pen

ten

dan

nas

asi

Pada dasarnya Pertambangan Skala Kecil di Indonesia bergerak di 4 sektor komoditas yaitu pertambangan emas, intan, batubara dan timah. Selain itu terdapat sektor lainnya di bidang mineral non logam seperti lempung kaolin dan penambangan pasir dan batu.

Beberapa karakteristik yang mendasar tentang kegiatan Pertambangan Skala Kecil antara lain:

- Potensi cadangan sifatnya terbatas (minimum) dan biasanya mereka tidak mampu untuk melakukan kegiatan eksplorasi.
- Teknologi penambangan dan pengolahan sifatnya "manual" dan diterapkan untuk bahan galian yang

- bernilai (berkadar) tinggi.
- 3. Kualitas bahan galian dipengaruhi atau ditentukan oleh pasar/konsumen.
- 4. Sering mengabaikan kelestarian lingkungan, kesehatan dan keselamatan kerja (K3).
- 5. Ketersediaan prasarana pendukung kegiatan penambangan berada pada tingkat menengah (cukup).
- 6. Modal awal kegiatan penambangan sangat terbatas (minimum).
- 7. Dilakukan sebagai usaha keluarga atau perorangan oleh masyarakat setempat.
- 8. Para penambang mempunyai tingkat keahlian yang

- dapat digolongkan ke dalam tingkat dasar sampai menengah (cukup).
- 9. Penggunaan tenaga kerja untuk setiap unit produk yang dihasilkan relatif tinggi (padat karya).
- 10. Waktu pelaksanaan penambangan sifatnya terbatas dan biasanya merupakan usaha sampingan.
- 11. Produktivitas rendah.
- 12. Kurang memperhatikan konservasi sumber daya alam (bahan galian).
- Bentuk perijinan yang dapat diterapkan berupa Wilayah Pertambangan Rakyat (WPR) atau Koperasi Unit Desa (KUD).

KONDISI PENAMBANGAN EMAS ALUVIAL DI KABUPATEN NABIRE SAAT INI

Penambangan emas aluvial di Kabupaten Nabire dilakukan oleh masyarakat asli Papua dan suku pendatang dari berbagai daerah seperti Suku Minahasa, Suku Jawa dan Suku Sunda.

Kegiatan penambangan dilakukan dengan cara:

- Membentuk kelompok tambang dengan pembagian tugas dan kewajiban yang telah disepakati bersama. Pada cara ini terbagi status pemilik tanah, pemodal, kepala tambang, pekerja tambang, bagian-logistik dan keamanan.
- 2. Perorangan, sistem ini umumnya dilakukan oleh penduduk asli pemilik tanah yang dibantu oleh keluarganya. Bobi salah seorang pemilik tanah melakukan penambangan emas hanya untuk memenuhi kebutuhan sehari-hari dan keperluan anak-anak untuk sekolah, perolehan emas rata-rata perhari sekitar 2-4 gram/hari dengan memerlukan bensin sebanyak 5 liter untuk menggerakkan 2 mesin pompa 5,5 PK/unit.



Gambar 3 Penyemprotan tanah residual yang dialirkan ke dalam *sluice box* untuk memperoleh mineral berat dan emas (Lokasi : Tambang Bobi).

Emas yang diperoleh penambang umumnya dijual kepada pemilik warung di pemukiman terdekat dengan harga yang ditentukan oleh pemilik warung tersebut.

Metode penambangan yang dilakukan berupa sistem semprot dengan menggunakan pompa berkekuatan 5,5 PK/unit yang dilengkapi dengan monitor (mata jet) untuk menyemprotkan air, kemudian material-material tersebut dilewatkan ke dalam sluice box dengan tujuan agar mineral berat dan emasnya terendapkan pada ijuk dalam sluice box yang selanjutnya di dulang di lokasi sekitarnya

Pada sungai aktif dilakukan pendulangan terhadap endapannya yang dilengkapi dengan sekop dan cangkul untuk memperoleh endapan sungai yang lebih dalam.



Gambar 4 Mendulang emas pada endapan sungai Di Kali.62, Distrik Uwapa

SUMBER DAYA EMASALUVIAL

Perhitungan potensi sumber daya emas aluvial pada beberapa lokasi dilakukan secara sederhana dengan melakukan pendulangan untuk analisis mineralogi butir, kemudian dihitung berat emas dalam conto konsentrat dulang tersebut.

Hasil perhitungan sumber daya hipotetik di beberapa lokasi yaitu sebagai berikut:

BLOKTOPO, DISTRIK UWAPA

Tambang Bobi

Hasil analisis mineralogi butir dari conto konsentrat dulang di tambang Bobi, menunjukkan bahwa conto konsentrat dulang dari tanah C.04 menghasilkan kandungan emas seberat 1 MC atau 0,34 mg dan conto C.70 yang merupakan hasil uji coba penyemprotan di bagian bawah dinding tambang Bobi dekat dengan batuan dasar mengadung butiran emas sebanyak 10 MC, 9 FC dan 2 VFC (4,772 mg), sedangkan pada conto C.02, C.09, C.11 dan C.13 tidak ditemukan butiran emas.

Gunung Sapi

ual

ırga

upa

itan

tuk

but

eral

оох

dap

kul

'ial

tir,

rat

di

ito

wa an 70 an sar

13

Berdasarkan informasi lisan dari penambang setempat, di lokasi ini pernah ditemukan butiran emas seberat 0,8 kg yang diperkirakan merupakan emas nuget. Adanya penemuan ini menyebabkan masyarakat sekitar mulai menambang di lokasi tersebut.

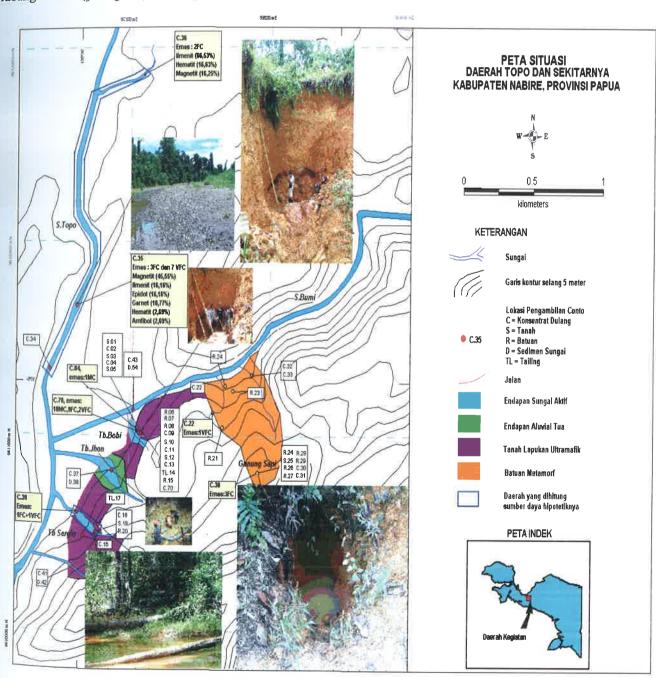
Pada conto konsentrat dulang (C.30) dari lokasi sumuran di Gunung Sapi diperoleh kandungan emas sebanyak 3 FC (0,45 mg) dari material sebanyak 5 Liter yang sebanding dengan kandungan emas sebanyak 90 mg/m3.

Tambang Sergio

Conto konsentrat dulang dari lapisan tanah pada lubang tambang sergio (C.16) diperoleh butiran emas

berwarna kuning metalik kuning kecoklatan karena masih terdapat pengotor. Sedangkan hasil pendulangan di lapangan diperoleh 1 "kaca" butir emas yang menurut penambang umumnya ukuran berat 1 kaca sebanding dengan 1 mg emas.

Conto konsentrat dulang dari endapan aluvial aktif (C.39) yang merupakan campuran sisa pengolahan emas atau berupa tailing dengan endapan sungai aktif mengandung butiran emas sebanyak 1 FC dan 1 VFC (0,161 mg) dari volume material 6 Liter. Luas endapan aluvial memiliki lebar 50 m di bagian hulu dan 18 m di bagian hilir, panjang 100 m dengan kedalaman 1 meter sehingga diperkirakan potensi sumber daya hipotetik emas tersebut sebanyak 91,233 gram.



Gambar 5. Peta Situasi Daerah Blok Topo, Distrik Uwapa, Kabupaten Nabire

Sungai Topo

Butiran emas pada conto konsentrat dulang dari endapan sungai aktif di Sungai Topo (C.35) diperoleh seberat 3 FC dan 7 VFC (0,527 mg), pada conto konsentrat dulang C.36 di salah satu anak Sungai Topo diperoleh emas seberat 2 FC (0,30 mg). Maka potensi sumber daya hipotetik emas pada endapan sungai aktif di Sungai Topo dengan perhitungan sepanjang aliran 3 Km, ketebalan aluvial ratarata 1 meter dan lebar sungai rata-rata 25 m diperkirakan sumber daya hipotetik emas sebanyak 3,101 Kg emas.

BLOK KILO, DISTRIK UWAPA

Penambangan/pendulangan emas aluvial di Blok Kilo dilakukan pada bagian sedimen sungai aktif sepanjang Sungai di Kilo-62 hingga Kilo-64 dan dinding aluvial tua dengan cara membuat sumuran vertikal.

Kandungan emas pada konsentrat dulang terdapat pada conto C-46 yang berasal dari lubang tambang vertikal pada endapan aluvial tua Kilo-62 sebanyak 3 MC, 3 FC dan 3 VFC (1,353 mg) dari volume conto material sebanyak 10,5 liter hal ini sebanding dengan 128,857 mg/m3 Au. Conto konsentrat dulang dari endapan aluvial tua C-49 di Kilo 64 diperoleh emas sebanyak 1 FC dan 1 VFC (0,161 mg) yang berasal dari volume conto material sebanyak 6 liter yang sebanding dengan 26,833 mg/m3, maka kandungan rata-rata sebesar 77,845 mg/m3. Perhitungan sumberdaya hipotetik pada endapan aluvial tua di Sungai Kilo 62-64 diperkirakan kandungan emas aluvialnya sebanyak 77,845 mg/m3 dengan lebar aluvial tua 15 m, panjang sungai 3000 m dan kedalaman material 1 m, maka sumber daya hipotetik emas aluvial sepanjang Sungai Kilo 62-64 tersebut sebanyak 7,006 Kg.

set

BI

un

akt

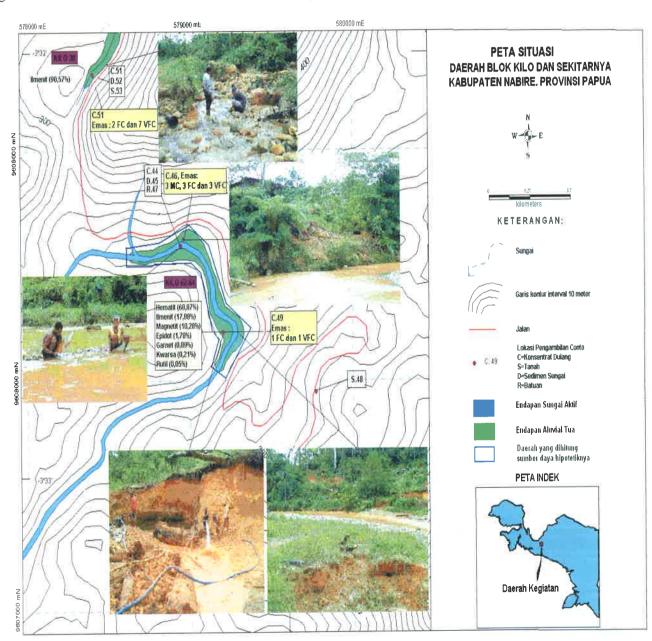
col

me

ku.

ter

(C



Gambar 6. Peta Situasi Daerah Blok Kilo, Distrik Uwapa, Kabupaten Nabire

Pengambilan conto konsentrat dulang (C.51) di lokasi Kilo-38 pada dinding aluvial tua menghasilkan kandungan emas seberat 2 FC dan 7 VFC (0,377 mg) atau sebanding dengan 37,7 mg/m3 Au.

BLOK MUSAIRO, DISTRIK LEGARE

dapat

rtikal

dan 3

10,5

Conto lo 64

yang

yang

a-rata

otetik

rakan

engan

aman

luvia1

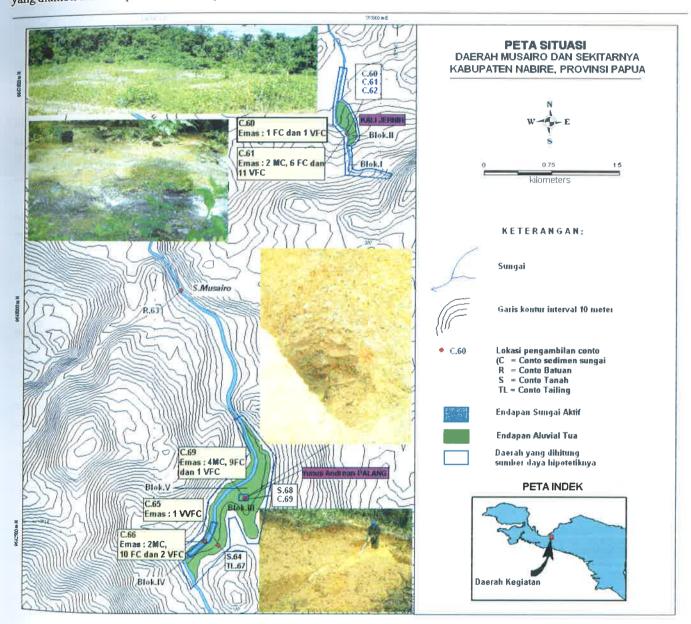
Pada lokasi Sungai Jernih, penduduk setempat umumnya melakukan penambangan pada sedimen sungai aktif dan endapan aluvial tua dengan cara pendulangan. Uji coba pendulangan di lokasi aliran Sungai Jernih umumnya menghasilkan butiran-butiran halus emas yang berwarna kuning metalik khas warna emas yang relatif bersih karena terliberasi sempurna sehingga tidak terdapat pengotor (C.61).

Hasil analisis mineralogi butir pada conto C-60 yang diambil dari endapan aluvial tua diperoleh kadar emas

sebanyak 1 FC dan 1 VFC yang sebanding dengan 0,161 miligram atau 16,1 mg/m3. Pelamparan endapan aluvial tua berukuran 70 m x 200 m dengan ketebalan 2 m, dengan demikian sumberdaya hipotetik emas aluvial pada endapan aluvial tua tersebut sebanyak 22,940 gram?

Hasil analisis mineralogi butir pada conto C-61 yang merupakan conto konsentrat dulang dari endapan sungai aktif Kali Jernih menghasilkan kandungan emas 2 MC, 6 FC dan 11 VFC (1,321mg) atau sebanding dengan 132,1 mg/m3. Lebar sungai rata-rata 4 meter, kedalaman endapan sungai 1 m dan panjang sungai 2000 meter, maka sumber daya hipotetik emas aluvial di Sungai Jernih adalah sebanyak 1,057 Kg.

Di lokasi Palang terdapat 2 lokasi kegiatan penambangan, conto konsentrat dulang C-65 diambil pada



Gambar.7 Peta Situasi Blok Musairo-Legare

lokasi tambang penambang dari Gorontalo, diperoleh kadar emas sebanyak 1 VVFC (0,0023mg) yang sebanding dengan $0,23\,\mathrm{mg/m3}$.

Conto C-66 diambil dari endapan Sungai Musairo dengan kadar emas sebanyak 2 MC, 10 FC dan 2 VFC (2,162 mg Au) yang sebanding dengan 216,2 mg/m3, Lebar Sungai Musairo 25 m, panjang sungai 500 meter dan kedalaman 1 meter, maka sumber daya hipotetik emas aluvial sebanyak 2,703 Kg.

Conto C-69 berasal dari lokasi tambang Yunus Andrean, diperoleh kadar emas 4 MC, 9 FC dan 1 VFC (2,74 mg Au) dari 10 Liter material, sehingga harga rata-rata kandungan emas sebanyak 274 mg/m3. Berdasarkan informasi lisan, luas daerah tambang yang akan dikerjakan yaitu 50 m x 100 m dengan ketebalan lapisan yang kaya emas setebal 2 meter, maka potensi sumberdaya emas hipotetik di daerah ini sebanyak 2,74 Kg. Apabila dilihat dari kontur ketinggian dan batas Sungai Musairo pada peta situasi Blok Musairo perkiraan luas endapan aluvial tua di daerah ini sekitar 30000 m2, maka potensi sumber daya hipotetik emas aluvial seberat 16,44 Kg.

HASIL EKSPLORASI DAN EKSPLOITASI PERUSAHAANTAMBANG.

Sebagian lokasi kajian merupakan daerah eksplorasi emas aluvial PT.Siriwo Mining di Blok 2. Hasil eksplorasi menunjukkan terdapat cebakan emas aluvial yang berdimensi kecil dalam endapan tanah laterit, koluvium dan eluvium di daerah Sungai Mati, Sungai Sowa dan Sungai Buaya. Endapan-endapan tersebut diperkirakan dari sumber yang dekat dan umumnya telah ditambang oleh rakyat. Kondisi tersebut terlalu kecil untuk dijadikan target eksploitasi PT.Siriwo Mining walaupun seandainya tidak ada kegiatan tambang rakyat.

Disimpulkan bahwa untuk Blok 2 tidak ada daerah prospek yang diperoleh pada cebakan emas aluvial, namun



Gambar.8 Kapal keruk untuk menambang emas aluvial di Sungai Musairo yang sudah tidak dipergunakan.

PT.Siriwo Mining akan melakukan pemboran di Utawa untuk mengetahui paleochannel di bawah permukaan.

Upaya eksploitasi emas aluvial di Sungai Musairo pernah dilakukan dengan menggunakan kapal keruk oleh salah satu perusahaan yang berasal dari Korea, namun kegiatan ini hanya berlangsung selama 6 bulan karena ketersediaan cadangan emas aluvial tersebut dianggap tidak ekonomis dibandingkan dengan biaya operasional.

KEBIJAKAN PEMERINTAH

Maraknya penambangan emas yang tersebar pada beberapa lokasi di Kabupaten Nabire telah diupayakan untuk ditertibkan oleh pihak yang berwenang dengan cara menjadikan Wilayah Pertambangan Rakyat.

Hal-hal yang telah ditempuh oleh pemerintah daerah antara lain:

- 1. Menerbitkan kartu dulang bagi tiap penambang dengan harga Rp 350.000 untuk setiap 3 bulan.
- Menugaskan polisi untuk menjaga pintu masuk wilayah penambangan dengan memeriksa kartu dulang masingmasing.

Saat ini Wilayah Pertambangan Rakyat yang telah ada berdasarkan Surat Keputusan Menteri Energi dan Sumber daya Mineral antara lain: WPR Sungai Bumi, WPR Sungai Buaya, WPR Sungai Matoa, WPR Sungai Soa-Soa dan WPR Sungai Adai

Wilayah Pertambangan Rakyat yang berdasarkan Surat Keputusan Kepala Dinas Pertambangan dan Energi Provinsi Papua adalah WPR S.Musairo.

Sedangkan Wilayah Pertambangan Rakyat yang sedang diusulkan antara lain : WPR Legare, WPR Wanggar, WPR Wami, WPR Siriwo dan WPR Wapoga.

Kebijakan pemerintah pusat dalam mengimplementasikan INPRES No.3 Tahun 2000 akan mengalokasikan cadangan mineral dangkal dan atau sekunder (aluvial) yang terdapat di sungai-sungai atau bekas sungai untuk diusahakan oleh rakyat melalui pertambangan berskala kecil. Dalam kaitan ini diperlukan pembinaan dan pengawasan secara intensif, serta dalam pelaksanaannya dapat dilakukan bekerja sama dengan perusahaan tambang swasta dan BUMN.

PEMBAHASAN

Potensi sumber daya / cadangan emas aluvial di Kabupaten Nabire perlu dikelola secara baik untuk memperoleh manfaat yang optimal terhadap nilai ekonomis bahan galian tersebut. Sistim Pertambangan Sekala Kecil (PSK) dalam mengelola bahan galian ini merupakan konsep dasar yang dapat diterapkan dengan berbagai pertimbangan dan upaya perbaikan antara lain:

Kegiatan penambangan / pendulangan emas telah dilakukan oleh masyarakat asli Papua dan suku pendatang sejak tahun 1994 yang mengusahakan cebakan emas sekunder dalam tanah residual, endapan aluvial tua dan endapan sungai aktif. Hal tersebut merupakan embrio untuk pengembangan Pertambangan Skala Kecil dimana menurut UU No. 11/1967 pertambangan rakyat adalah pertambangan yang dikelola rakyat dan berada dalam wilayah pertambangan rakyat (WPR), prinsip dasar pertambangan rakyat atau Pertambangan Skala Kecil (PSK) yakni adanya pertambangan rakyat yang telah ada sebelumnya.

Kegiatan penambangan emas dilakukan secara perorangan, usaha keluarga atau berkelompok yang aturannya dibuat berdasarkan kesepakatan bersama. Sedangkan kontribusi kegiatan ini dapat menambah pendapatan rumah tangga karena merupakan kegiatan sampingan selain pekerjaan utamanya. Seperti halnya dilakukan oleh masyarakat di Desa Argomulyo, Distrik Topo dan masyarakat Distrik Legare yang merupakan penduduk transmigran dengan mata pencaharian utama di bidang pertanian dan peternakan, kegiatan mendulang emas tersebut merupakan pekerjaan sampingan yang dapat menambah penghasilan keluarga.

Di Desa Topo terdapat kegiatan pembuatan dulang yang dikenal dengan kualitas relatif baik, hal tersebut merupakan dampak tidak langsung dari adanya kegiatan penambangan emas aluvial. Bahkan adanya produksi dulang tersebut dapat memenuhi kebutuhan dulang beberapa toko di Kota Nabire.

Kondisi infrastruktur yang belum mendukung membuat kegiatan ini sebaiknya dilakukan dengan manual atau semi mekanis, tidak perlu dilakukan penambangan dengan melakukan mekanisasi secara besar-besaran. Kondisi ini menunjukkan bahwa penambangan di daerah kajian lebih memungkinkan dengan menggunakan sistem tambang semprot dan diolah melalui sluice box serta dulang.

Dimensi sumber daya hipotetik yang relatif kecil tidak memungkinkan untuk dilakukan penambangan emas oleh perusahaan bersekala besar. karena berdasarkan pengamatan di lapangan keterdapatan butiran emas umumnya berada pada bagian bawah endapan aluvial tua yang berupa gravel dengan variasi ketebalan hingga 2 meter. Hal ini ditunjukkan dengan lapisan-lapisan yang kaya dengan emas atau pay streak terletak pada batas endapan aluvial dengan batuan dasar, dimana di daerah ini disebut dengan batuan pengantar. Selain itu,

berdasarkan hasil penyelidikan beberapa perusahaan yang pernah melakukan eksplorasi di daerah ini disimpulkan bahwa cebakan emas sekunder di daerah ini tidak direkomendasikan untuk dieksploitasi lebih lanjut atau dapat dijadikan relinguist area. Oleh karena itu, di daerah ini dapat dijadikan sebagai wilayah Pertambangan Sekala Kecil untuk endapan emas aluvial.

Hasil perhitungan kadar emas di daerah ini relatif di bawah nilai ekonomis untuk diusahakan dalam bentuk pertambangan sekala besar. Sebagai perbandingan kadar emas di Kalimantan Barat yang terdapat di daerah Kapuas Hulu memiliki cadangan terukur 3.604.485 ton dan kadar Au 0,825 mg/m3, Sungai Raya, Monterado dan Nyemen (cadangan terukur 95.510.000 ton, kadar Au182 mg/m3), Pangkalan batu (cadangan tereka 6.703.125 ton, kadar Au 124,08 mg/ m3), Melawi (diusahakan oleh, PT Hamre, Kapuas Hulu dengan cadangan terukur 1.211.450,34 ton, cadangan terindikasi 375.405,82 ton, kadar Au 0,292 g/m3; oleh PT Sampit Mas dengan cadangan terukur 2.189.189,19 ton, kadar Au 0,148 g/m3), Kabupaten Kapuas (cadangan terukur 829.493 ton, kadar Au 0,868 g/m3), Kecamatan Singkawang dan Salamantan (kadar Au 121,06 - 127,10 mg/m3), Kabupaten Pontianak dan Ketapang.

Pertambangan Sekala Kecil yang diharapkan diterapkan sebaiknya merupakan bentuk upaya penambangan rakyat yang mampu meningkatkan kesejahteraan masyarakat di wilayah sekitar lokasi pertambangan sebagai suatu bentuk penerapan asas ekonomi kerakyatan, memperluas lapangan kerja dan berkembang secara mandiri.

Pembinaan dan pengawasan dari instansi yang berwenang pada sistem usaha penambangan ini akan dilakukan sehingga dapat mengikuti kaidah-kaidah penambangan yang baik dan benar dengan selalu memperhatikan K-3 tambang dan kelestarian fungsi lingkungan serta merangsang dan menunjang pertumbuhan ekonomi di sektor lainnya.

KESIMPULAN

1. Potensi cebakan emas aluvial pada beberapa wilayah penambangan emas di Kabupaten Nabire menunjukkan adanya sumber daya hipotetik yang relatif ekonomis, jika diusahakan dengan penambangan sekala kecil yang dilakukan oleh rakyat tanpa melakukan mekanisasi secara besar-besaran. Hal-hal yang menjadi pertimbangan antara lain:

Volume endapan aluvial dan tanah yang mengandung emas relatif terbatas.

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

usair₀

Utawa

k oleh namun karena

tidak

r pada untuk

cara

antara

engan

ilayah asing-

g telah i dan WPR a-Soa

sarkan Energi

yang

nggar, a l a m akan

atau bekas angan n dan

annya

nbang

rial di untuk nomis

onsep angan

Kecil

007

- Potensi sumber daya cebakan emas relatif marginal sehingga tidak diperlukan modal yang besar.
- Sumber daya manusia yang relatif banyak perlu diserap dalam kegiatan penambangan yang bersifat padat karya.
- Pola penambangan secara tradisional dan manual di daerah ini akan relatif lebih ramah lingkungan karena hingga saat ini tidak mengimbuhkan merkuri untuk memperoleh butiran emas.
- 2. Upaya penerapan Pertambangan Skala Kecil di wilayah ini harus disertai dengan kegiatan pembinaan dan bimbingan kepada para penambang oleh pihak yang berwenang agar tercipta sistem penambangan yang baik (good mining practices) dan memperhatikan dampak yang mungkin timbul terhadap lingkungan sekitarnya.
- 3. Kegiatan penyelidikan lebih rinci perlu dilakukan agar dapat diketahui potensi sumber daya/cadangan emas aluvial di Kabupaten Nabire dengan tingkat derajat kepercayaan yang lebih tinggi. Hal ini sangat berguna untuk dijadikan dasar perencanaan pengembangan wilayah pertambangan serta menciptakan pertambangan

- sekala kecil yang memiliki data eksplorasi yang lengkap sehingga akan memiliki rencana penambangan selanjutnya.
- 4. Mengingat endapan emas aluvial umumnya merupakan hasil proses erosi dan transportasi dari cebakan emas primer berdimensi besar, maka kemungkinan dapat dijumpai cebakan emas primer di daerah sekitarnya, oleh karena itu perlu dilakukan survei lebih lanjut.
- 5. Bimbingan cara pengolahan emas perlu dilakukan karena umumnya tingkat perolehan yang dilakukan saat ini masih rendah (40% 50%), oleh karena itu perlu dilakukan uji coba pengolahan dan modifikasi alat pengolahan yang ada agar tingkat perolehan pengolahan meningkat.

me

Me

ten

dat

Ind

der

Sec

ged

as que

ain

me

per

tek

tela

geo

me

noi

Inc

dal

yaı

sel

sui

wa

UCAPAN TERIMA KASIH

Penulis mengucapkan terimakasih kepada Ir. Sabtanto Joko Suprapto, Koordinator Kelompok Program Penelitian Konservasi, Pusat Sumber Daya Geologi yang telah memberikan saran dan koreksi dalam penulisan makalah. Juga disampaikan terima kasih kepada Asep Ahdiat dan Unen Oman yang menyediakan data dan gambar untuk melengkapi tulisan ini.

DAFTAR PUSTAKA

Aspinal Clive, IIED, 2001, Small Scale Mining in Indonesia, Jakarta.

Aziz, S, 1999, Aplikasi Geologi Kuarter untuk Explorasi Sumber Daya Mineral, Geologi Teknik dan Tata Lingkungan, Universitas Padjadjaran, Bandung.

Blackie, 1991, Gold Metallogenic and Exploration, Leicester Place, London.

Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral, 2000, Penanggulangan Masalah Pertambangan Tanpa Izin (PETI), Jakarta.

Dinas Pertambangan DT.I Prop Irian Jaya dan Lembaga Penelitian ITB, 1998, Pemetaan Wilayah dan Pembinaan Pengembangan Rakyat di Kabupaten DATI II Manokwari dan Nabire, Bandung.

Djunaidi Djoni.A, dkk, 1997, Perencanaan Reklamasi Pasca Tambang di Tambang Karya Timah Belitung, PPTM, Bandung

Dow, D.B, Harahap.B.H, Hakim.S.A, 1990, *Geologi Lembar Enarotali, Irian Jaya*, Pusat Penelitian Pengembangan Geologi, Bandung.

Hartman L Howard, 1987, Introductory Mining Engineering, John Willey & Sons, Canada.

Macdonald Eoin H, 1983, *Alluvial Mining, The Geology, technology and economics of placers,* Chapman and Hall, London. Pusat Sumber Daya Geologi, 2004, Konsep Pedoman Teknis Penentuan Bahan Galian Lain dan Mineral Ikutan Pada Pertambangan Emas Aluvial, Bandung.

Pusat Sumber Daya Geologi, 2005, Konsep Pedoman Teknis Inventarisasi Bahan Galian Tertinggal Pada Wilayah Bekas Tambang Emas Aluvial, Bandung.

Siriwo Mining.P.T, August 2001, Report of First Year Exploration Period July 27, 2000 to July 26, 2001 and Proposed Work Programe and Budget of Exploration Period 2001/2002, Jakarta.

Siriwo Mining.P.T, September 2001, Termination Report (Laporan Terminasi) Contract of Work PT.Siriwo Mining, Paniai Regency, Irian Jaya Province. Jakarta.

Sumarsono, 1992, Bimbingan Teknis Penambangan Emas Alluvial di Sekonyer Kalimantan Tengah, PPTM, Bandung. Webb, Hawke, 1962, Geochemistry in Mineral Exploration, Harper & Row Publisher, New York.

Dit Pembinaan Pengusahaan Pertambangan dan LPM-ITB, 1997, Proyek Pengembangan Pertambangan Sekala Kecil, Rencana Induk Pengembangan Pertambangan Skala Kecil.

MENGENAL METADATA SEBAGAI SEBUAH ALAT INVESTASI DATA

Oleh:

S.S. Rita Susilawati

(Bidang Informasi, Pusat Sumber Daya Geologi)

SARI

Metadata dapat didefinisikan sebagai data tentang data atau data yang menjelaskan tentang data. Dokumen metadata berisikan informasi yang menjelaskan karakteristik suatu data, terutama isi, kwalitas, kondisi dan cara perolehannya. Metadata digunakan salahsatunya untuk mendokumentasikan produk data yang dihasilkan serta menjawab pertanyaan mendasar tentang siapa, apa, kapan, dimana dan untuk apa sebuah data dibuat atau disiapkan.

Metadata memegang peranan penting di dalam mekanisme pencarian maupun pertukaran suatu data.

Sejak tahun 2002, Pusat Sumber Daya Geologi telah melakukan pekerjaan pembuatan metadata untuk produk data spasial yang dihasilkannya. Pekerjaan tersebut difokuskan pada pembuatan metadata peta potensi sumberdaya geologi Indonesia (mineral logam dan non logam, batubara serta panas bumi) berdasarkan lembar peta skala 1:250.000 serta dilaksanakan dengan tujuan utama untuk memelihara serta mempublikasikan data geospasial yang dimiliki Pusat Sumber Daya Geologi.

Tulisan ini berisi penjelasan tentang pengertian, manfaat dan kegunaan, maupun cara penyusunan metadata. Sedangkan secara lebih spesifik, tulisan ini juga akan menjelaskan tentang pekerjaan pembuatan metadata peta potensi sumberdaya geologi Indonesia yang dilakukan oleh Pusat Sumber Daya Geologi.

ABSTRACT

Metadata can be defined as data about data or data which explains about another data. Metadata document consists of information that describes the data characteristic including what is data about, data quality and data condition as well as how to get the access to the data. Basically metadata is developed to document the produced data and to answer the basic questions concerning who, what, when, where and why the data is made. Metadata is very important in searching data

Since 2002, Center for Geological Resources has been working on developing geospatial metadata. This project is focusing on building Indonesia's geo-resources potential metadata for all Indonesia's map sheets at scale of 250.000. One of the aims of this project is to maintain and publicize CGR geospatial data.

This paper will account for what metadata is. More specifically this will also explain about metadata of

1. Pendahuluan

Pusat Sumber Daya Geologi, sudah sejak lama memanfaatkan teknologi GIS dalam kegiatan survey maupun penelitian/penyelidikan sumberdaya geologi. Dengan teknologi GIS tersebut, saat ini Pusat Sumber Daya Geologi telah memiliki koleksi data spasial potensi sumberdaya geologi Indonesia yang cukup lengkap. Kumpulan tersebut meliputi data spasial potensi sumberdaya mineral logam dan non logam, batubara-gambut serta data spasial panas bumi Indonesia. Semua data tersebut dikelola serta disimpan dalam satu sistem database sumberdaya geologi Indonesia yang dimiliki Pusat Sumber Daya Geologi.

Pusat Sumber Daya Geologi telah ditetapkan sebagai walidata utama untuk data spasial potensi sumberdaya geologi Indonesia, oleh forum pertemuan walidata spasial Indonesia yang dikoordinir oleh Bakosurtanal. Artinya, data potensi sumberdaya geologi Indonesia yang diakui adalah data yang dikeluarkan oleh Pusat Sumber Daya Geologi.

Dalam rangka memelihara serta mempublikasikan data geospasial yang dimilikinya, sudah sejak 3 tahun belakangan ini, Pusat Sumber Daya Geologi mengadakan kegiatan pembuatan metadata potensi sumberdaya geologi di Indonesia. Metadata dibuat berdasarkan lembar peta yang mengacu pada peta Rupa Bumi Indonesia skala 1:250.000. Sementara ini, Pusat Sumber Daya Geologi telah berhasil menyelesaikan pembuatan metadata peta potensi sumberdaya geologi Indonesia untuk seluruh lembar peta skala 1:250.000 di pulau Sumatra dan Kalimantan. Rencananya, metadata tersebut akan dibuat untuk lembar peta skala 1:250.000 di seluruh Indonesia. Tahun ini ditargetkan untuk menyelesaikan metadata potensi

arta.

i yang bangan

upakan n emas

1 dapat

itarnya,

akukan akukan tu perlu

asi alat

olehan

ada Ir.

rogram

gi yang

nulisan

Ahdiat

ır untuk

dung ologi,

ndon.

Work

ıs

niai

Rencana

2007

sumberdaya geologi di Pulau Sulawesi dan Maluku.

Tulisan ini dibuat dilatarbelakangi masih banyaknya pertanyaan seputar metadata dan kegunaannya. Dalam tulisan ini pembaca akan mendapatkan penjelasan tentang metadata secara umum serta geospasial metadata secara lebih spesifik.

2. Daftar Istilah

Untuk menyamakan persepsi, berikut arti dari beberapa istilah dalam metadata yang mungkin belum dikenal oleh pembaca:

Geospatial metadata : metadata yang mendeskripsikan objek-objek geografi (dataset, peta-peta, gambargambar atau dokumen-dokumen yang memiliki komponen geospasial).

Clearinghouse: suatu system server yang tersebar dan ditempatkan pada internet yang memuat gambaran nyata tentang data spasial digital yang tersedia. Informasi deskriftif berupa metadata dikumpulkan dalam suatu format standar untuk memudahkan query dan tampilan melalui beberapa situs yang terlibat.

FGDC: Federal Geographic Data Committee USA, sebuah lembaga resmi pemerintah Amerika Serikat yang bertugas menangani permasalahan data spasial.

3. Pengertian Metadata

Apa sih metadata itu? ini pertanyaan pertama yang biasanya keluar setelah orang membaca kata metadata. Gampangnya dari kata meta dan data, orang mungkin akan bisa menduga apa arti dari metadata. Meta itu bisa diartikan sangat besar jadi metadata mungkin akan diartikan sebagian orang secara awam sebagai data yang sangat besar. Arti tersebut ada benarnya juga atau bisa dikatakan mendekati pengertian metadata yang sesungguhnya. Nah apa sih arti metadata yang sebenarnya?

Mengacu pada Wikipedia, definisi paling sederhana mengenai metadata adalah data tentang data atau data yang menjelaskan tentang data. Metadata pada umumnya berisikan informasi mengenai karakteristik data dan memegang peranan penting di dalam mekanisme pencarian maupun pertukaran data. Metadata dibuat untuk memfasilitasi pengertian, pengggunaan ataupun manajemen pengelolaan suatu data.

Definisi lain mengenai metadata yang lebih sophisticated, adalah data terstruktur yang menjelaskan karakteristik sebuah data lain yang memiliki informasi tertentu dan dibuat dengan tujuan mempermudah identifikasi, pencarian, penilaian maupun manajemen pengelolaan data terkait. Dokumen metadata berisikan informasi yang menjelaskan karakteristik suatu data, terutama isi, kwalitas, kondisi dan cara perolehannya.

Metadata digunakan untuk mendokumentasikan produk data yang dihasilkan serta menjawab pertanyaan mendasar tentang siapa, apa, kapan, dimana dan untuk apa sebuah data dibuat atau disiapkan.

Metadata dibuat sesuai tipe data dan konteks penggunaannya. Contoh sederhana, dalam konteks perpustakaan dimana dimuat berbagai koleksi buku, pengelola perpustakaan bisa membuat metadata tentang sebuah judul buku. Metadata tersebut berisi deskripsi isi buku, jumlah halaman, pengarangnya, tahun penerbitan, no ISSN serta lokasi fisik buku tersebut ditempatkan di rak. Contoh metadata lain yang bisa dibuat adalah dalam konteks peta. Metadata suatu peta dapat berupa judul peta, tanggal pembuatan, standar yang digunakan dalam pembuatan peta, instansi yang menerbitkan, cara perolehan, harga peta dsb.

3. Kegunaan Metadata

Untuk apa sih metadata dibuat ? ini pertanyaan selanjutnya yang biasanya muncul setelah seseorang tahu tentang arti metadata. Ada beberapa kegunaan dan manfaat metadata, berikut adalah beberapa diantaranya:

me

2.

Da

nil

me

sp

rag

mo ya

me

ter

du

pe

di

- a. Metadata digunakan untuk mempercepat pencarian sebuah objek. Secara umum, permintaan pencarian objek dengan mempergunakan metadata dapat membantu users dari pencarian yang lebih kompleks secara manual. Saat ini sudah sangat umum untuk sebuah web browsers atau media management software untuk secara otomatis mendownload dan secara lokal memanfaatkan metadata, untuk meningkatkan kecepatan pencarian suatu file.
- b. Metadata adalah sebuat alat pengelola investasi data. Dengan melihat metadata, sebagai contoh kita dapat memonitor kemajuan pelaksanaan pekerjaan pembangunan data yang kita miliki, mendokumentasikan data-data yang ada atau yang sudah selesai dikerjakan, menginformasikan data-data yang dimiliki untuk dapat dimanfaatkan oleh pihak lain ataupun sebagai alat estimasi rencana kerja pengumpulan data di kemudian hari.
- c. Metadata juga merupakan salah satu sarana untuk menyebarluaskan kepemilikan data melalui mekanisme clearinghouse. Dalam konsep pemanfaatan data bersama (data sharing), metadata merupakan salah satu faktor penting karena metadata mendukung pemilik data dalam menempatkan dan mempergunakan datanya sendiri ataupun memanfaatkan data yang diproduksi oleh orang lain.
- d. Metadata membantu seseorang yang menggunakan data geospasial untuk menemukan data yang ia

butuhkan dan menentukan cara terbaik dalam memanfaatkan data tersebut. Metadata juga mengandung istilah-istilah baku yang dipakai dalam kasanah data spasial. Dengan pembakuan istilah, kesalahan arti dalam penuturan data spasial dapat dihindari.

e. Metadata menjadi sangat penting dalam jaringan web dunia, karena sangat membantu untuk menemukan informasi berguna dari sekian banyaknya informasi yang tersedia. Jika sebuah web page tentang beberapa topik tertentu mengandung kata atau prase tertentu, maka seluruh web page lainnya tentang topik tersebut juga harus mengandung kata atau prase yang sama.

Secara lebih spesifik dalam manajemen data, metadata diperlukan untuk :

- Menyimpan sejarah data sehingga dapat digunakan kembali atau dirubah sesuai keperluan
- 2. Menilai umur data dan karakter penyimpan data untuk menentukan apakah data seharusnya tetap dipelihara, diupdate atau dihapus
- Menanamkan pertanggungjawaban data dengan mengharuskan si pembuat data untuk mengenal data yang dimilikinya, menyebutkan apa yang diketahuinya dan apa yang tidak diketahuinya tentang data tersebut
- Membatasi pertanggungjawaban data dengan secara jelas menentukan batasan penggunaan data yang efektif

Dalam kasus real metadata akan terasa manfaatnya ketika terjadi pergantian personel yang menangani data dan informasi. Perubahan personel biasanya juga menyebabkan organisasi kehilangan pengetahuan tentang data yang dimilikinya seiring dengan kepergian personel tersebut. Data yang tidak terdokumentasikan bisa kehilangan nilainya. Personel pengganti kemungkinan hanya akan memahami sedikit tentang isi dan penggunaan database spasial yang dimiliki organisasi. Mereka bisa jadi merasa ragu untuk membuat produk (misalnya peta) dari data-data tersebut. Dengan adanya metadata, akan sangat memudahkan bagi pegawai pengganti untuk melihat data yang dimiliki organisasi serta memudahkan mereka dalam memiliki pemahaman yang sama tentang bagaimana data tersebut harus diolah, diupdate ataupun dimanfaatkan.

Metadata akan juga membantu agar tidak terjadi duplikasi dalam pembuatan/pengelolaan data. Dalam kasus pemerintahan, sedikitnya pengetahuan tentang data yang dimiliki oleh suatu instansi oleh instansi lainnya, akan memungkinkan terjadinya duplikasi pembuatan data, yang tentunya merupakan pemborosan dana dan tenaga. Apabila seluruh produk data spasial suatu instansi memiliki metadata yang bisa diakses oleh instansi lain melalui proses data sharing, hal ini akan memungkinkan instansi di luar instansi pembuat data untuk melihat koleksi kepemilikan data di instansi lainnya. Sehingga jika mereka memerlukan data tersebut mereka bisa memohon kepemilikan data bersama dan tidak perlu melakukan pengerjaan pembuatan data yang sama Dengan cara ini, negara bisa menghemat dari pemborosan pembuatan data sejenis yang mungkin terjadi.

4. Klasifikasi metadata

Metadata bisa diklasifikasikan berdasarkan tingkatan informasinya, yaitu:

- a. Discovery metadata: berupa informasi minimum yang diberikan untuk menjelaskan isi dari sumber data. Jenis metadata ini tidak dapat memenuhi kategori metadata yang bisa diaplikasikan pada tingkat internasional
- Exploration metadata: berupa informasi yang lebih detail yang diberikan dalam menjelaskan isi dari sumber data.
 Jenis metadata ini diharapkan dapat membantu pengguna data untuk keperluan analisis
- c. Exploitation metadata: berupa metadata yang sangat lengkap memuat informasi akses data, transfer data, load data, mengintrepetasikan data dan penggunaan data untuk suatu aplikasi.

Metadata juga bisa diklasifikasikan sesuai dengan jenis informasi yang dibutuhkan oleh pengguna. Mungkin ada pengguna yang hanya membutuhkan informasi dimana ia bisa memperoleh produk data set dengan spesifikasi tertentu, atau ada pengguna yang memilih data set apa yang cocok dengan kebutuhan untuk mengerjakan tugas-tugas tertentu. Dalam hal ini metadata diklasifikasikan menjadi 3 kelompok yaitu:

- a. Metadata organisasi : yang menjelaskan mengenai organisasi penghasil data dan data yang dihasilkan.
- b. Metadata koleksi : yang menjelaskan mengenai informasi satu kesatuan data yang me mi lik i keseragaman isi. Contohnya metadata peta potensi sumberdaya geologi Indonesia per lembar peta skala l: 250.000.
- c. Metadata inventori : yang menjelaskan secara detail informasi dari masing-masing data set (lembar peta)

5. Bagaimana Menyusun Metadata?

Agar mendatangkan hasil maksimal, penyusunan metadata harus dipersiapkan dengan mempertimbangkan berbagai hal hingga produk informasi yang dihasilkan dapat dimanfaatkan oleh berbagai pihak. Informasi metadata

unakan gia

ì

2007

uk data

ndasar

ah data

onteks

onteks

buku.

entang

ipsi isi

tan, no

di rak.

conteks

tanggal

in peta,

anyaan

ng tahu nanfaat

ncarian

ncarian

dapat

lebih

sangat

media

tomatis

faatkan

epatan

vestasi

toh kita

keriaan

niliki,

iu yang

n data-

an oleh

encana

a untuk

nelalui

consep

etadata

karena

dalam

latanya

yang

dsb.

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

ditetapkan berdasarkan 4 karakeristik yang menentukan peranan dari metada, yaitu:

- Ketersediaan : informasi yang diperlukan untuk mengetahui ketersediaan data
- Penggunaan : informasi yang diperlukan untuk mengetahui kegunaan data
- Akses: informasi yang diperlukan tentang tatacara mendapatkan data
 - Transfer : informasi yang diperlukan untuk mengolah dan mengunakan data

Dalam mempersiapkan metadata, sangat penting untuk memahami data itu sendiri. Selanjutnya, agar data bisa dimanfaatkan bersama dalam suatu sistim clearinghouse, adalah penting juga untuk mengenal standar yang akan kita acu. Dalam suatu sistem online, metadata harus mengacu pada suatu keseragaman agar dapat diinterpretasikan sama oleh setiap user, baik itu format maupun isinya. Keseragaman juga penting artinya untuk mendapatkan pemahaman yang sama dalam terminologi yang dipakai dalam menjelaskan data. Oleh karena itu, keseragaman harus mengacu pada suatu standar tertentu yang disepakati.

Metadata pada umumnya dibuat dalam satu file digital untuk satu jenis data.. Untuk sebagian orang, membuat metadata terkesan ruwet. Sebenarnya pembuatan metadata bisa kita buat lebih sederhana dengan cara mendesain alur kerja. Informasi dapat kita kumpulkan melalui formulir isian yang dibuat sesuai kebutuhan serta mudah dipahami. Formulir isian dipersiapkan serta didesain sedemikian rupa dengan menggunakan istilah yang dikenal oleh pembuat data. Kita bisa bagikan formulir tersebut kepada semua pembuat data/peta (Misalnya kelompok kerja yang memproduksi data spasial) untuk diisi dan kemudian kita kumpulkan. Formulir tersebut selanjutnya dikelola oleh seorang data administrator yang paham betul dengan standar yang digunakan untuk kemudian dibuat sesuai standar yang berlaku. Tentu saja terlebih dahulu kita harus sudah memiliki software metadata creation tool yang akan memudahkan seorang data administrator memasukan formulir isian dan mengubahnya ke dalam format standar. Dengan cara ini, dalam satu tahun kita bisa membuat metadata untuk banyak data spasial yang kita miliki atau kita produksi.

Jaringan Infrastruktur Data Spasial Nasional yang dikoordinir oleh Bakosurtanal telah membuat satu sistim aplikasi metadata berbasiskan web yang dapat dipergunakan oleh masyarakat ISDN yaitu Metadata Data Spasial Nasional (MDSN). Aplikasi tersebut dibuat sesuai standar Federal Geographic Data Committee (FGDC) Amerika yang diakui secara internasional.

6. Standar Metadata

Secara sederhana yang dimaksud dengan standar

metadata adalah satu set terminologi serta definisi umum yang digunakan dalam metadata serta dipresentasikan dalam format terstruktur. Standar metadata spasial dibuat dan dikembangkan untuk mendefinisikan informasi yang diperlukan oleh seorang pengguna prospektif untuk mengetahui ketersediaan suatu set data spasial, mengetahui kesesuaian set data spasial untuk penggunaan yang diinginkan, mengetahui cara-cara pengaksesan data spasial serta untuk mentransfer set data spasial dengan sukses. Walaupun demikian standar tidak menetapkan tatacara bagaimana informasi diorganisasikan dalam suatu sistem komputer atau dalam suatu transfer data, tidak juga menetapkan tatacara bagaimana informasi tersebut ditransmisikan, dikomunikasikan atau disampaikan kepada pengguna. Jika standar metadata geospatial terkesan sangat karena standar tersebut didesain untuk komplek itu mendeskripsikan seluruh data geospasial yang bisa dideskripsikan.

Komunitas internasional melalui International telah membangun dan Organization of Standards (ISO), menyetujui standar internasional metadata ISO 19115 pada tahun 2003. Standar ini adalah standar terlengkap dan terinci dengan acuan sangat luas sehingga pengguna dapat mengidentifikasi, mengevaluasi, mendapatkan dan menggunakan data. Salah satu keunggulan ISO 19115 adalah bisa memberikan tampilan yang lebih lengkap serta memudahkan pencarian yang lebih detail. Hanya saja cakupan aplikasi spasial yang luas menyebabkan ISO 19115 memiliki struktur yang lebih rumit. Dalam aplikasinya, tidak semua elemen dalam ISO 19115 harus digunakan. Setiap negara bisa mengembangkan profil metadata ISO 19115 nya sendiri sesuai dengan kebutuhan. Dalam hal ini ISO 19115 menetapkan metadata utama (core) yang harus ada dalam suatu sistem metadata.

Indonesia termasuk negara yang belum meng-adopt standar ISO untuk pembuatan metadata geospasialnya. Saat ini, masyarakat data spasial Indonesia yang tergabung ISDN, masih menggunakan Content Standards for Digital Geospatial Metadata, yaitu standar yang berisi sekumpulan istilah dan definisi umum untuk mendokumentasikan data spasial digital yang telah disetujui oleh Federal Geographic Data Committee (FGDC). Standar ini juga menetapkan nama, definisi unsur data dan group data dalam penyusunan metadata geospasial.

Pada tahun 2006, komunitas ISDN (termasuk Pusat Sumber Daya Geologi sebagai salah satu anggotanya) melakukan pengkajian dan pemberian rekomendasi penggunaan ISO untuk pembuatan metadata geospatial di Indonesia. Berdasarkan hasil kajian, tim menemukan beberapa kelemahan ISO 19115 yang menyebabkan standar tersebut sulit untuk diterapkan di Indonesia, dimana metadata

belum begitu dikenal serta belum begitu dirasakan manfaatnya. Beberapa kelemahan tersebut adalah jumlah elemen yang begitu banyak dan relasi di antaranya yang eukup sulit untuk dipahami; format dan urutan dokumentasi ISO 19115 yang sulit untuk dimengerti; serta penerapan ISO yang sangat tergantung pada sistem aplikasi pembuatan metadata.

i umum

n dalam

uat dan

i yang

untuk

igetahui

n yang

spasial

sukses,

tatacara

sistem

ak juga

ersebut

kepada

n sangat

i untuk

ng bisa

national

gun dan

15 pada

n terinci

a dapat

an dan

5 adalah

p serta

ya saja

O 19115

ya, tidak

. Setiap

115 nya

O 19115

a dalam

ig-adopt

ıya. Saat

g ISDN

Digital

umpular

kan data

ographic

netapkan

yusunan

uk Pusat

gotanya

mendasi

patial d

nemukan

ı standar

netadati

2007

Walaupun demikian, karena ISO 19115 telah disepakati oleh komunitas internasional, maka tim kajian merekomendasikan bahwa ISO 19115 dapat digunakan sebagai standar metadata data spasial nasional. Hanya saja untuk kesuksesan penerapan ISO diperlukan waktu serta tahapan kegiatan tertentu. Sebelum ISO 19115 diimplementasikan, maka standar FGDC tetap digunakan. Tahapan kegiatan yang disarankan oleh Tim Kajian dalam rangka mengimplementasikan ISO adalah:

- 1. Pengkajian lebih dalam terhadap standar ISO 19115 agar bisa lebih dipahami struktur metadatanya
- 2. Menentukan profil komunitas yang akan digunakan untuk membuat standar metadata
- 3. Pembuatan aplikasi metadata format ISO 19115
- 4. Pembuatan konverter metadata dari sitem FGDC ke ISO 19115
- Sosialisasi dan instalasi sistem metadata ISO 19115 di instansi terkait

Pusat Sumber Daya Geologi sebagai salah satu bagian dari ISDN hingga saat ini masih membuat metadata dengan mengacu pada standar yang ditetapkan ISDN yaitu standar FGDC. Unsur-unsur metadata yang ditetapkan berdasarkan standar FGDC dikelompokan sebagai berikut:

- 1. Informasi Identifikasi Data : yang memberikan informasi dasar tentang data, termasuk didalamnya adalah informasi judul, cakupan area dan aturan untuk menggunakan data. Unsur-unsur metadata yang termasuk di dalamnya adalah hal-hal yang diperlukan untuk mengidentifikasi data yaitu : sitasi, deskripsi, periode waktu pembuatan, status data, domain spasial, kata kunci, batasan akses dan batasan penggunaan data. Informasi identiikasi merupakan keharusan dalam penyusunan suatu metadata
- 2. Informasi kualitas data : yang memberikan informasi umum tentang kualitas data
- 3. Informasi pengorganisasi data : yang menunjukan tatacara yang digunakan untuk menyajikan informasi spasial dalam suatu data. Kategori metadata ini menjelaskan tentang objek, titik, vektor dan raster. Unsur-unsur yang berkaitan langsung dengan acuan spasial sangat diperlukan. Unsur-unsur yang tidak langsung berkaitan dengan acuan spasial hanya

- digunakan untuk kategori tertentu.
- 4. Informasi acuan spasial : yang menjelaskan kerangka acuan koordinat dari suatu data
- Informasi entitas dan atribut : yang memberikan informasi tentang isi informasi data, termasuk jenis entity, atribut dan domain untuk mendapatkan besaran atribut data
- 6. Informasi pendistribusian: yang memberikan informasi tentang nama institusi yang mendistribusikan dan tatacara untuk mendapatkan data
- 7. Informasi acuan metadata: yang memberikan informasi tentang informasi metadata. Informasi yang terkandung di dalamnya termasuk tanggal pembuatan metadata, kontak, standar dan versi metadata. Informasi acuan metadata merupakan unsur yang harus tersedia dari suatu metadata.

8. Metadata Potensi Sumber Daya Geologi Indonesia

Salah satu alasan pembangunan metadata di Pusat Sumber Daya Geologi, disamping untuk mendokumentasikan aset data spasial, adalah juga dalam rangka mensosialisasikan keberadaan data dan informasi potensi sumber daya geologi Indonesia kepada stake holder bidang sumber daya geologi. Metadata potensi sumberdaya geologi Indonesia berisi formulir metadata dan peta-peta potensi Mineral Logam, Non Logam, Batubara, Gambut dan Panas Bumi perlembar peta skala 1:250.000.

Metadata potensi sumberdaya geologi Indonesia telah di upload kedalam website PMG (www.dim.esdm go.id). Semenjak metadata tersebut bisa diakses dari website PMG, semakin banyak permintaan permohonan data dan informasi potensi sumberdaya geologi Indonesia kepada PMG. Dengan kata lain, dapat dikatakan metadata telah memberikan informasi yang menarik tentang potensi sumber daya geologi Indonesia.

Metadata potensi sumberdaya geologi Indonesia dibuat dengan format sesuai standar ISDN. Metadata tersebut tidak hanya berisi formulir metadata tetapi juga berisi beberapa peta image. Peta image yang disertakan terdiri atas peta sebaran mineral logam berikut layer geologi disederhanakan, peta sebaran mineral non logam berikut layer geologi disederhanakan, peta potensi sebaran batubara dengan latar belakang formasi pembawa batubara dan peta lokasi panas bumi beserta layer hutan lindung serta batuan volkanik. Selain peta image, metadata juga berisi tabel potensi sumberdaya perkomoditi (logam, non logam, batubara dan panas bumi) dalam format Excel.

9. Penutup

Pekerjaan penyusunan metadata sering dianggap rumit dan membosankan, sehingga banyak penghasil data yang enggan menyiapkan atau membangun metadata.

L

Sebenarnya dengan melihat manfaatnya ke depan, metadata adalah salah satu kegiatan inventarisasi serta dokumentasi data spasial yang pantas untuk terus dilanjutkan. Metadata bisa menyelamatkan investasi berupa uang dan tenaga yang kita keluarkan untuk mengumpulkan/mendapatkan data-data yang kita miliki. Metadata juga akan sangat membantu dalam membuat estimasi/rencana kerja pengumpulan data berikutnya.

Di masa yang akan datang, metadata sudah seharusnya dibuat untuk seluruh produk data spasial yang pernah dikeluarkan oleh Pusat Sumber Daya Geologi baik ketika bernama Direktorat Sumber Daya Mineral maupun ketika bernama Direktorat Inventarisasi Sumber Daya Mineral. Untuk memudahkan pengumpulan data, formulir metadata bisa disebarkan kepada seluruh kelompok komoditi yang menyelenggarakan kegiatan lapangan serta memproduksi peta/data spasial. Dengan jalan ini, diharapkan seluruh produk data spasial yang dihasilkan oleh Pusat Sumber Daya Geologi terpelihara dan terdokumentasikan dengan baik melalui metadatanya.

Lebih jauh, metadata yang bisa diakses melalui website, juga diharapkan mampu menyebarluaskan kepemilikan data spasial Pusat Sumber Daya Geologi disamping mensosialisasikan potensi sumberdaya geologi Indonesia kepada stake holder bidang sumberdaya geologi. Semakin banyaknya pemesanan peta potensi setelah metadata dapat diakses melalui website membuktikan bahwa metadata memang sebuah alat investasi data. Uang dan tenaga yang dikeluarkan sedemikian banyak oleh Negara untuk menyelenggarakan survey penyelidikan/penelitian potensi sumberdaya geologi, tidak akan terbuang begitu saja. Terbukti dengan metadata, data tertata dan bisa mendatangkan kembali juta.

10. Ucapan Terimakasih

Penulis mengucapkan terimakasih kepada rekan-rekan di Unit Pelayanan Informasi Teknis, Bu Tati, Pa Encep, Pak Candra dan Retno yang selalu bersemangat mengerjakan metadata sehingga juga menularkan semangat untuk menulis tentang metadata. Pak Utoyo dkk, thanks untuk LAN serta internetnya yang sekarang lebih Sip, sehingga memudahkan penulis (mungkin juga teman-teman penulis yang lain) untuk membrowsing sebagian bahan bagi tulisan ini. Juga untuk Editor, terimakasih atas saran dan kritiknya yang menyempurnakan tulisan ini.

DAFTAR PUSTAKA

http://dim.esdm.go.id/metadata

http://www.fgdc.gov/metadata

http://geology.usgs.gov/tools/metadata/tools/doc/faq.

http://en.wikipedia.org/wiki/Metadata

http://www.webopedia.com/TERM/m/metadata

Tim Penyusunan Metadata, Penyusunan Metadata Sumber Daya Mineral, Batubara dan Panas Bumi di Kalimantan, Pusal Sumber Daya Geologi, 2006.

Sekertariat Infrastruktur Data Spasial Nasional (IDSN) 2005, *Pembangunan Metadata Data Spasial Nasional*, Badan Koordinas Survey dan Pemetaan Nasional, 2005.

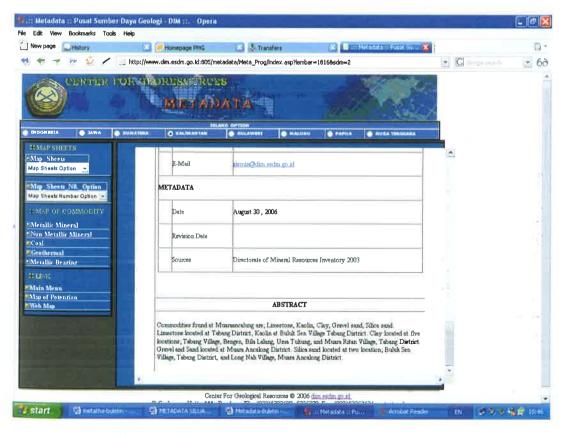
Tim Kerja Standar Metadata, Rekomendasi tentang pemanfaatan dokumen ISO 19115 sebagai standar metadata nasional Indonesia, Pusat Sistem Jaringan dan Standardisasi data Spasial,

Badan Koordinasi Survey dan Pemetaan Nasional 2006 Sekertariat Infrastruktur Data Spasial Nasional (IDSN) 2006, Standal Metadata Geospasial, Badan Koordinasi Survey dan Pemetaan Nasional, 2005.

More page

| New page | Maria State | New Page | New Pa

Gambar 1. Salah satu tampilan peta image potensi mineral logam dalam metadata potensi sumberdaya geologi Indonesia untuk lembar peta 1816, dalam website Pusat Sumber Daya Geologi



Gambar 2. Salah satu tampilan metadata potensi sumberdaya geologi untuk lembar peta 1816 dalam website Pusat Sumber Daya Geologi

oordinasi

in, Pusat

geologi

eologi,

setelah

bahwa

ng dan Negara nelitian begitu bisa

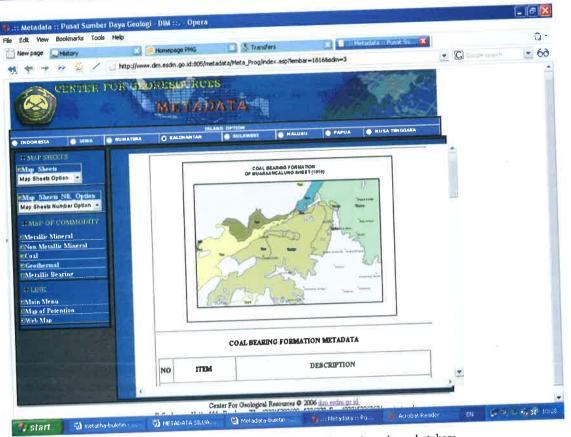
kepada Tati, Pa emangat emangat thanks oih Sip,

n-teman nan bagi

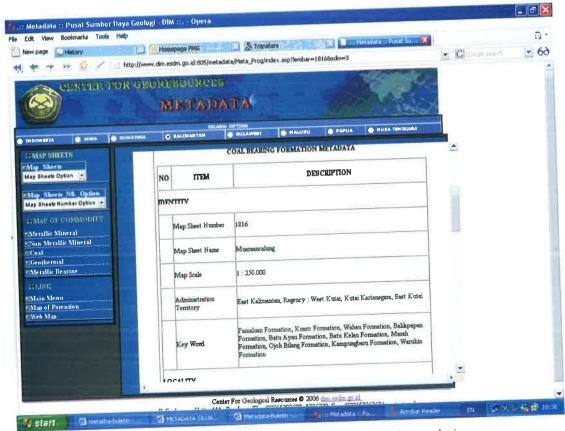
ran dan

nasional

, Standar



Gambar 3. Salah satu tampilan peta image formasi pembawa batubara dalam metadata potensi sumberdaya geologi untuk lembar peta 1816 dalam website Pusat Sumber Daya Geologi



Gambar 4. Salah satu tampilan metadata potensi sumberdaya geologi untuk lembar peta 1816 dalam website Pusat Sumber Daya Geologi

menentukan atas resevo dikaji oleh memperlih penyebab k

> Darussalar prospek pa Keuneukar puncaknya bervariasi delineasi z struktur ta

exploration been asse conductiv

low resist Resistivit down belof fumare tends to h

PENDA

yang pa geofisil

digunal

pencari semu : prospe keberh bumi y tahana

mamp

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

CIRI KHAS STRUKTUR TAHANAN JENIS DI DAERAH PANAS BUMI TEMPERATUR TINGGI: STUDI KASUS DAERAH PANAS BUMI JABOI-PULAU WEH

Oleh:

Edi Suhanto, Sriwidodo dan Kasbani

Kelompok Program Penelitian Panas Bumi Pusat Sumber Daya Geologi

SARI

Anomali tahanan jenis rendah yang teramati pada sistem panas bumi di lingkungan vulkanik sangat penting untuk menentukan targe-target eksplorasi. Anomali-anomali tahanan jenis secara umum memperlihatkan anomali rendah di suatu zona di atas resevoir panas bumi. Suatu model khas tentang struktur tahanan jenis dari daerah panas bumi di lingkungan vulkanik telah dikaji oleh beberapa ahli geofisika untuk mengerti faktor-faktor yang mempengaruhi tahanan jenis di daerah panas bumi, dimana memperlihatkan bahwa produk-produk lempung konduktif dari hasil alterasi hidrotermal adalah yang paling umum sebagai penyebab keberadaan tahanan jenis rendah di atas reservoir.

Penyelidikan tahanan jenis listrik de Schlumberger telah dilakukan di daerah panas bumi Jaboi, Pulau Weh, Nangroe Aceh Darussalam pada tahun 2005. Hasilnya memperlihatkan suatu delineasi zona tahanan jenis rendah yang berkaitan dengan zona prospek panas bumi Jaboi. Pola sebaran lateral tahanan jenis memperlihatkan zona-zona outflow ke arah mata air panas Jaboi dan Keuneukai. Struktur tahanan jenis memperlihatkan suatu lapisan konduktif kaya mineral lempung berbentuk cendawan dimana puncaknya mendekat ke permukaan di bawah daerah fumarola Jaboi dan ke sisi-sisinya semakin mendalam, dengan ketebalan yang bervariasi antara 200 m di daerah fumarola sampai 1100 m jauh di luar fumarola. Hasil perbandingan memperlihatkan bahwa delineasi zona rendah dan kecenderungan bentuk anomali tahanan jenis daerah Jaboi ini mempunyai kemiripan dengan tipikal struktur tahanan jenis di daerah vulkanik bertempatur tinggi.

ABSTRACT

Low resistivity anomaly observatin in geothermal system of volcanic area becomes very important to define targets of exploration. In general, resistivity anomalies indicated low anomaly on geothermal reservoir zone A model of resistivity has been assessed by geophysicists to find out factors influencing resistivity in geothermal zone. It is believed that products of conductive clay resulted from hydrothermal alteration causing the existing lower resistivity on the said reservoir.

Electric resistivity conducted by Schlumberger in Jaboi geothermal fied Aceh Darusslam in 2005 showed delineation of low resistivity. Lateral distribution of resistivity indicated outflow zones occurred to the geothermal springs of Jaboi and Keuneuka. Resistivity structure showed the existence of abundant clay on conductive layers in the form of parasiticon which its peak closer down below the fumarola of Jaboi and deeper to its rim with the thickness of 200 m in furmarola zones and about 1100 m farther out of fumarola. From the comparative study results showed the lower delineation zone and resistivity zone of Jaboi geothermal field tends to have similirity structural resistivity in high temperature volcanic area.

PENDAHULUAN

Tahanan jenis adalah salah satu sifat fisis batuan yang paling bervariasi dan telah terbukti sebagai parameter geofisika yang paling ampuh dalam eksplorasi panas bumi.

Pengukuran geolistrik tahanan jenis telah lama digunakan sebagai sebuah teknik ekslporasi geofisika dalam pencarian sumber daya panas bumi. Metode tahanan jenis semu arus searah (DC) telah banyak digunakan dalam prospek panas bumi di Indonesia dengan tingkat keberhasilan yang baik terutama pada daerah-daerah panas bumi yang berasosiasi dengan vulkanisme. Anomali-anomali tahanan jenis semu pada daerah-daerah ini secara umum mampu mendelineasi resevoir panas bumi bertemperatur

tinggi. Oleh karenanya, anomali tahanan jenis semu secara umum diterima sebagai indikator terbaik bagi suatu target panas bumi.

Berikut adalah cuplikan-cuplikan tentang bagaimana sifat fisis tahanan jenis batuan dimengerti dalam eksplorasi panas bumi.

Struktur Umum Tahanan Jenis Panas Bumi Temperatur Tinggi

Johnston dkk. (1992) telah membuat studi untuk mengevalusi berbagai metode tahanan jenis untuk eksplorasi panas bumi di daerah berlingkungan vulkanik. Mereka menyimpulkan bahwa kontras-kontras tahanan jenis dapat mendelineasi reservoir panas bumi dengan resolusi dan level

galat pengukuran yang baik. Mereka membuat struktur tipikal sebuah sistem panas bumi seperti ditampilkan secara skematik dalam Gambar 2. Zona-zona bagian atas yang lebih dingin dicirikan oleh alterasi ke smektit, suatu zona lempung konduktif (secara kelistrikan) yang terbentuk pada temperatur di atas 70°C. Di bawahnya adalah zona-zona bertemperatur lebih tinggi dimana ilit yang sedikit kurang konduktif saling menjemari dengan smektit. Kedua zona alterasi ini umumnya membentuk suatu penudung (clay cap) bagi suatu sistem panas bumi. Proporsi ilit naik terhadap temperatur, membentuk sekitar 70% dari campuran lempung tadi pada temperatur 180°C. Pada temperatur di atas 180°C ini kandungan smektit terus menurun, dan ilit murni muncul secara umum pada temperatur lebih tinggi daripada 220°C bersamaan mineral-mineral alterasi bertemperatur tinggi lainnya (klorit, epidot, dsb.) dalam kelompok alterasi propilitik.

Tahanan jenis dari zona smektit secara umum antara 1 dan 10 Ohm-m, bergantung utamanya pada tipe dan intensitas alterasi dan dapat berubah terhadap derajat saturasi dan temperatur aktual. Pada temperatur yang lebih tinggi, tahanan jenis meninggi. Pada saat transisi proporsi smektit turun 30% yang berkorespondensi dengan temperatur sekitar 180°C, tahanan jenis tipikal berada diantara 20 dan 100 Ohm-m. Sedangkan tahanan jenis di luar sistem panas bumi sangat bervariasi. Nilai 200 sampai 500 Ohm-m umum ditemukan di batuan vulkanik permukaan baik kering maupun tersaturasi parsial. Namun demikian, kehati-hatian harus dilakukan terhadap keberadaan sedimen, terutama sedimen laut, yang dapat memiliki nilai tahanan jenis kurang dari 5 ohm-m.

Daerah panas bumi Jaboi terletak di Pulau Weh yang secara administratif merupakan wilayah kota Sabang, Provinsi Nangroe Aceh Darussalam (Gambar 1). Pada tahun 2005 telah dilakukan pengukuran tahanan jenis de dengan konfigurasi Schlumberger.

Pada tulisan ini anomali tahanan jenis rendah di daerah panas bumi Jaboi dianalisis untuk melihat batas-batas zona prospek. Struktur-struktur tahanan jenisnya dianalisis untuk melihat kemungkinan keberadaan parameter-parameter reservoir seperti zona alterasi lempung dan puncak reservoir. Hasil ini akan diperbandingkan dengan suatu model tipikal tahanan jenis dari sistem panas bumi bertemperatur tinggi seperti dikutip di atas. Model struktur tahanan jenis Jaboi adalah tipikal dari sistem panas bumi temperatur tinggi di lingkungan vulkanik?

TATANAN GEOLOGI DAN MANIFESTASI PANAS BUMI

Pulau Weh merupakan sebuah pulau gunungapi muda yang terdiri dari deretan kerucut muda berarah baratlaut-tenggara dan utara-selatan (lihat Gambar 1). Pulau ini masih terletak pada bagian ujung baratlaut dari struktur depresi besar Sumatera atau "graben Semangko" Karenanya, deretan kubah dan struktur-struktur sesar utama di pulau tersebut dominan berarah baratlaut-tenggara Sebaran batuan dapat dibagi dalam tiga satuan batuan: batuan vulkanik tua Weh berumur Tersier-Kuarter, batuan vulkanik muda Kuarter, dan batugamping Kuarter berada di bagian timurlaut pulau.

Manifestasi panas permukaan pada empakelompok lokasi: di Jaboi berupa lapangan fumarola/solfatar/tanah panas dengan luas sekitar 12 hadengan temperatur mencapai 99.5°C dan beberapa mata an panas dengan pH netral dan temperatur antara 67 dan 71°C lapangan fumarola/solfatara ini terletak di lereng tenggan gunungapi termuda G. Leumo Matee dan di lereng utara G. Semeureuguh yang berumur Kuarter; di Keunekai berupa sebuah mata air panas pH netral dengan temperatur 38°C; d. Lhok Pria Laot berupa tanah teralterasi, kolam lumpur panas dan mata air panas dengan temperatur mencapai 100°C; da di Iboih berupa mata air panas bertemperatur sekitar 41°C.

SEBARAN TAHANAN JENIS SEMU

Anomali Tahanan Jenis Semu Rendah

Gambar 3 memperlihatkan sebaran tahanan jen semu untuk bentangan setengah arus (AB/2) 250 m. Peta i memperlihatkan secara menonjol suatu anomali tahana jenis semu rendah dengan bentuk menutup dan konsentrik arah area fumarola/solfatara Jaboi dan pada sisi timu melidah ke arah mata air panas pantai Jaboi. Kecenderunga melidah juga terlihat pada sisi baratlautnya yang cenderur melidah ke arah selatan dimana mata air panas Keuneuk berada, namun kurang tegas. Pola kontur pada sekit anomali rendah ini memperlihatkan gradien yang tega kecuali di sisi timur yang difusif ke arah timur timu tenggara atau ke pantai timur Jaboi dimana beberapa mata panas Jaboi berada. Untuk mempermudah analisis, gar kontur 10 Ohm-m dipertegas dan diberi warna biru (Gamb 3), digunakan untuk memperlihatkan pola anomali menutu < 10 Ohm-m dan membatasi zona prospek bagian dala dilihat dari peta AB/2 250 m. Untuk selanjutnya kontur Ohm-m ini akan diperbandingkan dengan garis kontur Ohm-m untuk AB/2 yang lebih besar lainnya. Pada gamb tersebut juga diperlihatkan suatu daerah arsiran (selanjutn disebut ring) yang mengelilingi sisi luar garis kontur Ohm-m. Ring ini memiliki daerah arsiran yang sempit d lebar tergantung dari gradien kontur dekat garis kontur Ohm-m, dimana sempit berarti gradiennya relatif tinggi yal juga berarti menandai batas anomali yang tegas sedangk lebar berarti sebaliknya, gradiennya relatif lebih rendah ya juga berarti menandai batas anomali yang tidak tegas at malah difusif jika lebih lebar lagi. Ring ini memperlihatk struktur angko". ar utama enggara. a: batuan vulkanik

i bagian

empal oangan r 12 ha mata air an 71°C; tenggara utara G i berupa 38°C; di ur panas, 0°C; dan 41°C.

nan jenis . Peta im tahanan entrik ke si timur lerungan enderung euneuka a sekitar ng tegas timur mata air sis, garis (Gambar menutup n dalam contur 10

a sekitar
ng tegas
timur
nmata air
sis, garis
(Gambar
menutup
an dalam
contur 10
angambar
lanjutnya
ontur 10
mpit dan
contur 10
nggi yang
edangkan
dah yang
egas atau
rrlihatkan

2007

batas anomali yang tegas kecuali pada sisi timurnya yang cenderung difusif melidah ke arah timur timur-tenggara atau ke arah pantai Jaboi tempat dimana mata air-mata air panas Jaboi berada.

Sebaran tahanan jenis semu AB/2 500 m, seperti sebaran sebelumnya, juga memperlihatkan secara menonjol suatu anomali tahanan jenis semu rendah dengan bentuk menutup dan konsentrik ke arah lapangan fumarola/solfatara Jaboi (Gambar 4). Garis kontur 10 Ohm-m pada sebaran ini (warna hijau) memiliki bentuk yang mirip dengan garis kontur 10 Ohm-m pada AB/2 250m, namun sisi barat dan timurlautnya sedikit lebih meluas. Ring pada peta ini selain mempunyai sisi timurnya yang difusif ke pantai Jaboi, juga sisi baratlautnya yang difusif melidah ke selatan ke arah pantai Keuneukai dimana mata air panas Keuneukai berada. Secara umum, nilai tahanan jenis semu pada peta ini tertinggi sekitar 300 Ohm-m, atau lebih rendah daripada pada peta AB/2 250m yang nialai tertingginya mencapai sekitar 800 Ohm-m.

Pada sebaran tahanan jenis semu AB/2 750 m juga masih diperlihatkan suatu anomali rendah menonjol (Gambar 5) dengan bentuk yang sama seperti pada peta-peta sebelumnya. Garis kontur 10 Ohm-m pada sebaran ini (warna merah) memiliki bentuk yang mirip dengan garis kontur 10 Ohm-m pada AB/2 500m, namun pada sisi baratlautnya jauh meluas dengan bentuk melidah ke selatan ke mata air panas Keuneukai, selain sisi timurlautnya yang juga sedikit meluas. Ring pada peta ini secara umum jauh lebih lebar atau kurang tegas daripada ring pada peta-peta sebelumnya; dan sisi timurnya masih difusif ke pantai Jaboi.

Pada sebaran tahanan jenis semu AB/2 1000 m (Gambar 6) pola anomali rendahnya mirip dengan anomali rendah pada peta AB/2 750m, dimana pada sisi baratlautnya garis kontur 10 Ohm-m (warna ungu) juga melidah ke selatan, yakni ke mata air panas Keuneukai namun dengan ujung lidahnya yang cenderung meluas ke tenggara, dan juga dengan sisi timurnya yang lebih meluas ke tenggara. Ring pada peta ini juga mirip dengan ring pada AB/2 750m, dimana secara umum jauh lebih lebar atau kurang tegas daripada ring pada peta-peta AB/2 500m dan 250m. Pada sisi timurnya ring ini masih cenderung difusif ke pantai Jaboi.

Delineasi Zona Prospek dan Struktur Outflow

Gambar 7 memperlihatkan kompilasi garis kontur 10 Ohm-m hasil analisis dari masing-masing AB/2 250m, 500m, 750m, dan 1000m di atas. Secara umum semakin besar AB/2 semakin lebar garis konturnya. Dapat dilihat bahwa garis-garis ini saling berimpit relatif rapat di bagian baratlaut dan selatan. Ini mengindikasikan bahwa batas tepi zona tendah relatif tegas pada bagian-bagian tersebut. Pada bagian-bagian lain seperti di bagian utara dan timur garis-

garis ini berimpit secara renggang atau mengindikasikan batas tepi zona rendah yang relatif kurang tegas. Pada bagian baratlaut, garis-garis AB/2 250m dan 500m saling berdekatan dan jauh dari garis-garis AB/2 750m dan 1000m yang keduannya berdekatan dan melidah ke mata air panas Keuneukai.

Dari keempat garis kontur ini dibentuk sebuah ring (diperlihatkan oleh daerah berarsir pada Gambar 7) dengan lebar yang bergantung pada kerapatan keempat garis kontur tersebut. Ring ini dapat dijadikan sebagai alat untuk mendelineasi zona prospek; zona prospek berada dalam bagian dalam ring dan dalam ring tersebut. Sempit dan lebarnya ring mengindikasikan tegas atau kurang tegasnya batas tepi dari zona prospek atau mengindikasikan tingkat ketidakpastian batas tepi. Ring ini relatif sempit di sisi baratlaut dan selatan yang mengindikasikan bahwa batas tepi zona rendah relatif tegas pada bagian-bagian tersebut. Pada sisi utara dan timur ring relatif lebar yang mengindikasikan batas tepi zona rendah yang relatif kurang tegas. Pada sisi ini ring cenderung melidah ke arah pantai Jaboi tempat dimana mata air mata air Jaboi berada. Pada sisi baratlaut ring juga melebar dengan bentuk melidah ke selatan ke mata air Keuneukai di pantai Keuneukai.

Bentuk melidah dari ring merupakan tipikal suatu struktur 'outflow' dari sistem panas bumi, dimana fluida panas bumi dalam bentuk air panas keluar dari sistem ke dekat permukaan dengan arah yang dikontrol oleh arah radien hidrologi. Sebagian dari air panas ini keluar ke permukaan sebagai mata air panas. Untuk kasus prospek Jaboi ini, mataair panas di pantai Jaboi dan Keuneukai merupakan manifestasi panas yang berada pada struktur outflow dari sistem panas bumi Jaboi.

STRUKTUR TAHANAN JENIS

Struktur Perlapisan

Struktur perlapisan tahanan jenis diperoleh dari hasil pemodelan sounding satu dimensi. Struktur tahanan jenis daerah panas bumi Jaboi secara umum memperlihatkan suatu pola H (tinggi-rendah-tinggi) seperti kebanyakan daerah panas bumi lainnya. Pola ini terdiri dari lapisan pertama berupa overburden resistif dengan nilai antara 40 Ohm-m sampai 1500 Ohm-m, lapisan kedua berupa lapisan tahanan jenis rendah/konduktif dengan nilai antara 2 Ohm-m sampai 10 Ohm-m, dan lapisan ketiga berupa lapisan dasar elektrik dengan nilai antara 15 Ohm-m sampai 25 Ohm-m. Ketebalan lapisan pertama bervariasi antara 0 m di daerah fumarola sampai 500 m jauh di luar fumarola. Ketebalan kedua atau lapisan konduktif bervariasi antara 200 m di daerah fumarola sampai 1100 m jauh di luar fumarola.

Gambar 8 memperlihatkan sebuah penampang struktur tahanan jenis yang memotong Keuneukai ke utara

oai di komplek fumarola Jaboi, kemudian membelok ke r ke komplek mata air panas Jaboi. Struktur tahanan ini membentuk pola payung cendawan dengan aknya pada daerah manifestasi fumarola dan menyentuh nukaannya. Semakin menjauh dari daerah fumarola, an konduktif semakin dalam dan menebal. Pada daerah ow atau komplek mata air panas Jaboi puncak, lapisan luktif berada pada kedalaman sekitar 500 m dengan balan sekitar 1000 m. Pada daerah outflow Keuncukai lapisan konduktif memiliki pola dengan kecenderungan g sama.

mukaan Lapisan Resistif

Lapisan di bawah lapisan konduktif, berupa lapisan gan nilai sekitar antara 15 Ohm-m dan 25 Ohm-m, enali sebagai lapisan resistif, dan bertindak sebagai san dasar elektrik. Lapisan resistif ini kemungkinan asosiasi dengan zona reservoir bagian atas dari sistem as bumi Jaboi. Permukaan lapisan konduktif, seperti isan konduktifnya, memiliki bentuk permukaan dawan dengan puncaknya berada pada kedalaman sekitar)-300 m di bawah daerah fumarola dan mendalam ke arah r serta curam pada daerah outflow, terutama di outflow oi kedalamannya sekitar 1500-2000 m dari permukaan.

Gambar 9 memuat suatu permukaan dasar lapisan nduktif atau permukaan atas lapisan resistif, dioverlaykan ngan anomali-anomali tahanan jenis semu dan batas zona ospek. Kedalaman permukaan tersebut relatif terhadap rmukaan tanah dengan nilai yang positif ke bawah. Kontur rmukaan ini memiliki bentuk yang cenderung konsentrik ngan pusat yang berada pada daerah tengah zona anomali ndah dan dengan pola yang melidah ke baratlaut, mengikui ntuk melidah dari zona anomali rendahnya. Ke arah timurnggara, bentuk kontur tidak melidah mengikuti bentuk elidahnya anomali rendah namun berlineasi utara-baratlaut ın menurun secara tajam mulai dari sekitar 500 m di barat mata air panas Jaboi ke arah pantai Jaboi. Ini memperlihatkan bahwa permukaan resistif di daerah tersebut curam dan Gambar 10 semakin mendalam ke arah timur. memperlihatkan gambaran 3-dimensi dari permukaan atas lapisan resistif.

Perbandingan Struktur Tahanan Jenis

Perbandingan struktur tahanan jenis Jaboi (Gambar 8) dengan tipikal struktur tahanan jenis Johnston dkk. (1992) memperlihatkan kemiripan bentuk, terutama diperlihatkan oleh lapisan tahanan jenis rendahnya yang berbentuk cendawan yang memiliki ketebalan bervariasi antara 200 m di daerah fumarola sampai 1100 m jauh di luat fumarola. Lapisan rendah yang memiliki tahanan jenis bervariasi antara 2 s.d. 8 Ohm-m ini berkaitan dengan lapisan clay capnya Johnston, dkk. (1992) yang kaya mineral smektit dan campuran smetit-ilit yang merupakan mineral-mineral alterasi hidrotermal. Pada batas permukaan bawah lapisan konduktif ini atau batas atas lapisan resistif (Gambar 9 dan 10) dapat diharapkan untuk mempunyai temperatur lebih besar daripada 180 °C, dan di dalam lapisan resistif yang memiliki tahanan jenis bervariasi antara 10 s.d. 25 Ohm-mini dapat diharapkan untuk mempunyai temperatur lebih besar daripada 220°C.

KESIMPULAN

Sebaran lateral tahanan jenis mendelineasi suatu batas prospek panas bumi Jaboi dengan bentuk yang menutup dengan pusatnya di sekitar fumarola dan pola-pola lidahnya yang menggambarkan dua zona outflow ke arah pantai Jaboi dan pantai Keuneukai.

Struktur tahanan jenis memperlihatkan suatu struktur cendawan yang memiliki kemiripan dengan ciri khas struktur tahanan jenis di daerah panas bumi suhu tinggi berlingkungan vulkanik. Diperkirakan reservoir utama dari sistem Jaboi ini akan lebih dekat permukaan di daerah sekitat fumarola Jaboi dan semakin mendalam menjauhinya.

AFTAR PUSTAKA

- nderson E., Crosby D., and Ussher G (2000). Bull-eye Simple resistivity imaging to reliably loCate the geothermal reservoir. ProCeeding World Geothermal Congress 2000.
- anwell, C. J. and Macdonald,W.J.P, 1965. Resistivity surveying in New Zealand thermal areas. Commonwealth Mining and Metallurgical Congress, Australia and New Zealand, New Zealand Section pp 1-7.
- ohnston, J.M., Pellerin, L. and Hohmann, G.W. (1992). Evaluation of electromagnetic methods for geothermal reservoir detection. Geothermal Resources Council Transaction, Vol. 16 pp 241-245.
- tisk, 1986. Reconnaissance and follow-up resistivity surveying of New Zealand geothermal fields. ProC. 8th New Zealand Geothermal Workshop 1986, pp 75-80.
- Suhanto, E. and Soemantri, M., 2003. Geophysical study of Mangolo geothermal field, Kolaka Southeast Sulawesi. ProC. 6th Annual Converence of INAGA 2003.
- Jssher G., Harvey C., Johnstone R., and Anderson E. (2000). Understanding the resistivities observed in geothermal systems. ProCeeding World Geothermal Congress 2000,

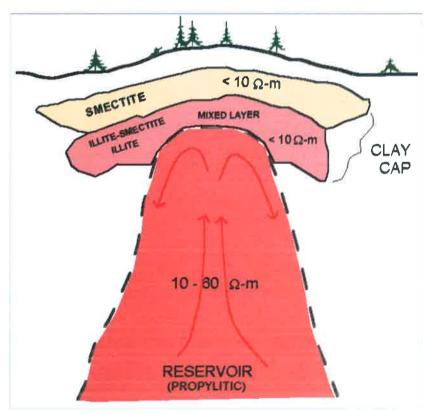
Gambar 2, Mc

Gan

Buletin Sumber

Indeks IBOIH ACEH QTvt Qgt LHOK F Uhra da) UTB_WOS B4 ALOHAN QTvt 2 km Mata air panas Carrier Fumarola/solfatara Struktur geologi Batas litologi batuan Kubah vulkanik muda Titik ukur tahanan jenis Jalan aspal 75 0000 742000 754000 Ther(h) UTU_WES M

Gambar 1. Sebaran manifestasi panas bumi, sebaran batuan, batas daerah penyelidikan Jaboi, dan indeks lokasi penyelidikan tahanan jenis di Pulau Weh, Kota Sabang, Nangroe Aceh Darussalam.



Gambar 2. Model tipikal/khas struktur tahanan jenis pada lapangan panas bumi temperatur tinggi di daerah vulkanik dan hubungannya dengan jenis mineral alterasi (diambil dari Johnston, dkk. 1992).

ya yang
ervariasi
h di luar
an jenis
n lapisan
l smektit
-mineral
lapisan
ar 9 dan
ur lebih
tif yang

ihatkan

am dan oar 10

ian atas

Jaboi hnston,

erutama

asi suatu uk yang pola-pola ke arah

ih besar

n suatu ciri khas u tinggi ama dari th sekitar

ama dari ih sekitar i.

reservoir

ning and

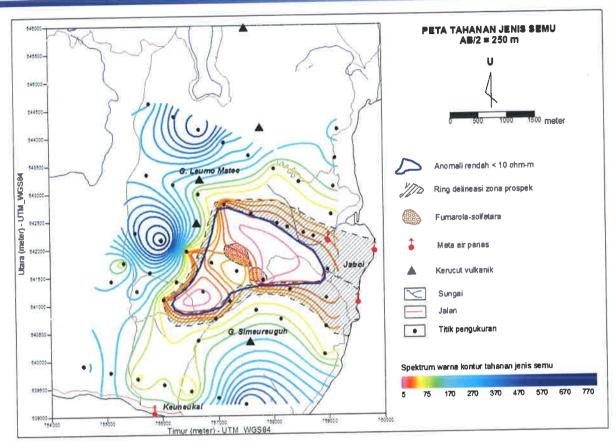
Zealand

roC. 6th

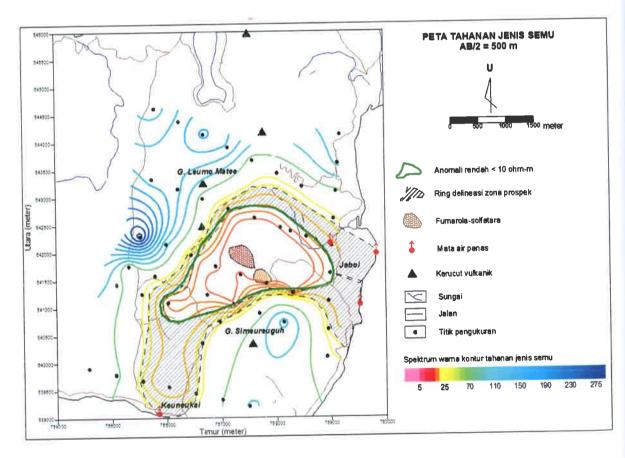
- 36

systems

1 2007

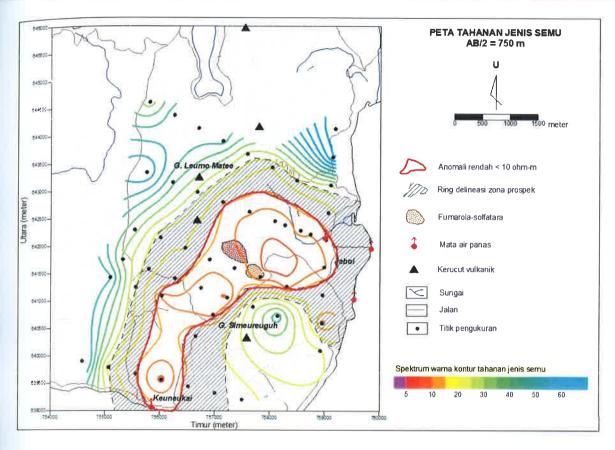


Gambar 3. Sebaran tahanan jenis semu untuk bentangan setengah arus AB/2 250 meter di daerah panas bumi Jaboi

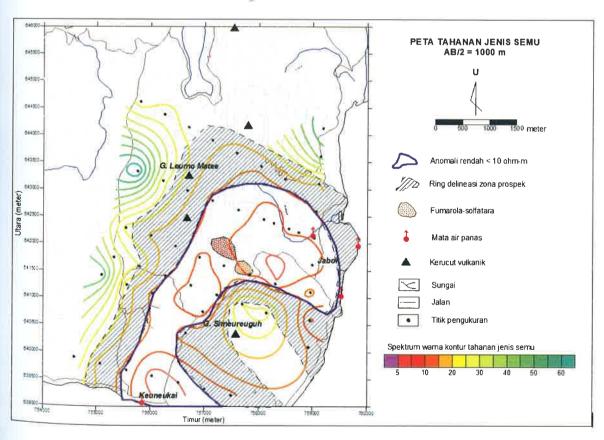


Gambar 4. Sebaran tahanan jenis semu untuk bentangan setengah arus AB/2 500 meter di daerah panas bumi Jaboi

Bule

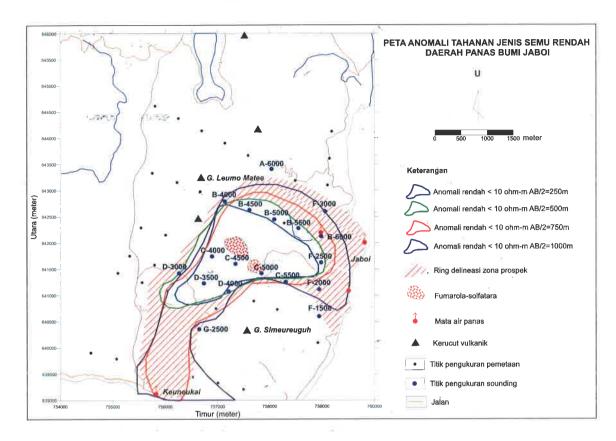


Gambar 5. Sebaran tahanan jenis semu untuk bentangan setengah arus AB/2 750 meter di daerah panas bumi Jaboi

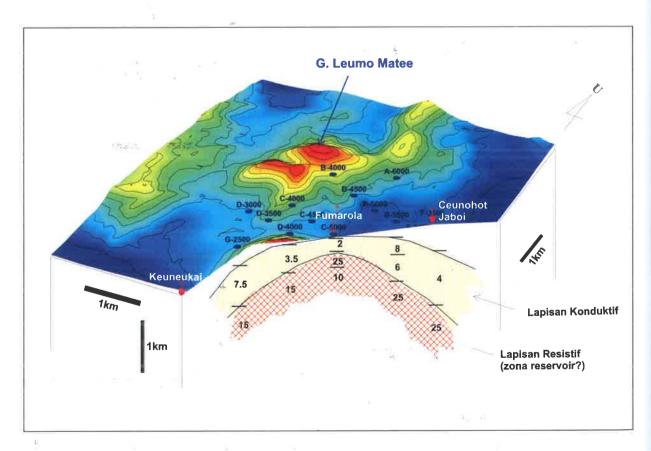


Gambar 6. Sebaran tahanan jenis semu untuk bentangan setengah arus AB/2 1000 meter di daerah panas bumi Jaboi

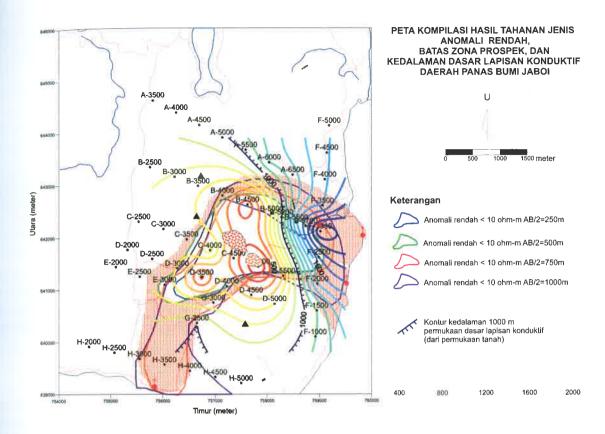
2007



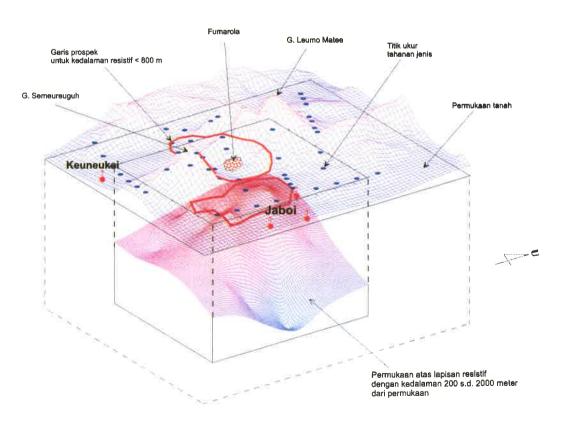
Gambar 7. Peta kompilasi anomali tahanan jenis semu rendah dan ring delineasi batas prospek Jaboi



Gambar 8. Penampang model tahanan jenis (dalam Ohm-m) daerah Jaboi, diperoleh dari hasil-hasil pemodelan satu dimensi data sounding. Hasil ini memperlihatkan struktur tahanan jenis bentuk kubah, suatu bentuk yang umum ditemukan di lapangan panas bumi temperatur tinggi dalam lingkungan vulkanik.



Gambar 9. Peta kompilasi hasil tahanan jenis daerah panas bumi Jaboi, memperlihatkan batasbatas anomali rendah, batas zona prospek, dan permukaan dasar lapisan konduktif.



Gambar 10. Gambaran 3-dimensi dari permukaan dasar lapisan konduktif atau permukaan atas lapisan resistif daerah panas bumi Jaboi.

data anas

2007

POTENSI PASIR ZIRKON DI PROVINSI KALIMANTAN BARAT DAN KALIMANTAN TENGAH

Oleh

Herry Rodiana Eddy

Kelompok Program Penelitian Mineral Pusat Sumber Daya Geologi

SARI

Pasir zirkon mempunyai nilai ekonomis sekarang ini terutama industri keramik tinggi untuk konsumsi ekspor. Zirkon terbentuk sebagai mineral ikutan (accessory mineral) pada batuan yang terutama mengandung Na-feldspar, seperti batuan beku asam (granit dan syenit) dan batuan metamorf (gneiss dan skiss).

Secara ekonomis, zirkon dijumpai dalam bentuk butiran (ukuran pasir), baik yang terdapat pada sedimen sungai maupun sedimen pantai. Pada umumnya zirkon terkonsentrasi bersama-sama mineral titanium (rutil dan ilmenit), monazit, dan mineral berat lainnya.

Di Indonesia, zirkon merupakan sedimen sungai yang terdapat di daratan dan daratan pantai. Mineral ini dijumpai bersama-sama dengan mineral kasiterit dan elektrum (Au, Ag) sebagai mineral utama, ilmenit, magnesit, monazit, xenotim, pyrit, mineral sulfida lainnya dan kuarsa. Cebakan keseluruhan mineral ini pada umumnya berasal dari batu granit yang telah mengalami pelapukan dan transportasi.

Di Pulau Kalimantan pasir zirkon dijumpai di Kalimantan Barat dan Kalimantan Tengah. Berdasarkan data penyelidikan Pusat Sumber Daya Geologi pada tahun 2006, endapan pasir zirkon di Kalimantan Barat terdapat di Kabupaten Landak, Kabupaten Sanggau dan Kabupaten Melawi, sedangkan di Kalimantan Tengah terdapat di Kabupaten Katingan, Kabupaten Kotawaringin Timur dan Kabupaten Seruyan.

ABSTRACT

Zircon sand has an economic value at the present time, especially those of high ceramic industry for export consumption. Zircon was formed as accessory minerals at the rock contanining Na-feldspar, such as ignous rock (granite and syenite) and metamorphic rock (gneiss and skiss). Economically, zircon may be found at cereals shape (sand size), both at river sediment and at coast sediment. Generally, zircon concentrated together with titanium mineral (rutil and limenit), monazite, and other heavy mineral.

In Indonesia, zircon constitutes of river sediment where occurred in land and coastal plains. Such mineral occurs with casiterite and electrum (Au, Ag) as evident mineral and limenite, magnesite, monazite, xenotim, pyrite, other sulphide mineral as well as quartz. All mineral deposits commonly came from granite rock that experienced weathering and transportation processes.

In Kalimantan, zircon sand is found in west and central Kalimantan, based from research conducted by Center for Geological Resources in 2006. Zircon sand deposit in West Kalimantan found in Landak, Sanggau and Melawi Regencies, while in Central Kalimantan, zircon sand occurred in Katingan, Kotawaringin Timur and Seruyan Regencies.

1. Pendahuluan

Pasir zirkon mempunyai hubungan dengan endapan timah (Tin Belt), mulai dari Pulau Bangka - Belitung, ke arah utara Pulau Singkep, Karimun, Kundur, Batam sampai Malaysia dan Thailand. Sama dengan endapan timah, zirkon yang mempunyai nilai ekonomis adalah endapan sekunder (hasil rombakan batuan beku seperti granit, sienit dan granodiorit), seperti terdapat di Pulau Kalimantan, khususnya Provinsi Kalimantan Barat dan bagian barat serta selatan Provinsi Kalimantan Tengah.

Pasir zirkon atau zirkon letakan diendapkan bersama-sama pasir kuarsa pantai dan pasir kuarsa sungai.

Zirkon terbentuk sebagai mineral ikutan (accessory mineral) pada batuan yang terutama mengandung Na-

feldspar, seperti batuan beku asam (granit dan syenit) dan batuan metamorf (gneiss dan skiss).

mac

zirk

kris

gra Zirl

SiC

kec

kal Zir

leb

zir

set gla

dal

sel

ter

be

kc

ba

ya di

> b d

Secara ekonomis, zirkon dijumpai dalam bentuk butiran (ukuran pasir), baik yang terdapat pada sedimen sungai maupun sedimen pantai. Pada umumnya zirkon terkonsentrasi bersama-sama mineral titanium (rutil dan ilmenit), monazit, dan mineral berat lainnya.

Mineral yang mengandung unsur zirkonium adalah zirkon (zirkonium silikat, ZrO2.SiO2) dan baddeleyit (zirkonium oksida, ZrO2). Di alam, kedua mineral ini dijumpai berasosiasi dengan hafnium (HfO2). Kandungan hafnium sekitar 1,5 2,5 % dari total berat zirkon atau baddeleyit. Selain Zr dan Hf zirkon juga mengandung unsur besi, kalsium, sodium, mangan dan unsur lainnya. Unsur-

unsur ini memberikan variasi warna zirkon yang bermacammacam. Warna zirkon murni adalah putih bening.

Zirkon adalah mineral yang mengandung unsur zirkonium, silikon dan oksigen, yang merupakan hasil zakan nasil kristalisasi magma dalam pembentukan batuan beku, seperti : grandiorit, sienit dan lainnya. Rumus kimia Mineral grant, grand ZrSiO4, yang terdiri dari 67 % ZrO2, 32 % 5iO2 dengan unsur tambahan seperti hafnium, sejumlah kecil unsur thorium, uranium, elemen tanah jarang, yttrium, kalsium, magnesium, besi, alumunium, fosfat dan hydrogen. Zirkon mempunyai sifat refraktori yang baik, yaitu titik leburnya mencapai 2.5000 C atau lebih, sehingga pasir zirkon, yang mengandung 65 66 % ZrO2 dapat digunakan sebagai bahan cetakan dalam industri baja, campuran besi, glazur, bahan cat, farmasi dan keramik high duty. Zirkon dalam bentuk kristal termasuk dalam (dapat digunakan sebagai) kelompok batumulia, sedangkan pasir zirkon termasuk dalam kelompok bahan galian keramik.

Karakteristik zirkon mempunyai komposisi kimia ZrO2 67,01 % dan SiO2 32,99 %; kekerasan (hardness) 7,5; trace berwarna putih; warna bervariasi dari yang tidak berwarna, kuning, merahorange, kehijauan, kebiruan sampai coklat; kilap dari transparan terang sampai opak; fraktur konkoidal; density (berat jenis) 4,0 4,7; serta genesa berupa batuan magmatik, metamorfik, pegmatit, sedimen, aluvial, dan metamict.

Di Indonesia, zirkon merupakan sedimen sungai yang terdapat di daratan dan daratan pantai. Mineral ini dijumpai bersama-sama dengan mineral kasiterit dan elektrum (Au, Ag) sebagai mineral utama, ilmenit, magnesit, monazit, xenotim, pyrit, mineral sulfida lainnya dan kuarsa. Cebakan keseluruhan mineral ini pada umumnya berasal dari batu granit yang telah mengalami pelapukan dan transportasi.

Di Pulau Kalimantan, zirkon merupakan mineral ikutan pada endapan emas aluvial (plaser), walaupun di beberapa tempat kandungan zirkon kadang-kadang lebih dominan. Berdasarkan data penyelidikan Pusat Sumber Daya Geologi pada tahun 2006, pasir zirkon terdapat di Provinsi Kalimantan Barat dan Provinsi Kalimantan Tengah. Di Provinsi Kalimantan Barat endapan pasir zirkon terdapat di Kabupaten Landak, Kabupaten Sanggau dan Kabupaten Melawi, sedangkan di Provinsi Kalimantan Tengah terdapat di Kabupaten Katingan, Kabupaten Kotawaringin Timur dan Kabupaten Seruyan.

2. Potensi Pasir Zirkon di P. Kalimantan

Potensi pasir zirkon di Pulau Kalimantan pada beberapa lokasi berikut kualitas dan sumber daya terlihat pada Tabel 1.

Provinsi Kalimantan Barat

Kabupaten Landak

Pasir zirkon di Kabupaten Landak terdapat di tiga lokasi.

Di daerah Lingkungan Demuan, Hilir Tengah, Desa Tebedak, Kecamatan Ngabang. Berupa hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Oat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwama abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 165 Ha, ketebalan rata-rata 8,5 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0.00015%. Kegiatan pendulangan emas plaser masih berlangsung oleh masyarakat setempat secara kecil-kecilan, tradisionil dan temporer; secara setempat ada kegiatan pendulangan emas dan intan plaser yang dibantu oleh beberapa unit pompa air, monitor penyembur, pompa-pompa lumpur, dilengkapi instalsi pipa-pipa (PVC), selang-selang plastik dan meja-goyang sederhana. Lahan berupa tanah milik dan kebun karet rakyat.

Di daerah Sei Pantek, Ambayo, Desa Tebedak, Kecamatan Ngabang. Hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 360 Ha, ketebalan rata-rata 3,25 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,0001%. Lahan berupa tanah milik, tanah negara, perkebunan karet dan sawit rakyat.

Di daerah Sei Ruang Baam, Dusun Engkalong, Desa Nyayum, Kecamatan Ngabang. Hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 350 Ha, ketebalan rata-rata 2,75 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,14%. Lahan berupa tanah milik, tanah negara, perkebunan karet dan sawit rakyat.

Kabupaten Sanggau

Pasir zirkon di Kabupaten Sanggau terdapat di dua lokasi.

Di daerah Empado, Maengkok Sei Menduk, Desa Sejotang, Kecamatan Tayan Hilir. Rombakan batuan granitik

i batuan bel ungai maupu , dan minen

kspor. Zirk

ini dijump enotim, pyn ih mengalan

penyelidika k, Kabup_{ate} Kotawaring

consumption syenite) and liment and cother hear

occurs will
be mineral a
processes
o Center fa

cies, while

syenit) da

ntuk butira nen sungs va zirkot

(rutil dan

um adalah baddeleyi nineral in Kandungan irkon atau lung unsu

1 2007

/a. Unsur

unsur ini memberikan variasi warna zirkon yang bermacammacam. Warna zirkon murni adalah putih bening.

Zirkon adalah mineral yang mengandung unsur zirkonium, silikon dan oksigen, yang merupakan hasil kristalisasi magma dalam pembentukan batuan beku, seperti : granit, granodiorit, sienit dan lainnya. Rumus kimia Mineral Zirkon adalah ZrSiO4, yang terdiri dari 67 % ZrO2, 32 % SiO2 dengan unsur tambahan seperti hafnium, sejumlah kecil unsur thorium, uranium, elemen tanah jarang, yttrium, kalsium, magnesium, besi, alumunium, fosfat dan hydrogen. Zirkon mempunyai sifat refraktori yang baik, yaitu titik leburnya mencapai 2.500o C atau lebih, sehingga pasir zirkon, yang mengandung 65 66 % ZrO2 dapat digunakan sebagai bahan cetakan dalam industri baja, campuran besi, glazur, bahan cat, farmasi dan keramik high duty. Zirkon dalam bentuk kristal termasuk dalam (dapat digunakan sebagai) kelompok batumulia, sedangkan pasir zirkon termasuk dalam kelompok bahan galian keramik.

Karakteristik zirkon mempunyai komposisi kimia ZrO2 67,01 % dan SiO2 32,99 %; kekerasan (hardness) 7,5; trace berwarna putih; warna bervariasi dari yang tidak berwarna, kuning, merahorange, kehijauan, kebiruan sampai coklat; kilap dari transparan terang sampai opak; fraktur konkoidal; density (berat jenis) 4,0 4,7; serta genesa berupa batuan magmatik, metamorfik, pegmatit, sedimen, aluvial, dan metamict.

Di Indonesia, zirkon merupakan sedimen sungai yang terdapat di daratan dan daratan pantai. Mineral ini dijumpai bersama-sama dengan mineral kasiterit dan elektrum (Au, Ag) sebagai mineral utama, ilmenit, magnesit, monazit, xenotim, pyrit, mineral sulfida lainnya dan kuarsa. Cebakan keseluruhan mineral ini pada umumnya berasal dari batu granit yang telah mengalami pelapukan dan transportasi.

Di Pulau Kalimantan, zirkon merupakan mineral ikutan pada endapan emas aluvial (plaser), walaupun di beberapa tempat kandungan zirkon kadang-kadang lebih dominan. Berdasarkan data penyelidikan Pusat Sumber Daya Geologi pada tahun 2006, pasir zirkon terdapat di Provinsi Kalimantan Barat dan Provinsi Kalimantan Tengah. Di Provinsi Kalimantan Barat endapan pasir zirkon terdapat di Kabupaten Landak, Kabupaten Sanggau dan Kabupaten Melawi, sedangkan di Provinsi Kalimantan Tengah terdapat di Kabupaten Katingan, Kabupaten Kotawaringin Timur dan Kabupaten Seruyan.

2. Potensi Pasir Zirkon di P. Kalimantan

Potensi pasir zirkon di Pulau Kalimantan pada beberapa lokasi berikut kualitas dan sumber daya terlihat pada Tabel 1.

Provinsi Kalimantan Barat

Kabupaten Landak

Pasir zirkon di Kabupaten Landak terdapat di tiga lokasi.

Di daerah Lingkungan Demuan, Hilir Tengah, Desa Tebedak, Kecamatan Ngabang. Berupa hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwama abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 165 Ha, ketebalan rata-rata 8,5 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,00015%. Kegiatan pendulangan emas plaser masih berlangsung oleh masyarakat setempat secara kecil-kecilan, tradisionil dan temporer; secara setempat ada kegiatan pendulangan emas dan intan plaser yang dibantu oleh beberapa unit pompa air, monitor penyembur, pompa-pompa lumpur, dilengkapi instalsi pipa-pipa (PVC), selang-selang plastik dan meja-goyang sederhana. Lahan berupa tanah milik dan kebun karet rakyat.

Di daerah Sei Pantek, Ambayo, Desa Tebedak, Kecamatan Ngabang. Hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 360 Ha, ketebalan rata-rata 3,25 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,0001%. Lahan berupa tanah milik, tanah negara, perkebunan karet dan sawit rakyat.

Di daerah Sei Ruang Baam, Dusun Engkalong, Desa Nyayum, Kecamatan Ngabang. Hasil rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Landak Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 350 Ha, ketebalan rata-rata 2,75 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,14%. Lahan berupa tanah milik, tanah negara, perkebunan karet dan sawit rakyat.

Kabupaten Sanggau

Pasir zirkon di Kabupaten Sanggau terdapat di dua lokasi.

Di daerah Empado, Maengkok Sei Menduk, Desa Sejotang, Kecamatan Tayan Hilir. Rombakan batuan granitik

(rutil dal im adalah baddeleyil nineral in

or. Zirkon

ituan bek

ai maupu

in minera

i dijumpa

otim, pyń

nengalan

nyelidika Kabupate

tawaring

rsumption

enite) and

nent and

ther head

occurs with

mineral

rocesses

Center for

es, whilei

yenit) dan

tuk butiran

en sunga

a zirkon

irkon atal dung unsu ya. Unsur

Candungan

r 1 2007

berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Kapuas dan Tayan Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 300 Ha, ketebalan rata-rata lebih dari 4,5 m, jumlah pasir zirkon sekitar 0,0001%. Kegiatan pendulangan emas plaser masih berlangsung oleh masyarakat setempat secara tradisionil dan temporer. Termasuk dalam areal tanah milik perorangan, tanah negara, perkebunan karet dan sawit rakyat.

Di daerah Saeh Miru, Bayan Beruang, Sei Tekam, Desa Malenggang, Kecamatan Sekayam. Rombakan batuan granitik berukuran lempung hingga kerakal, merupakan bagian dari Aluvial (Qa) dan Aluvial Sungai Serian Purba (Qat), bagian bawahnya sering didulang untuk mendapatkan partikel emas dan intan plaser, terdapat bersama mineral berat mengandung pasir zirkon berwarna abu-abu kehitaman, merah muda hingga coklat kemerahan, butir sangat halus. Sebaran aluvial teramati lebih dari 360 Ha, ketebalan rata-rata lebih dari 3,25 m, jumlah lapisan pembawa pasir zirkon 0,00015%. Kegiatan pendulangan emas plaser masih berlangsung oleh masyarakat setempat secara tradisionil dan temporer. Termasuk dalam areal tanah milik perorangan, tanah negara, perkebunan karet, dan sawit rakyat.

Kabupaten Melawi

Pasir zirkon di Kabupaten Melawi di temukan di 12 lokasi, yang tersebar di 5 kecamatan, antara lain Kecamatan Nanga Pinoh, Kecamatan Nanga Ella Hilir, Kecamatan Menukung, Kecamatan Nanga Sayan dan Kecamatan Nanga Sokan. Pasir zirkon terdapat di daerah bekas penambangan emas aluvial (placer), dengan warna abu-abu kehitaman, butiran halus sampai sedang, bentuk butir menyudut tanggung.

Di Kecamatan Nanga Pinoh terdapat lima lokasi.

Di Dusun Kelakik, Desa Tanjung Paoh dan Dusun Kambut, Desa Baru, Kecamatan Nanga Pinoh mempunyai kandungan zirkon yang relatif kecil dibandingkan hasil analisis kimia di lokasi lainnya di Kecamatan tersebut. Lokasi lain terdapat di Desa Baru, Dusun Tanjung Arak, Desa Kebebu, dan Desa Nanga Kayan.

Di Kecamatan Nanga Pinoh, pasir zirkon telah dimanfaatkan oleh penduduk setempat dengan cara tradisional. Pasir zirkon diendapkan pada sebuah kolam penampungan yang dialiri air sungai untuk memisahkan butiran batuan pengotornya. Setelah itu pasir diambil, dikeringkan, dan selanjutnya dikemas dalam karung dengan berat rata-rata 30 sampai 40 Kg. Pasir zirkon diangkut ke

Nanga Pinoh dengan menggunakan tranportasi sungai dan dijual dengan harga rata-rata Rp. 800 per Kg.

Di Nanga Pinoh, pasir zirkon tersebut didulang secara manual agar dapat terpisah dari pasir yang mengandung besi. Setelah itu dikemas kembali dalam karung dan diangkut dengan perahu motor melalui sarana Sungai Melawi ke Pontianak dengan waktu perjalanan 5 sampai 7 hari.

Di Kecamatan lainnya pasir zirkon belum diusahakan, mengingat mutu dan kualitasnya masih belum diketahui oleh penduduk setempat walaupun mungkin potensinya cukup banyak.

Di Kecamatan Menukung terdapat di Desa Ella Hulu.

Di Kecamatan Ella Hilir terdapat di Dusun Popay, Desa Nanga Nuak dan di Blok Nanga Pangan, Desa Lengkong Nyadom.

Lokasi zirkon di Dusun Melana, Desa Nanga Betangai, Kecamatan Nanga Sokan, dan Dusun Karangan Purun, Desa Karangan Purun, Kecamatan Nanga Sayan mempunyai hasil analisis zirkon yang relatif kecil, kandungan ZrO2 di bawah 7 %. Hasil analisa mineralogi butir menunjukkan komposisi mineral zirkon (ZrSiO4) hanya berupa trace dengan warna ros, kuning kemerahan, tak berwarna, prismatik membulat tanggung.

Perhitungan sumber daya hipotetik pasir zirkon dapat dihitung berdasarkan berat conto yang diambil dan berat conto konsentrat pasir zirkon yang di analisa. Kemudian dilakukan perhitungan berdasarkan kandungan zirkon (ZrO2) hasil analisa dan Berat Jenis dari masingmasing conto yang dianalisa. Dengan diketahui pasir pembawa zirkon berdasarkan luas sebaran dan perkiraan ketebalan lapisan maka dapat diketahui sumber daya pasir zirkon di tiap-tiap lokasi.

Berdasarkan evaluasi terhadap hasil analisa kandungan ZrO2 dari 10 conto yang dianalisa, hanya 7 conto dari 7 lokasi yang mempunyai prosentase ZrO2 diatas 10 %, yaitu lokasi di Kecamatan Nanga Pinoh: Desa Baru, Desa Kebebu, Desa Nanga Kayan dan Desa Tanjung Paoh; di Kecamatan Menukung: Desa Ella Hulu; di Kecamatan Ella Hilir: Desa Nanga Nuak dan Desa Lengkong Nyadom. Dari Ketujuh lokasi tersebut pasir zirkon mempunyai kandungan ZrO2 rata-rata 34,48 % dan berat jenis rata-rata 4,29. Tujuh lokasi pasir zirkon yang dianggap mempunyai kandungan lebih dari 10 % mempunyai luas sebaran keseluruhan 89,00 hektar dengan ketebalan lapisan rata-rata sebesar 1,57 meter.

Parameter untuk menghitung sumber daya hipotetik pasir zirkon adalah hasil perkalian dari sumber daya hipotetik pasir pembawa zirkon (m3) dengan kandungan zirkon/m3 (kg).

gai dan

idulang yang karung Sungai mpai 7

belum belum ungkin

Popay, Desa

sa Ella

Nanga rangan Sayan kecil, eralogi rSiO4) an, tak

zirkon oil dan nalisa. lungan asingpasir kiraan a pasir

nalisa conto 10 %, Desa oh; di

ı. Dari ungan Tujuh ungan

n Ella

neter. daya

89,00

r daya ungan

007

Sumber daya hipotetik pasir pembawa zirkon secara keseluruhan di 10 lokasi yang diamati yaitu sebesar 1.740.000 m3 atau 7.457.143 ton. Sedangkan jumlah sumber daya hipotetik pasir zirkon keseluruhan di Kabupaten Melawi diperkirakan sebesar 206.458.794 Kg atau dibulatkan 206.500 ton.

Hasil analisa mineralogi butir menunjukkan komposisi mineral ilmenit 50,15 %, zirkon 22,42 % berwarna ros kuning kemerahan, tak berwarna, prismatik membulat tanggung, hematit 12,25 %, magnetit 6,95 %, kuarsa 4,38 %, enidot 1,0 %, rutil 0,5 % dan garnet merupakan trace.

Dari sepuluh conto yang analisa dari sepuluh lokasi yang diamati hanya tujuh lokasi yang memiliki kualitas yang cukup prospek untuk dikembangkan, yaitu lokasi di Kecamatan Nanga Pinoh : Desa Baru, Desa Kebebu. Desa Nanga Kayan dan Desa Tanjung Paoh; di Kecamatan Menukung: Desa Ella Hulu; di Kecamatan Ella Hilir: Desa Nanga Nuak dan Desa Lengkong Nyadom. Dari Ketujuh lokasi tersebut pasir zirkon mempunyai kandungan ZrO2 rata-rata 34,48 % dan berat jenis rata-rata 4,29. Berat jenis zirkon standar mempunyai nilai 4,60 4,70. Pasir zirkon di Desa Baru mempunyai berat jenis 4,66 dan di Kampung Popai, Desa Nanga Nuak mempunyai berat jenis 4,70. Berdasarkan kualitas yang didapatkan dari hasil analisa kimia dan mineralogi butir terhadap conto pasir zirkon, maka pasir zirkon di Kabupaten Melawi dapat dimanfaatkan sebagai bahan baku industri keramik dan gelas dalam bentuk PSZ (partially stabilized zirkonia), terutama pada lokasi-lokasi yang mempunyai kandungan ZrO2 di atas 35 % seperti di Desa Baru dan Desa Kebebu, Kecamatan Nanga Pinoh serta Desa Lengkong Nyadom, Kecamatan Ella Hilir. Untuk lebih mengetahui kandungan pasir zirkon di tida daerah tersebut perlu penelitian lebih lanjut dengan cara pengambilan conto yang sistimatis.

Provinsi Kalimantan Tengah

Kabupaten Katingan

Endapan zirkon di daerah Katingan dijumpai sebagai hasil rombakan dari batuan asal pembawanya, seperti granit, di endapkan dalam endapan alluvial maupun sedimenter. Pada endapan alluvial zirkon terendapkan bersama sama pasirkuarsa, hematit, ilmenit, rutil dan magnetit. Konsentrasi zirkon dalam batuan endapan alluvial sangat bervariasi, sulit menentukan pengontrolnya, berat jenis zirkon hampir dua kali lipat berat jenis kuarsa sehingga dalam pengendapannya akan terbentuk bersama pasirkuarsa. Berbeda dengan mineral berat lainnya yang berat jenisnya dengan kuarsa agak jauh berbeda, seperti emas, magnetit, ilmenit, sehingga dalam lapisan pengendapannya mineralmineral tersebut membentuk lapisan tersendiri. Zirkon dalam alluvial mengendap bersama kuarsa karena perbedaan

beratnya tidak begitu menonjol, hal tersebut juga agak menyulitkan dalam proses pemisahan dari mineral pengotornya

Pasir zirkon dalam bentuk sedimenter umumnya mengendap mengikuti lapisan mineral berat yang berbutir halus, membentuk lapisan tipis yang berwarna kehitaman pada lapisan satuan batuan sedimen, walaupun tidak selalu begitu. Pasir zirkon dalam satuan batuan sedimen di daerah Katingan terdapat pada satuan batuan Formasi Mentemoi. Formasi ini di daerah Katingan merupakan pembawa bahan galian atau mineral detritus (rombakan)

Pasir zirkon di daerah Katingan merupakan endapan sekunder yang berasal dari lapukan batuan pembawa zirkon (granit), diendapkan dalam batuan aluvial maupun sedimen. Endapan aluvial zirkon tersebar sepanjang aliran sungai, sedangkan zirkon yang diendapkan bersama batuan sedimen terdapat pada Formasi Mentemoi (Teme). Ukuran butiran zirkon sangat halus, semakin kearah hulu konsentrat zirkon bercampur dengan mineral hitam.

Pasir zirkon di daerah Kerengpange, Kecamatan Katingan Hilir, berbutir halus, warna konsentrat kemerahan. tersebar dalam satuan batuan aluvium.

Pasir zirkon di wilayah Telangkah, atau lebih dikenal Seikeruh, Kecamatan Tewang Sanggalang Garing. merupakan endapan zirkon aluvial dan sedimen. Berbutir halus, warna konsentrat kemerahan. Sebagian telah ditambang oleh penduduk setempat dan PT. Rich Marvelous Mineral Resources. Sebaran mengikuti sebaran pasirkuarsa di wilayah ini.

Pasir zirkon di wilayah Tewang Beringin, Kecamatan Tewang Sanggalang Garing, endapan pasir zirkon terdapat dalam satuan batuan sedimen pasirkuarsa Formasi Mentemoi (Teme), berbutir halus, warna konsentrat kemerahan, sebaran mengikuti sebaran pasirkuarsa.

Pasir zirkon di daerah Pendahara, Kecamatan Tewang Sanggalang Garing merupakan zirkon yang berasosiasi dengan mineral hitam, warna konsentrat hitam, diendapkan bersama endapan aluvial dan sedimen Formasi Mentemoi, sebagian telah ditambang oleh penduduk setempat. Luas sebaran 939 ha. Kandungan konsentrat per m3 sekitar 374 Kg. Tebal rata-rata 3 m, volume pasir pembawa zirkon 28.170.000 m3, kandungan rata-rata zirkon 11%.

Pasir zirkon di daerah Tumbang Linting, Kecamatan Katingan Hilir, endapan zirkon terdapat pada endapan aluvial sungai aktif dan pada satuan batuan pasirkuarsa sedimen Formasi Mentemoi (Teme). Zirkon pada aluvial sungai aktif telah ditambang oleh penduduk setempat, berbutir halus, warna konsentrat kemerahan.

Pasir zirkon di daerah Buntut Bali, Kecamatan Pulau Malan, berbutir halus, warna konsentrat kehitaman, endapan zirkon di wilayah ini berasosiasi dengan mineral hitam, sebaran diduga merupakan lanjutan dari endapan zirkon dari wilayah Pendahara, terdapat pada satuan batuan pasirkuarsa Formasi Mentemoi dan pada endapan aluvial.

Pasir zirkon di daerah Petak Puti, Kecamatan Katingan Tengah, berbutir halus, warna konsentrat kehitaman, terdapat dalam satauan aluvial dan sedimen, sebagian area merupakan wilayah tambang emas penduduk setempat. Luas sebaran sekitar 212 ha. Kandungan konsentrat per m3 sekitar 212,64 Kg, Tebal rata-rata 3 m, volume pasir pembawa zirkon 6.630.000 m3, kandungan rata-rata zirkon 2.691 ppm.

Pasir zirkon di daerah Tewang Panjang, Kecamatan Katingan Tengah, berbutir halus, warna konsentrat kehitaman, terdapat dalam satuan batupasirkuarsa Formasi Mentemoi. Luas sebaran 125 ha Kandungan konsentrat per m3 sekitar 3,65 Kg. Tebal rata-rata 3 m, volume pasir pembawa zirkon 3.750.000 m3, kandungan rata-rata zirkon 6 ppm.

Pasir zirkon di daerah Cempaga Buang atau Seluang, Kecamatan Katingan Hilir berbutir halus, warna konsentrat kemerahan, terdapat dalam satuan aluvial dan sedimen. Luas sebaran 107 ha, tebal rata-rata 3 m, volume pasir pembawa zirkon 3.210.000 m3.

Pasir zirkon di daerah Pegatan, Kecamatan Katingan Kuala merupakan endapan aluvial pantai dan aluvial sungai, sebaran memanjang sepanjang pantai Pegatan bagian barat, berbutir halus, warna konsentrat kemerahan. Sebaran memanjang sepanjang pantai barat seluas 441 ha. Kandungan konsentrat per m3 sekitar 11,5 Kg. Tebal rata-rata 2 m, volume pasir pembawa zirkon 8.820.000 m3, kandungan rata-rata zirkon 12 ppm (part per million).

Lokasi di Daerah Pegatan terdapat di tepian S. Katingan, sedangkan di Daerah Pegatan Hilir terdapat di tepi pantai yang menghadap kelaut, kandungan zirkonnya relatif tinggi dibandingkan dengan lokasi contoh zirkon di tepi pantai (tepi laut). Proses konsentrasi zirkon dengan ombak laut lebih efektif terjadi di muara sungai.

Pasir zirkon di wilayah Katingan merupakan pasir zirkon yang termasuk dalam kelompok Bahan Galian Keramik, terdapat dalam satuan aluvial dan satuan batuan pasirkuarsa sedimen Formasi Mentemoi (Teme). Endapan zirkon di bagian utara (hulu) umumnya warna konsentrat kehitaman, sedangkan dibagian hilir berwarna kemerahan. Luas sebaran endapan zirkon di daerah Katingan seluas 1.824 ha, tebal rata-rata 2,8 m, volume pasir pembawa zirkon sebesar 50.310.000 m3. Sumber daya hipotetik pasir zirkon sekitar 8.855.120 ton.

Kabupaten Seruyan

Pasir zirkon di Kabupaten Seruyan disebut pula dengan nama jargoon yang mempunyai komposisi kimia ZrSiO4, kekerasan 7,5 dengan berat jenis 3,9 - 4,8 berwama merah tua, kuning, hijau dan merupakan mineral tambahan pada batuan beku dalam yang kaya akan sodium seperti granit. Dijumpai pula pada endapan aluvial dalam bentuk ukuran butir yang kecil bersama dengan pasirkuarsa dan kasiterit. Sebagian dari jenis pasir zirkon tidak tembus cahaya dan disebut sebagai pasir zirkon "biasa" dan tidak dipergunakan sebagai perhiasan, yang berwama bening dinamakan pasir zirkon mulia atau Hyacinth.

Mineral zirkon berubah warna apabila dipanaskan, misal pasir zirkon yang berwarna kuning bila dipanaskan akan berwarna biru, apabila pemanasannya berlanjut akan menjadi kehijauan.

Lokasi keterdapatan pasir zirkon di Kabupaten Seruyan terdapat di Desa Pematang Tambat, Kecamatan Seruyan Hilir; Desa Sungai Bakau Pal 7, Kecamatan Seruyan Hilir; Desa Sungai Pucuk, Kecamatan Seruyan Hilir; Desa Sembuluh I, Kecamatan Danau Sembuluh; dan Desa Asam Baru (Air Kuning), Kecamatan Hanau.

Kabupaten Kotawaringin Timur

Pasir zirkon di Kabupaten Kotawaringin Timur terdapat di Kecamatan Mentaya Hilir Selatan, Parenggean, Kota Besi, Mentaya Hulu.

Dengan mempertimbangkan bahwa pasir zirkon mempunyai titik lebur yang cukup tinggi yaitu sekitar 2.430C, maka pasir zirkon dimanfaatkan untuk bahan refraktori tinggi.

Zirkon oksida dimanfaatkan untuk pelapis atau glasir. Disamping itu apabila dijumpai dalam bentuk butiran yang dapat diasah, dipergunakan sebagai perhiasan/ batu mulia.

Lokasi keterdapatan pasir zirkon di Kabupaten Kotawaringin Timur terdapat di Desa Kalap (Ujung Pandaran), Kecamatan Mentaya Hilir Selatan; Desa Tehang, Kecamatan Parenggean; Desa Tangar (Tangar Km 28), Kecamatan Mentaya Hulu; dan Desa Sebabi, Kecamatan Mentaya Hulu.

3. Penggunaan Zirkon

Penggunaan zirkon sangat bervariasi, baik sebagai mineral industri (nonlogam) maupun mineral logam. Pasaran zirkon dunia sebagian besar digunakan sebagai mineral industri, yaitu untuk pasir cetak (foundry), bata tahan api (refraktori), keramik dan gelas, kimia zirkonium, dan lainlain (Supriatna Suhala, M. Arifin, 1997).

Untuk bahan keramik pasir zirkon harus memenuhi spesifikasi tertentu (Tabel 2 dan Tabel 3). Penggunaan pasir

zirkon dalam industri keramik terutama sebagai bahan penguat dan glasir.

Beberapa kegunaan zirkon dalam industri seperti diuraikan dibawah ini :

Keramik dan Gelas

Pada industri keramik dan gelas, zirkon yang digunakan berbentuk zirkonia, PSZ (partially stabilizedzirkonia), dan tepung zirkon (micronizedzirkon).

Tepung Zirkon

Tepung zirkon pada keramik terutama berfungsi sebagai glasir opak (opacifier glazes), hal ini disebabkan zirkon mempunyai indeks refraksi cukup tinggi. Zirkon di sini menggantikan peranan Sn-oksida untuk menghasilkan keramik putih dan keramik berwarna yang bermutu tinggi, khususnya keramik untuk keperluan rumah tangga (table ware) dan keramik ubin (tile ceramic).

Sebagai frit-enamel, tepung zirkon digunakan untuk melapisi logam (baja dan besi tuang). Walaupun jumlah pemakaian zirkon sangat kecil dibandingkan TiO2, dengan penggunaan zirkon lebih baik, terutama dalam proses pelapisan secara kering untuk menghasilkan produk peralatan dapur dan kamar mandi.

Zirkonia

Dalam industri gelas, zirkonia (fused zirkon) digunakan untuk menghasilkan gelas-gelas yang berkomposisi khusus, menghasilkan seperti gelas optik, gelas fiber, gelas TV berwarna, dan lain-lain.

PSZ (Partially Stabilized Zirkonia)

Khusus untuk menghasilkan keramik rekayasa dan listrik, sekarang ini telah dibuat bahan dasar keramik yang berasal dari zirkon, yaitu PSZ. Produk PSZ yang telah dikembangkan ada dua macam, yaitu:

PSZ yang Dibuat dengan Menggunakan CaO dan MgO

Keramik yang dihasilkan mempunyai kekuatan dan ketahanan yang lebih baik, jika dibandingkan dengan keramik konvensional (SiC, Si3, dan Al2O3). Produk keramik ini telah digunakan untuk komponen mesin/motor, pompa kimia, dan nozel (mulut pipa).

PSZ yang Dibuat dengan Menggunakan Yttrium Oksida (Y2O3)

Keramik yang dihasilkan lebih stabil dan mempunyai konduktivitas panas rendah, selain mempunyai ketahanan dan tahan lama. Keramik jenis ini sangat sesuai untuk pembuatan komponen adiabatik mesin diesel, seperti pelapis silinder, kepala piston, dan katup. Kegunaan PSZ lainnya adalah untuk pembuatan elektroda yang dapat berfungsi untuk mengontrol ratio antara bahan bakar dan oksida di dalam mesin. Keadaan ini tidak saja menyangkut masalah lingkungan, tetapi

juga masalah efisiensi mesin mobil dan penghematan pemakaian bahan bakar.

Refraktori

Zirkon dapat dibuat menjadi bata tahan api yang digunakan untuk melapisi tungku peleburan baja dan gelas. Zirkon yang digunakan ada dua jenis, yaitu AZS refraktori dan zirkonia-mullit. Pemakaian kedua bahan ini sebagai refraktori karena secara kimia mempunyai sifat netral serta ketahanan terhadap panas mendadak yang sangat baik. Zirkonia-mullit digunakan dalam bentuk batangan dan nodul yang disusun secara beraturan. Pemakaian zirkon secara langsung untuk refraktori pada umumnya digunakan sebagai ladle brick. Refraktori ini dapat digunakan pada suhu hingga 3.600°F.

Pasir Cetak (Foundri)

Zirkon sangat sesuai digunakan sebagai pasir cetak karena mempunyai sifat-sifat antara lain:

- Pengantar panas yang sangat tinggi, sehingga proses pendinginan berlangsung empat kali lebih cepat bila dibandingkan dengan pasirkuarsa,
- Tidak reaktif terhadap logam lain,
- Butiran zirkon berbentuk bulat dengan permukaan bersih serta sesuai dengan semua jenis binder,
- Membutuhkan binder lebih sedikit dibandingkan dengan pasir cetak lainnya,
- Ukuran tetap stabil walaupun terjadi peningkatan panas,
- pH zirkon netral atau sedikit asam.

Sebagai pasir cetak, zirkon umumnya digunakan untuk menghasilkan produk cetakan yang mempunyai permukaan halus. Selain zirkon, fused zirkonia juga digunakan khususnya pencetakan gelas secara kontinu.

Abrasif

Produk zirkon yang umumnya digunakan sebagai abrasif adalah alumina-zirkonia. Abrasif jenis ini ada dua kelompok, tergantung prosentase zirkonia yang digunakan, yaitu:

- AZ-abrasif (25% zirkonia), terutama digunakan dalam hubungannya dengan pengerjaan bahan-bahan yang berasal dari logam, seperti steel billet, automotif, dan lain-lain.
- NZ-abrasif (40% zirkonia), di pasaran NZ-abrasif ada dua jenis, yaitu E347 (bonded abrasive) dan E349 (coated abrasive). Terutama digunakan sebagai mata (bit) pada mesin pemotong untuk batu hias (marmer dan granit) dan sebagai bola penggerus (grinding wheel).
- Sebagai abrasif, pasirzirkon dapat juga digunakan secara langsung, yaitu sebagai sandblast menggantikan fungsi pasirkuarsa.

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

47

pula imia 'arna ahan

perti entuk dan nbus

tidak ening skan,

akan akan paten

natan natan Hilir Desa

Γimur ggean,

zirkon ekitar bahan

s atau utiran / batu

upaten Ujung ehang, n 28), matan

ebagai asaran nineral an api n lain-

nenuhi n pasir

2007

Untuk mendapatkan zirkon Mg-PSZ, dilakukan proses pengolahan seperti dapat dilihat pada Gambar 1.

Penggunaan pasir zirkon Katingan berdasarkan hasil analisa laboratorium terhadap beberapa conto konsentrat maupun contoh curah untuk berbagai industri perlu dilakukan proses pemisahan dari mineral pengotornya. Pasir zirkon di daerah Katingan berasosiasi dengan titan dengan demikian konsentrat pasir zirkon akan banyak mengandung TiO2, untuk memisahkannnya dapat dilakukan dengan magnetik separator, sedangkan pemisahan dengan pasir kuarsa dapat dilakukan dengan proses gravity dan flotasi.

Mineral pengotor yang terdapat dalam pasirzirkon terdiri dari mineral ringan dan mineral berat.

- Mineral ringan terdiri dari : kuarsa, lempung dan material organik.
- Mineral berat tersiri dari : magnetit, ilmenit, hematit, piroksen dan rutil.

Jenis Badan Keramik Menurut Kepadatan

- Gerabah (Earthenware), dibuat dari semua jenis bahan tanah liat yang plastis dan mudah dibentuk dan dibakar pada suhu maksimum 1.000°C. Keramik jenis ini struktur dan teksturnya sangat rapuh, kasar dan masih berpori. Agar supaya kedap air, gerabah kasar harus dilapisi glasir, semen atau bahan pelapis lainnya. Gerabah termasuk keramik berkualitas rendah apabila dibandingkan dengan keramik batu (stoneware) atau porselin. Bata, genteng, paso, pot, anglo, kendi, gentong dan sebagainya termasuk keramik jenis gerabah. Genteng telah banyak dibuat berglasir dengan warna yang menarik sehingga menambah kekuatannya.
- Keramik Batu (Stoneware), dibuat dari bahan lempung plastis yang dicampur dengan bahan tahan api sehingga dapat dibakar pada suhu tinggi (1.200°-1.300°C). Keramik jenis ini mempunyai struktur dan tekstur halus dan kokoh, kuat dan berat seperti batu. Keramik jenis termasuk kualitas golongan menengah.
- Porselin (Porcelain), adalah jenis keramik bakaran suhu tinggi yang dibuat dari bahan lempung murni yang tahan api, seperti kaolin, alumina dan silika. Oleh karena badan porselin jenis ini berwarna putih bahkan bisa tembus cahaya, maka sering disebut keramik putih. Pada umumnya, porselin dipijar sampai suhu 1.350°C atau 1.400°C, bahkan ada yang lebih tinggi lagi hingga mencapai 1.500°C. Porselin yang tampaknya tipis dan rapuh sebenarnya mempunyai kekuatan karena struktur dan teksturnya rapat serta keras seperti gelas. Oleh karena keramik ini dibakar pada suhu tinggi maka dalam bodi porselin terjadi penggelasan atau vitrifikasi. Secara teknis keramik jenis ini mempunyai kualitas

tinggi dan bagus, disamping mempunyai daya tarik tersendiri karena keindahan dan kelembutan khas porselin. Juga bahannya sangat peka dan cemerlang terhadap warna-warna glasir.

Keramik Baru (New Ceramic), adalah keramik yang secara teknis, diproses untuk keperluan teknologi tinggi seperti peralatan mobil, listrik, konstruksi, komputer, cerobong pesawat, kristal optik, keramik metal, keramik multi lapis, keramik multi fungsi, komposit keramik, silikon, bioceramic, dan keramik magnit. Sifat khas dari material keramik jenis ini disesuaikan dengan keperluan yang bersifat teknis seperti tahan benturan, tahan gesek, tahan panas, tahan karat, tahan suhu kejut seperti isolator, bahan pelapis dan komponen teknis lainnya.

Peralatan dan Bahan:

Badan keramik adalah bagian utama dalam pembuatan keramik dan bahan utamanya biasa disebut dengan bahan mentah keramik.

Contoh bahan mentah keramik alam seperti kaolin, lempung, felspar, kuarsa, piropylit dan sebagainya. Sedangkan bahan keramik buatan seperti mullit, SiC, Borida, Nitrida, H3BO3 dan sebagainya.

Bahan mentah keramik dapat digolongkan berdasarkan sifatnya yaitu:

- Bahan Pengikat Contoh: kaolin, ballclay, fireclay, redclay;
- Bahan Pelebur Contoh: felspar, batugamping;
- ☐ Bahan Pengisi Contoh : silika, grog (samot);
- Bahan Tambahan Contoh: water glass, talk, pyrophillit;
- Bahan Mentah Glasir. (Bahan yang membuat lapisan gelas pada permukaan benda keramik setelah melalui proses pembakaran pada suhu tertentu), diantaranya adalah:
 - bahan mengandung SiO2 pasir kuarsa lempung feldspar;
 - bahan mengandung oksida basa potas felspar batugamping soda abu;
 - Bahan mengandung Al2O3 kaolin feldspar;
 - Bahan tambahan Contoh:
 - a. bahan pewarna Contoh : senyawa cobalt, senyawa besi, senyawa nikel, senyawa chrom dan sebagainya.
 - b .bahan perekat Contoh: gum
 - c. bahan penutup Contoh: oksida sirkon, oksida seng
 - d. bahan pelebur Contoh: asam borat, borax, Na2CO3, K2CO3, BaCO3, Pb3O4 dan sebagainya.
 - e. untuk bahan opacifer: SnO2, ZrO dan sebagainya.

Cara Pembuatan

tarik

khas

rlang

yang

tinggi

puter.

netal

posit

. Sifat

engan

turan.

kejut

eknis

dalam

isebut

eperti

ainya.

orida,

ıgkan

eclay,

hillit;

pisan

elalui

ranya

npung

spar -

iyawa

dan

seng orax, iinya. nya.

007

Ada beberapan cara atau teknik pembuatan keramik, yaitu:

Teknik Coil (lilit pilin);

Teknik tatap batu/pijat jari;

Teknik Slab (lempengan).

Cara pembentukan dengan tangan langsung seperti coil, lempengan atau pijat jari merupakan teknik pembentukan keramik tradisional yang bebas untuk membuat bentuk-bentuk yang diinginkan. Bentuknya tidak selalu simetris. Teknik ini sering dipakai oleh seniman atau para penggemar keramik.

Teknik putar

Teknik pembentukan dengan alat putar dapat menghasilkan banyak bentuk yang simetris (bulat, silindris) dan bervariasi. Cara pembentukan dengan teknik putar ini sering dipakai oleh para pengrajin di sentra-sentara keramik. Pengrajin keramik tradisional biasanya menggunakan alat putar tangan (hand wheel) atau alat putar kaki (kick wheel). Para pengrajin bekerja di atas alat putar dan menghasilkan bentuk-bentuk yang sama seperti gentong, guci dll.

Teknik cetak

Teknik pembentukan dengan cetak dapat memproduksi barang dengan jumlah yang banyak dalam waktu relatif singkat dengan bentuk dan ukuran yang sama pula. Bahan cetakan yang biasa dipakai adalah berupa gips, seperti untuk cetakan berongga, cetakan padat, cetakan jigger maupun cetakan untuk dekorasi tempel. Cara ini digunakan pada pabrik-pabrik keramik dengan produksi massal, seperti alat alat rumah tangga piring, cangkir, mangkok gelas dll.

Disamping cara-cara pembentukan di atas, para pengrajin keramik tradisonal dapat membentuk keramik dengan teknik cetak pres, seperti yang dilakukan pengrajin genteng, tegel dinding maupun hiasan dinding dengan berbagai motif seperti binatang atau tumbuh-tumbuhan.

4. Ucapan Terima Kasih

Penulis mengucapkan terima kasih kepada seluruh Staf Sub Kelompok Program Penelitian Nonlogam yang telah membantu dalam proses penulisan artikel ilmiah hasil penyelidikan ini, terutama kepada Ir. Abdul Fatah Yusuf, Ir. Sugeng Priyono dan Tisna Sutisna, BE. yang telah membantu dalam memberikan data-data hasil kegiatan penyelidikan di daerahnya sehingga tulisan ini dapat diselesaikan.

5. Kesimpulan dan Saran

Kesimpulan

- Pasir zirkon di Kabupaten Landak yang prospek untuk dikembangkan terdapat di Daerah Demuan, Hilir Tengah, Desa Tebedak, Kecamatan Ngabang, dengan sumber daya hipotetik lapisan pembawa pasir zirkon 11 m3 sekitar 31 Ton.
- Pasir zirkon di Kabupaten Sanggau yang prospek untuk dikembangkan terdapat di Empado, Maengkok Sei Menduk, Desa Sejotang, Kecamatan Tayan Hilir, sumber daya hipotetik lapisan pembawa pasir zirkon 7 m3 sekitar 20 Ton.
- 3. Pasir zirkon di Kabupaten Melawi yang prospek terdapat di Kp. Tanjung Arak, Desa Kebebu mempunyai kandungan ZrO2 44,17 %, sumber daya hipotetik 114.753,66 ton dan di Desa Baru mempunyai kandungan ZrO2 48,90 %, sumber daya hipotetik 45.574,80 ton.
- 4. Pasir zirkon di Kabupaten Katingan yang prospek untuk dikembangkan terdapat di Pendahara, Kec. Tewang Sanggalang Garing kandungan zirkon 313 kg/m3, kadar rata-rata 11 %, sumber daya hipotetik pasir zirkon 8.800.000 ton dan Petak Puti, kandungan zirkon 8 kg/m3, kadar rata-rata 2.691 ppm, sumber daya pasir zirkon 50.000 ton.
- 5. Pasir zirkon di Kabupaten Seruyan yang prospek terdapat di Desa Pematang Tambat ZrO2 54,57%, sumber daya hipotetik diperkirakan sekitar 4,272 ton.
- 6. Pasir zirkon di Kabupaten Kotawaringin Timur yang prospek terdapat di Daerah Tangar Km 28, ZrO2 45,39%, sumber daya hipotetik sekitar 85,664 ton dan di Daerah Sebabi, ZrO2 48,09%, sumber daya hipotetik sekitar 102,112 ton.

Saran

- 1. Eksplorasi lebih lanjut perlu dilaksanakan dengan memakai peta skala 1 : 10.000 pada daerah-daerah yang prospek untuk dikembangkan, dengan metode pemetaan geologi detail, pengambilan conto yang sistimatis dan dilakukan pemboran dangkal untuk mengetahui kualitas secara vertikal.
- Pengelolaan bahan galian masih belum optimal, karena perusahaan yang melaksanakan eksploitasi belum melaksanakan tahapan eksplorasi, sehingga menyulitkan dalam pelaksanaan pengawasan produksi yang berdampak pada tidak maksimalnya pendapatan daerah dari sektor pertambangan.

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

DAFTAR PUSTAKA

- a. Abdul Fatah Yusuf, dan kawan-kawan., 2006, Inventarisasi dan Penyelidikan Bahan Galian Non Logam di Kabupaten Katingan, Provinsi Kalimantan Tengah, Pusat Sumber Daya Geologi, Badan Geologi.
- b. Agus Setiawan, 1996, Penelitian Pendahuluan Isolasi dan Pemurnian Zirkonia dari pasir zirkon untuk precursor keramik maju jenis magnesia-partially stabilized zirkonia (Mg-PSZ) dengan metoda pengendapan karbonat, skripsi sarjana kimia, Universitas Padjadjaran;
- c. Herry Rodiana Eddy, dan kawan-kawan., 2006, Inventarisasi dan Penyelidikan Bahan Galian Non Logam di Kabupaten Melawi, Provinsi Kalimantan Barat, Pusat Sumber Daya Geologi, Badan Geologi.
- d. Ike Kartikawati, 1994, Penelitian Pendahuluan Isolasi dan Pemurnian Zirkonia dari pasir zirkon untuk precursor keramik maju jenis magnesia-partially stabilized zirkonia (Mg-PSZ) dengan sistem pengendapan hidroksida, skripsi sarjana kimia, Universitas Padjadjaran;
- e. Lefond, 1975, Industrial Mineral and Rock, 4th edition, USA.;
- f. Sugeng Priyono, dan kawan-kawan., 2006, Inventarisasi dan Evaluasi Bahan Galian Non Logam di Kabupaten Landak dan Kabupaten Sanggau, Provinsi Kalimantan Barat, Pusat Sumber Daya geologi, Badan Geologi.
- g. Supriatna Suhala dan kawan-kawan., 1997, Bahan Galian Industri, Pusat Penelitian dan Pengembangan Teknologi Mineral;
- h. T. Soeyitno, T. Santosa dan U. Marjono, 1995, Peta Geologi Lembar Tumbang Manjul, Skala 1: 250.000;
- i. Tisna Sutisna, dan kawan-kawan., 2006, Inventarisasi dan Evaluasi Bahan Galian Non Logam di Kabupaten Seruyan dan Kabupaten Kotawaringin Timur, Provinsi Kalimantan Tengah, Pusat Sumber Daya geologi, Badan Geologi.
- j. Tushadi Madiadipoera, dan kawan-kawan., 1990, Bahan Galian Industri di Indonesia, Direktorat Sumber Daya Mineral;
- k. Worrall, W.E., 1986, Clays and Ceramic Raw Materials, Elsevier Applied Science Publishers, London and New York;
- 1. www.kalbar.go.id, Situs Provinsi Kalimantan Barat;
- m. www.melawi.go.id, Situs Kabupaten Melawi, Kalimantan Barat;
- n. www.asaki.go.id, Situs Asosiasi Aneka Keramik Indonesia.

Tabel 1. Potensi Pasir Zirkon di P. Kalimantan

No.	Lokasi Kualitas		Sumber Daya Hipotetik (ton)	
	nsi Kalimantan B	arat		
	paten Landak	T		
1,8	Lingkungan Demuan, Hilir Tengah, Ds. Tebedak, Kec. Ngabang	ZrO ₂ 21,39%; SiO ₂ total 24,10%; Al ₂ O ₃ 1,69%; Fe ₂ O ₃ 10,56%; CaO 0,01%; TiO ₂ 20,50%; H ₂ O ⁺ 0,24%; HD 1,54%; BJ 3,96 gr/Cm ³ ; Ilmenit 20,50%; Hematit 10,20%; Rutil 5,60%; Inklusi Ilmenit dalam Zirkon 4,0%; Kasiterit trace; Zirkon 39,15%; Kuarsa 10,55%	31,00	
2.	Sei Pantek, Ambayo, Ds. Tebedak, Kec. Ngabang	ZrO ₂ 22,14%; SiO ₂ total 23,30%; Al ₂ O ₃ 1,69%; Fe ₂ O ₃ 11,14%; CaO 0,19%; TiO ₂ 22,80%; H ₂ O ⁺ 0,25%; HD 1,60%; BJ 3,97 gr/Cm ₃ ; Ilmenit 30,20%; Hematit 16,50%; Rutil 0,43%; Inklusi Ilmenit dalam Zirkon 4,7%; Kasiterit trace; Zirkon 40,52%; Kuarsa 7,65%;	17,00	
3.	Sei Ruang Baam, Dsn. Engkalong, Ds. Nyayum, Kec. Ngabang	ZrO ₂ 22,82%; SiO ₂ total 22,20%; Al ₂ O ₃ 1,69%; Fe ₂ O ₃ 10,40%; CaO 0,07%; TiO ₂ 25,50%; H ₂ O ⁺ 0,25%; HD 1,57%; BJ 4,60 gr/Cm ³ ; Ilmenit 35,20%; Hematit 10,22%; Rutil 2,65%; Inklusi Ilmenit dalam Zirkon 2,0%; Kasiterit trace; Zirkon 41,77%; Kuarsa 8,22%;	21,00	
Kabu	paten Sanggau			
1	Empado, Maengkok Sei Menduk, Ds. Sejotang, Kec. Tayan Hilir	ZrO ₂ 25,65%; SiO ₂ total 23,60%; Al ₂ O ₃ 1,46%; Fe ₂ O ₃ 7,51%; CaO 0,01%; TiO ₂ 13,65%; H ₂ O ⁺ 0,11%; HD 0,91%; BJ 5,07 gr/Cm ³ ; Ilmenit 38,50%; Hematit 7,50%; Rutil 2,75%; Tumalin 0,10%; Kasiterit trace; Zirkon 46,95%; Kuarsa 4,20%;	20,00	
2.	Saeh Miru, Bayan Beruang, Sei Tekam, Ds. Malenggang, Kec. Sekayam	ZrO ₂ 29,39%; SiO ₂ total 23,10%; Al ₂ O ₃ 1,51%; Fe ₂ O ₃ 8,76%; CaO 0,05%; TiO ₂ 19,30%; H ₂ O ⁺ 0,24%; HD 1,36%; BJ 3,78 gr/Cm ³ ; Ilmenit 22,50%; Hematit 10,50%; Rutil 4,20%; Inklusi Ilmenit dalam Zirkon 4,0%; Tumalin 0,01%; Kasiterit trace; Zirkon 53,80%; Kuarsa 5,00%.	17,00	
Kabu	paten Melawi			
1,	Kelakik, Ds. Tanjung Paoh, Kec. Nanga Pinoh	ZrO ₂ 14,18%, SiO ₂ total 56,40%, Al ₂ O ₃ 0,72%, Fe ₂ O ₃ 11,95%, TiO ₂ 15,30%, H ₂ O 0,12% dan BJ 3,08	611,44	
2.	Kambut, Ds. Baru, Kec. Nanga Pinoh	ZrO ₂ 2,19%, SiO ₂ total 87,60%, Al ₂ O ₃ 1,47%, Fe ₂ O ₃ 2,53%, TiO ₂ 4,00%, H ₂ O ⁻ 0,11% dan BJ 2,79	97,76	
3.	Ds. Baru, Kec. Nanga Pinoh	ZrO ₂ 48,90%, SiO ₂ total 19,70%, Al ₂ O ₃ 0,28%, Fe ₂ O ₃ 14,62%, TiO ₂ 15,52%, H ₂ O 0,02% dan BJ 4,66, ilmenit 50,15%, zirkon 22,42% berwarna ros, kuning kemerahan, tak berwarna, prismatik membulat tanggung, hematit 12,25%, ma gnetit 6,95%, kuarsa 4,38%, epidot 1,0%, rutil 0,5%, garnet trace.	45.574,80	

aten

imik jana

aten

imik jana

dan

ral;

dan

Lanjutan

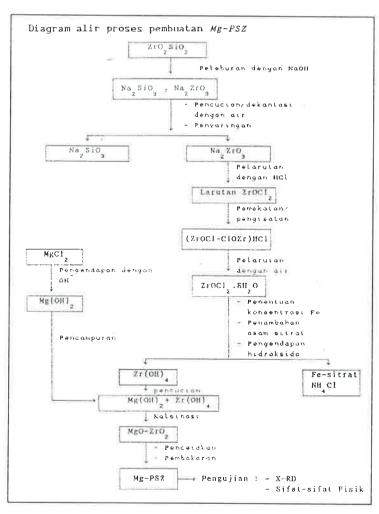
10.	Lokasi	Kualitas	Sumber Daya Hipotetik (ton)	
4.	Ds Kebebu, Kec. Nanga	ZrO ₂ 44,17%, SiO ₂ total 1,98%, Al ₂ O ₃ 0,38%, Fe ₂ O ₃ 13,68%, TiO ₂ 17,88%, H ₂ O ⁻ 0,18% dan BJ 4,33	114.753,66	
5.	Pinoh Ds. Nanga Kayan, Kec.	ZrO ₂ 33,50%, SiO ₂ total 2,33%, Al ₂ O ₃ 0,37%, Fe ₂ O ₃ 22,94%, TiO ₂ 28,91%, H ₂ O 0,13% dan BJ 4,40	11.792,00	
6.	Nanga Pinoh Ds. Ella Hulu, Kec. Menukung	4.917,03		
7.,	Popay, Ds. Nanga Nuak,	3.245,26		
8,	Kec. Ella Hilir Nanga Pangan, Ds. Lengkong Nyadom, Kec. Ella Hilir	25.320,48		
	nsi Kalimantan Te	ngah		
Kabu	paten Katingan	Like Land wirth apply 313 kg/m ³	8.800.000,00	
1.	Pendahara, Kec. Tewang Sanggalang Garing	Kandungan zirkonnya 313 kg/m³		
2.	Petak Puti, Kec. Kandungan zirkonnya 8,02 kg/m³ Katingan Tengah		50.000,00	
3.	Tewang Kandungan zirkonnya 14 gr/m Panjang, Kec. Katingan		54,00	
4,,,	Buang atau Seluang, Kec.		4.800,0	
5.	Katingan Hilir Pegatan, Kec Katingan Kuala	Kandungan zirkonnya 31 gr/m³	270,0	
Kab	upaten Seruyan		4,2	
1,	Pematang Tambat	ZrO ₂ 54,57%	0,8	
2.	Daerah Sungai Pucuk	ZrO ₂ 65,38%	2,1	
3.	Air Kuning, Asambaru	ZrO ₂ 61,87%		
Kat 1.	Kalap, Ujung Pandaran	ZrO ₂ 59,81%	0,0	
2.		ZrO ₂ 45,39%	85,6	
3.		ZrO ₂ 48,09%	102,	

Tabel 2. Spesifikasi Komposisi Kimia Pasir zirkon Untuk Keramik

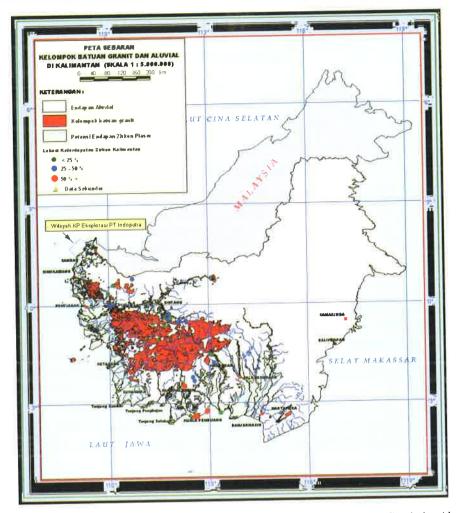
Zr O ₂	65.00% (Min)		
SiO ₂	32.80 (Max)		
Al ₂ O ₃	1.00% (Max)		
Fe ₂ O ₃	0.10% (Max)		
Ti O ₂	0.30% (Max)		
Specific Gravity	4.5 – 4.7		

Tabel 3. Spesifikasi Sifat Fisik Pasir zirkon untuk Keramik

Mesh (Tyler Screen)	Sieve opening in microns	Cumulative wt. % retained 0.0 – 0.1		
35	425			
48	300	0.5 - 2.5		
65	212	3.0 – 10.0		
100	150	30.0 – 50.0		
150	106	85.0 – 95.0		
200	75	99.0 - 100.0		
Specific Gravity	4.6			
Bulk Density	2.7 Kg/litre			
Melting Point	2.200 degrees celsius			



Gambar 1. Diagram alir proses pembuatan Mg-PSZ

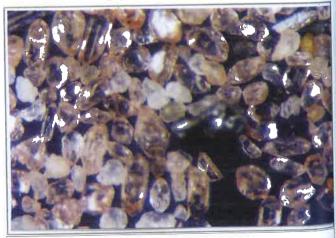


Gambar 2. Peta Lokasi Keterdapatan Zirkon di Kalimantan pada Sebaran Batuan Granit dan Aluvial



Foto 1.
Pengambilan conto pasir zirkon dengan cara mendulang

FOTO MIKROGRAF



Ilmenit, berwarna hitam metalik, membulat tanggung Zirkkon, berwarna ros, kuning kemerahan, yak berwarna, prismatik membulat tanggung.

Dutil berwarna coklat kilan lilin promatik, membulat

Rutil, berwarna coklat, kilap lilin, promatik, membulat tanggung

Perbesaran 25x

Foto 2. Hasil Analisa Butir terlihat pasir zirkon berwarna ros, kuning kemerahan, tak berwarna prismatik membulat tanggung

geosaii

dan Al Lombo panas I terduga

geolog

Shluml area is that ged Mwe).

PEND

energi mencul bakar d akan m

85 m c indikas dimanf pemant sesar n struktur

hasil su untuk n panas b

normal

Kecama Goronta 0036'54 koordin

68.000

Bule

DAERAH PROSPEK DAN POTENSI PANAS BUMI SUWAWA, KABUPATEN BONEBOLANGO - PROVINSI GORONTALO

Oleh:

Herry Sundhoro

Kelompok Kerja Panas Bumi, Pusat Sumber Daya Geologi (PMG), April 2007

SARI

Luas daerah prospek dan potensi cadangan panas bumi di daerah Suwawa diasumsikan berdasarkan kajian kompilasi geosaintifik terpadu metoda geologi, geokimia dan geofisika.

Data struktur geologi, anomali kandungan Hg tinggi, anomali gaya berat orde 2, resistivity Shlumberger AB/2= 750m dan AB/2= 1000 m menunjukkan bahwa daerah prioritas 1, seluas 7 km2 di Libungo dan daerah prioritas 2 seluas 4 km2 di Lombongo. Estimasi suhu fluida panas (geothermometry) adalah 188 C (entalfi menengah) yang dihitung dari fluida mata air panas Libungo, sehingga nilai estimasi cadangan terduga daerah Suwawa adalah sekitar 65 Mwe, dihitung dari potensi cadangan terduga daerah prioritas 1 (42 Mwe) dan prioritas 2 (24 Mwe).

ABSTRACT

The prospect area and the potency of geothermal in Suwawa are assumed by the geoscientific integrated data of geological, geochemical and geophysical methods.

The geological structure, high value of mercury anomaly, gravity anomaly on the 2nd order, and the resistive area of Shlumberger AB/2=750 m and AB/2=1000 m show that the 1st promising area is about 7 km2 in Libungo, and the 2nd promising area is 4 km2 in Lombongo. Geothermometer reservoir calculated from Libungo hot water is about 188 C (medium entalphy), so that geothermal Potential in Suwawa is about 65 Mwe, which are calculated from the 1st area (42 Mwe), and the 2nd area (24 Mwe).

PENDAHULUAN

ining

Provinsi Gorontalo tidak memiliki kandungan energi fosil minyak bumi, gas dan batubara, untuk mencukupi kebutuhan energi daerahnya harus dipasok bahan bakar dari provinsi lain, sehingga nilai subsidi yang diberikan akan menjadi lebih mahal.

Adanya manifestasi panas di elevasi + 30 m dan + 85 m dpl, dengan temperatur 41,4 o C - 82.60 C sebagai indikasi adanya potensi panas bumi yang mungkin bisa dimanfaatkan untuk energi listrik, perlu dikaji potensi dan pemanfaatannya. Manifestasi tersebut berada di antara dua sesar normal berarah barat laut-tenggara, dan membentuk struktur sembul dan terban (depresi) yang dinamakan sesar normal Limboto/Gorontalo.

Lingkup pekerjaan berupa kajian yang didasarkan hasil survei geologi, geokimia, geofisika. Maksudnya adalah untuk menghitung luas daerah prospek dan cadangan terduga panas bumi.

Daerah bahasan secara administratif berada di Kecamatan Suwawa, Kabupaten Bone Bolango, Provinsi Gorontalo, dengan koordinat geografis 0028'13,7" - 0036'54,8" LU dan 123006'00" - 123015'00"BT atau koordinat UTM X=511.000 - 528.000 mT dan Y= 52.000 - 68.000 mU (Gambar 1).

TATANAN GEOLOGI

Tektonik Sulawesi

Peristiwa tektonik di pulau Sulawesi telah berlangsung sejak Tersier Awal oleh penunjaman Sulawesi Utara dengan menghasilkan tegasan Utara-Selatan. Pada masa ini terjadi pengangkatan dan kegiatan magmatisme yang menghasilkan batuan plutonik dan gunungapi yang tersebar luas di daratan Sulawesi Utara dengan pola barat barat laut- timur tenggara (Katili, 1980 dan Simanjuntak, 1986) (Gambar 2).

Periode kedua ditandai dengan terbentuknya sesar mendatar menganan berarah baratlaut-tenggara. Sesar terbesar menurut T. Apandi dan S. Bachri (1997) adalah sesar Gorontalo yang menghasilkan fault trap dan kemudian membentuk depresi graben dengan memotong struktur yang terbentuk sebelumnya.

Periode ketiga dicirikan dengan munculnya penunjaman Sangihe Timur dengan arah tegasan hampir barat-timur sampai utara-selatan yang diduga mulai aktif pada Kuarter Awal dan menghasilkan lajur gunungapi Kuarter yang tersingkap di selatan daerah Suwawa. (Katili, 1980 dan Simanjuntak, 1986). Periode selanjutnya adalah terbentuknya sesar-sesar muda yang memotong dan rejuvenasi dari struktur yang terbentuk sebelumnya dimana

Buletin Sumber Daya Geologi Volume 2 Nomor 1 2007

tegasan yang membentuk struktur muda ini merupakan resultan dari dua gaya yang ada dan juga menghasilkan gaya releasing yang diduga kuat sebagai pemunculan manifestasi panas bumi di daerah Suwawa.

Geologi Daerah Suwawa

Stratigrafi batuan dari tua ke muda adalah: Batu gamping Tandaka (Tmgt), Andesit Bilungala (Tmab), Granit Bone (Tmgb), Diorit Bone (Tmdb), Andesit Pinogoe Tua (QTap 1), piroklastik Pinogoe (QTpp), Andesit Pinogoe Muda (QTap 2), dan Aluvium (Qa) (Gambar 3).

Struktur geologi di lapangan diindikasikan oleh bentuk depresi, kelurusan topografi dan gunungapi, sebaran batuan plutonik Tersier, fault trap, paset segitiga, gawir sesar, kekar gerus, off-set batuan, hancuran (breksiasi) batuan, mineralisasi, slicken side, alterasi argilik (montmorilonit-kaolinit) dan mata air panas. Berdasarkan indikasi tersebut terdapat sesar utama, dan sesar lanjutan yang mengkontrol daerah Suwawa. Sesar-sesar tersebut adalah (Gambar 3):

- Sesar tertua berupa sesar normal geser menganan, berarah barat laut tenggara hingga barat timur, polanya berupa zona lemah yang membentuk sebaran batuan plutonik Tersier, hingga ke bagian barat di luar daerah pemetaan, diantaranya sesar Limboto. Selanjutnya akibat pengaruh gaya resultan penunjaman Sulawesi Utara dan Sangihe Timur- yang terjadi kemudian, mengakibatkan sesar tersebut terejuvenasi menjadi sesar normal di orde kedua (sesar periode lanjut).
- Sesar kedua mempunyai arah barat laut-tenggara (N 330° E), dan membentuk fault trap berupa zona terban (graben) atau depresi barat timur. Sesar tersebut searah aliran sungai Bone.
- Sesar periode ketiga, dengan gaya utama yang berperan adalah penunjaman Sangihe Timur. Sesar tersebut merupakan sesar mendatar mengiri yang memotong batuan vulkanik tua arah barat laut tenggara (N 3450 E), dan disusul oleh sesar normal barat laut tenggara (N3300 E) yang diduga terbentuk oleh gaya penunjaman Sangihe Timur bagian selatan, dengan arah tegasan utamanya barat laut tenggara, dan juga menghasilkan patahan yang mempunyai arah hampir utara selatan.

Manifestasi Panas Bumi

Manifestasi panas di permukaan yang muncul berupa mata air panas Libungo, Lombongo dan Lumbaya Bulan/Pangi (Gambar 3 dan 6).

Mata air panas Libungo 1, Dusun Air Panas, Desa Libungo, berada di terban (graben) Limboto. Koordinat geografis 113°35'40" bujur timur dan 07°55'14" lintang selatan atau koordinat UTM X= 516102, Y= 57425

ketinggian + 44 m dpl, temperatur 82.6° C, pH= 7.8, debit ± 1,2 l/ detik, muncul di rekahan batuan vulkanik. Karakter fisik berwarna jernih, tidak berbau, tidak berasa, terdapat oksida besi kuning - kecoklatan, sinter dan garam NaCl.

Mata air panas Libungo 2, Dusun Air Panas dekat Libungo 1, Koordinat geografis 113o35'40" bujur timur dan 07o55'14" lintang selatan atau koordinat UTM X= 5175520, Y= 57988, ketinggian + 30 m dpl. Temperatur 810 C, pH 7.8, debit \pm 4,5 l/ detik, muncul di rekahan batuan vulkanik, luas \pm 30 x 20 m2. Karakter fisik berwarna jernih, tidak berbau, tidak berasa, ada oksida besi kecoklatan, sinter dan endapan garam NaCl.

Mata air panas Lombongo 1, Dusun Lombongo, koordinat 113o35'40" bujur timur dan 07o55'14" lintang selatan atau koordinat UTM X= 520184, Y= 60711, ketinggian + 81 m dpl, . temperatur 48,7° C, pH=7.7, debit ± 6,2 l/ detik, muncul di rekahan batuan vulkanik, berupa kolam pemandian air panas. Karakter fisik berwarna: jernih, tidak berbau, tidak berasa, ada oksida besi kuning - kecoklatan.

Mata air panas Lombongo 2, dekat Lombongo 1, koordinat 113o35'40" bujur timur dan 07o55'14" lintang selatan atau koordinat UTM X= 5519842, Y= 60578, ketinggian + 85 m dpl, temperatur 41,4° C, pH= 7.8, debit ± 2,4 l/ detik, muncul di rekahan batuan vulkanik. Karakter fisik berwarna jernih, tidak berbau, tidak berasa, terdapat oksida besi kuning kecoklatan.

Mata air panas Pangi, Dusun Pangi, Desa Lumbaya Bulan, koordinat 113°35'40" bujur timur dan 07°55'14" lintang selatan atau koordinat UTM X= 527852, Y= 56204), ketinggian + 77 m dpl, temperatur 52,6° C, pH= 7.4, debit ± 1,2 l/detik, muncul di rekahan batuan vulkanik. Karakter fisik berwarna jernih, tidak berbau dan tidak berasa.

KARAKTER GEOKIMIA

Tipe air panas

Hasil analisis kimia air panas diplotkan kedalam diagram segitiga Giggenbach,1988 (Cl-SO4--HCO3, Na/1000-K/100-Mg, B-Li-Cl), dan diagram isotop Oksigen 18/18O Vs Deuterium untuk mengetahui tipe air panas, dan indikasi adanya pengaruh air meteorik atau air permukaan yang dominan, menunjukkan bahwa:

Komposisi kimia air panas Libungo 1, Libungo 2 dan Pangi mempunyai tipe klorida - sulfat, sedangkan mata air panas Lombongo 1 dan Lombongo 2 mempunyai tipe sulfat (Gambar 4A). Selanjutnya agar diketahui secara pasti adanya pengaruh interaksi batuan tehadap air panas, maka diuji di dalam diagram segitiga Cl/100-B/4-Li (Gambar 4B). Ternyata komposisi kimianya berada di lingkungan volcanic/ magmatic water dan berada jauh dari titik Boron. Sementara itu pengujian komposisi kimia airpanas pada diagram

segitiga Na/1000-K/100-√Mg (Gambar 4A) menunjukkan bahwa semua contoh air panas berada di immature waters, sedangkan berdasarkan diagram isotop oksigen 18/180 dengan deuterium (Gambar 5)., menunjukkan bahwa mata air panas Lombonggo berada di dekat garis meteorik (meteoric line), sedangkan mata air panas Libungo letaknya menjauh dari garis meteorik (meteoric line).

Konsentrasi contoh Tanah dan Udara Tanah

oit ±

fisik

sida

ekat

dan

520.

7.8.

las ±

tidak

aram

ongo,

atang

0711.

ebit ±

colam

tidak

go 1,

ntang

0578.

ebit ±

r fisik

oksida

nbaya

55'14"

6204).

lebit ±

er fisik

edalam

1CO3.

ksigen

as, dan

nukaan

adanya

diuji di

ernyata

tara in

Hasil analisis Hg tanah dan CO2 udara tanah di kedalaman 1 m dari 129 titik pengamatan menunjukkan bahwa kandungan unsur Hg tanah berkisar dari 27 hingga 681 ppb, dengan nilai ambang batas (background value) 259 ppb. Kandungan CO2 udara tanah bervariasi antara 0,09 hingga 1,39% dengan nilai ambang batas 0,8%.

Konsentrasi Hg tanah dan CO2 udara tanah selanjutnya diplot ke peta topografi dan dibuat kontur sebaran konsentrasi Hg serta sebaran konsentrasi CO2. Sebaran Hg kandungan tinggi sebagai anomali dijumpai di sekitar mata air panas Libungo dan Lombongo, sedangkan sebaran CO2 tinggi tidak mengidentifikasikan adanya anomali disekitar manifestasi panas. (Gambar 6). Sebaran Hg tersebut diharapkan dapat membantu mengidentifikasi sistim up-flow panas bumi.

Interpretasi Hasil uji diagram segitiga Cl-SO4--HCO3, Na/1000-K/100-Mg, dan B-Li-Cl

Air panas bertipe klorida dan klorida sulfat (Gambar 4A) mengindikasikan bahwa fluidanya berasal langsung dari kedalaman (deep water). Tetapi karena di sekitar permukaan pemunculan air panas Libungo terdapat endapan garam NaCl, maka kemungkinan faktor kontaminasi air laut terhadap air panas tersebut perlu dikaji.

Apabila melihat pemunculan air panas ada di elevasi + 44 m dpl dan berjarak lurus sekitar belasan kilo meter dari pesisir pantai, maka kemungkinan adanya pengaruh kontaminasi air laut terhadap sampel yang diambil sangat kecil, kondisi tersebut dapat terlihat juga dari diagram Cl-Li-B/4 (Gambar 4 B), yang menunjukkan letak air panas jauh dari titik boron. Dengan demikian air panas Libungo dan Pangi yang bertipe klorida dan klorida sulfat, konsentrasi Cl (klorida) dominan tersebut bukan akibat kontaminasi dari air laut dan bukan pengaruh dari batuan sedimen, tetapi berasal dari kedalaman/ deep water (Fournier, 1981; Mahon and Ellis, 1977). Endapan garam NaCl yang ada di permukaan diduga berasal dari brine water di kedalaman yang naik ke permukaan akibat adanya temperatur dan tekanan (P & T) tinggi, dan mengalami proses sublimasi oleh pendinginan udara dan menjadikan adanya endapan NaCl saat mencapai permukaan bumi. Hal itu menunjukkan bahwa fluida panas di kedalaman Libungo dan Pangi mempunyai sistem up-flow. Ini berarti fluida yang dihasilkan berasal langsung dari kedalaman yang tidak terkontaminasi oleh air laut.

Air panas bertipe sulfat (Gambar 4A) mengindikasikan juga bahwa fluida panas berasal langsung dari kedalaman (deep water). Biasanya air panas bertipe sulfat akan bernilai pH rendah atau dinamakan tipe sulfat asam, namun pada mata air panas Lombongo pH nya adalah netral (7.7 - 7.8). Kemungkinan besar ion sulfat yang terbentuk pada mata air panas Lombongo merupakan hasil pelarutan dari mineral anhidrit atau kalsium sulfat (CaSO4), sehingga mengakibatkan terjadinya penambahan konsentrasi ion sulfat dan kalsium di dalam air panas Lombongo.

Mata air panas immature waters (Gambar 4), mengindikasikan bahwa telah ter kontaminasi air meteorik atau air permukaan, kondisi tersebut perlu ditunjang oleh data isotop oksigen 18/18O dan deuterium (Gambar 5), yang menunjukkan mata air panas Lombongo berada di dekat garis meteorik (meteoric line), sedangkan air panas Libungo letaknya menjauh dari garis meteoric line. Indikasi tersebut menunjukkan, bahwa mata air panas Lombongo sebelum mencapai permukaan telah mengalami kontaminasi oleh air permukaan, sedangkan air panas Libungo berindikasi berasal dari deep water yang tidak terkontaminasi oleh air permukaan.

Sistem fluida panas bumi di kedalaman daerah Libungo, Lombongo dan Pangi diasumsikan terletak pada zona up-flow dengan dominasi air panas (hot water dominated system). Diasumsikan bahwa fluida panas di Libungo berasal dari brine water, sedangkan fluida panas di daerah Lombongo telah tercampuri oleh pelarutan mineral anhidrit atau kalsium sulfat yang mengakibatkan penambahan konsentrasi ion sulfat dan kalsium di dalam air panasnya.

Karakteristik mata air panas Libungo yang bersifat netral (pH=7,7-7,8), suhu permukaan 81 - 82,6 C dan bertipe klorida, berada di lingkungan volcanic/ magmatic water jauh dari posisi titik Boron, serta data isotop oksigen 18/18O dan deuterium yang menunjukkan letaknya menjauh dari garis meteoric line yang artinya berindikasi berasal dari deep water dan tidak terkontaminasi oleh meteoric water. Air panas Libungo tersebut dapat dianggap sebagai contoh representatif untuk penghitungan suhu bawah permukaan (geotermometer air panas).

Estimasi geotermometer/ suhu bawah permukaan

Contoh air panas Libungo dengan karakteristik bertipe Klorida Sulfat, pH netral, suhu permukaan tinggi dengan isotop oksigen 18/18O dan deuterium letaknya berada jauh dari garis meteoric line merupakan tipe ideal untuk estimasi geotermometer air panas karena larutan yang mengandung konsentrasi klorida sulfat tersebut diduga berasal dari air magmatik.

liagram

2007

Prakiraan suhu bawah permukaan dihitung berdasarkan unsur - unsur kimia yang terlarut di dalam air panas tersebut. Berdasarkan rumus geotermometer air panas Na/K Giggenbach (1988), maka temperatur di kedalaman menunjukkan 188 C (suhu reservoir berentalpi menengah/medium entalphy). Pendugaan temperatur bawah permukaan/ geotermometer air panas di Libungo dapat dilihat pada Tabel 1.

Tabel 1 Estimasi Geothermometer Air Panas Libungo

No	Lokași	kasi pH Suhu Permuka	Suhu Permukaan	SiO2	SiO2	Na-K (1981)	Na-K (1988) Giggenbach
				Conductive Cooling	Adiabatic Cooling	Fournier	
1.	Libungo 1	7.8	82.6	185	150	169	187
2.	Libungo 2	7.8	81_0	187	152	170	188 Contoh representatif

Anomali Hg tanah dan CO2 udara tanah

Berdasarkan sebaran konsentrasi CO2 udara tanah menunjukkan tidak ada tanda-tanda konsentrasi yang berhubungan dengan kenampakan manifestasi panas, sedangkan peta sebaran konsentrasi Hg tanah, menunjukkan bahwa pola anomalinya dijumpai di sekitar lokasi manifestasi panas bumi Libungo dan Lombongo (Gambar 6). Sehingga mata air panas tersebut diasumsikan merupakan zone lemah bagi aksesnya fluida panas yang mengandung unsur Hg di kedalaman untuk naik ke permukaan. Selanjutnya unsur Hg tersebut terakumulasi pada soil/ tanah di kedalaman 1 m pada horizon B.

KAJIAN GEOFISIKA

Penyelidikan geofisika panas bumi terdiri dari beberapa metode, diantaranya geomagnet, gaya berat, head on dan geolistrik. Lokasi 383 titik ukur berada di 8 lintasan sepanjang antara 4 - 8 km, dan jarak antar titik amat berkisar antara 500 - 250 m, dan lintasan regional dengan jarak titik ikat sekitar 500 meter secara acak (random).

Geomagnet

Nilai iso-magnet total bervariasi antara < - 250 gamma hingga > + 100 gamma. Harga tersebut dibedakan menjadi tiga nilai yaitu: kelompok anomali rendah bernilai < -250, nilai anomali sedang berkisar antara - 250 sampai + 100 gamma, dan kelompok anomali tinggi dengan nilai > + 100 gamma.

Hasil representatif magnet, berupa peta anomali iso-magnet total bernilai rendah < + 100 gamma (Gambar 6). Peta tersebut merupakan indikasi yang berkaitan dengan batuan bersifat non magnetik atau yang telah mengalami pelapukan (granit lapuk) atau juga batuan terubah kuat oleh proses demagnetisasi fluida panas bumi.

Batuan granit bersifat asam dan mengandung banyak kuarsa, akan menyebabkan respon magnit yang

sangat rendah (nonmagnetik), sedang batuan piroklastik G. Pinogoe, batu gamping kristalin (meta - sedimen) dan aluvium bersifat sebagai batuan non magnetik akan memberikan respon kemagnitan sangat rendah.

Kelompok anomali magnit rendah tersebar di utara, tengah dan selatan, meliputi 30% total area. Kelompok anomali ini di utara ditempati oleh granit Bone; di tengah oleh sedimen (meta - sedimen, piroklastik G. Pinogoe), andesit Bilungala, dan diorit Bone; di selatan oleh batuan lava andesit Bilungala, dan andesit G. Pinogoe 1, diorit Bone dan sedimen atau piroklastik G. Pinogoe.

Gaya Berat

Harga densitas batuan yang digunakan dalam pengolahan data adalah harga densitas rata - rata yang di dapatkan dari analisis laboratorium dengan sampel batuan representatif yang diambil dari lapangan, yaitu bernilai 2,65 gr/cm³.

Representatif gaya berat/ gravity, berupa peta anomali sisa/ residual orde 2 yang merupakan respon batuan di bawah permukaan yang relatif dangkal. Berdasarkan nilai kontrasnya, dapat ditarik kelurusan kontur yang secara kualitatif diinterpretasikan sebagai patahan di kedalaman. Peta anomali Sisa menunjukkan terdapat zona resistif graviti tinggi (> 1 hingga 7 mgal) di sekitar mata air panas Libungo dan di sekitar G. Pinogoe, serta terpolakan zona resistif graviti sedang 1 mgal di mata air panas Lombongo dan pada granit Tersier, diduga berupa batuan pembawa panas (heatsource) yang terletak di bawah G. Pinogoe dan di sekitar air panas Lombongo. Selain itu terpolakan struktur terban dan depresi/ patahan barat laut - tenggara yang menyebabkan permeabilitas batuan (feed - zone) yang berperan dalam sistim panas bumi (Gambar 6).

Geolistrik

Pengukuran mapping iso-tahanan jenis semu AB/2= 250 hingga 1000 m menunjukkan mempunyai pola yang sama, dan bentangan yang representatif diambil AB/2= 750 m dan 1000 m. Nilai resistiviti semu dibagi tiga, yaitu kelompok rendah < 15 Ω m hingga < 30 Ω m, kelompok sedang bernilai 30 hingga < 100 Ω m, dan kelompok tinggi dengani nilai 100 Ω m hingga. \geq 300 Ω m.

Pada bentangan AB/2= 750 m dan 1000 m menunjukkan sebaran kelompok resistiviti rendah semakin meluas ke arah barat (Gambar 6). Hasil tersebut mengindikasikan ada endapan aluvium di sepanjang sungal Bone dan endapan danau Limboto (?) dengan tebal seluruhnya±400 m.

Penampang tegak/ vertikal tahanan jenis sebenarnya yang representatif dipilih dari lintasan yang melewati mata air panas Libungo dan Lombongo.

Mata air panas Libungo berada di lingkungan batuan dengan nilai resistif rendah (B 4150). Penampang menunjukkan bahwa telah terbentuk sistem panas bumi (penudung, reservoar, sumber panas) yang cukup bagus. Sumber panas diduga berada di bawah G.Pinogoe. Nilai resistiviti 2,4 - 3,5 ohm-m merupakan batuan overburden di permukaan, dibawahnya terdapat batuan bernilai resistiviti 13 ohm-m yang merupakan breksi dan lava G Pinogoe, layer dibawahnya lagi dengan nilai 8 ohm-m diasumsikan sebagai lempung (clay-cap) yang terbentuk oleh proses fluida air panas Libungo, sedang lapisan terbawah yang masih terdeteksi mempunyai nilai 120 ohm-m, kemungkinan merupakan batuan konduksi panas (Gambar 7). Sedangkan konyeksi panas terjadi melalui akses patahan Libungo. sehingga fluida panas naik dari bawah ke permukaan berupa mata air panas Libungo bertemperatur 81 dan 82.60 C.

tik G

) dan

akan

ar di

mpok

engah

goe),

atuan

Bone

lalam

atuan

rnilai

peta

atuan

nilai ecara

ıman.

raviti

ungo

esistif

pada

heat-

ar air

n dan

bkan

lalam

semu

pola

B/2=

yaitu

npok

inggi

0 m

ıakin

ebut

ıngai

tebal

enis

yang

107

Mata air panas Lombongo berada di lingkungan batuan bernilai resistiviti tinggi (G 6000, Gambar 7). penampang menunjukkan bahwa tidak ada lapisan reservoir vang memadai, dan sumber panas diduga merupakan sisa aktivitas vulkanik Tersier. Nilai resistiviti 80 - 17 ohm-m merupakan batuan overburden dan granit tersilisifikasi (silicified granite), dibawahnya terdapat batuan bernilai resistiviti 70 - 350 ohm-m yang merupakan batuan granit dengan fraktur dan silisifikasi (fracturing and silicified garanite) yang berkemungkinan juga merupakan batuan konduksi panas. Sedangkan konveksi panas terjadi melalui akses patahan Lombongo, sehingga fluida panas naik dari bawah ke permukaan sebagai mata air panas Lombongo bertemperatur 41,4 dan 48.7° C. Di daerah ini kemungkinan temperatur reservoarnya telah mengalami penurunan (cooling down) sehingga konveksi air panas dan konduktivitasnya juga berkurang.

Berdasarkan pola kontur konsentrasi Hg tanah, struktur geologi, dan kajian geofisika dari peta anomali sisa/ residual orde 2, mapping iso-tahanan jenis semu AB/2= 750 m dan 1000 m, penampang tegak/ vertikal tahanan jenis sebenarnya yang melewati mata air panas Libungo dan Lombongo diharapkan dapat membantu untuk melokalisir batas daerah up-flow di Suwawa.

SISTEM PANAS BUMI

Hasil kompilasi data geosaintifik memperlihatkan daerah prioritas panas bumi ada di dua daerah, di sekitar mata air panas Libungo (prioritas 1) dan di sekitar mata air panas Lombongo (prioritas 2) (Gambar 6).

Daerah prioritas 1 (sekitar mata air panas Libungo), bersistem up - flow, reservoir diperkirakan berada di batuan Tersier Atas - Kuarter Tua (Pliosen - Plistosen) pada formasi vulkanik Pinogoe. Fluida panas di reservoir kemungkinan didominasi air panas bertemperatur sekitar 1880 C. Sumber panas diduga berasal dari magma di bawah G. Pinogoe. Luas daerah prospek panas bumi ± 7 km2.

Daerah prioritas 2 (sekitar mata air panas Lombongo), bersistem up - flow (?), reservoir diperkirakan berada di batuan Tersier, pada formasi granit dan diorit Bone. Fluida panas di reservoir kemungkinan didominasi air panas bertemperatur sekitar 188 oC. (representatif geotermometer dari mata air panas Libungo). Sumber panas diduga berasal dari magina di kedalaman tubuh granitik dibawah air panas Lombongo Luas daerah prospek panas bumi ± 4 km2.

DISKUSI

Estimasi Potensi Panas Bumi

Di daerah Suwawa terdapat dua daerah prospek yaitu di sekitar mata air panas Libungo dan di sekitar mata air panas Lombongo. Potensi energi panas buminya dihitung berdasarkan asumsi daerah prospek hasil kompilasi struktur geologi, geolistrik AB/2= 750 m dan 1000m, anomali Hg tinggi dan gaya berat orde 2 Temperatur reservoir dihitung berdasarkan estimasi geotermometer air panas representatif dari sampel air panas di Libungo, yaitu sebesar ± 188 o C.

Untuk menghitung potensi listrik digunakan asumsi berikut.

- Suhu minimal sumber panas untuk pembangkit minimum = 120° C (medium entalphy)
- 30 tahun masa eksploitasi (= 1 x 10E9 s)
- Harga efisiensi ekstraksi sumber (resource extraction efficiency) dan efisiensi pembangkit (generation efficiency) = 0,035

Daerah prioritas 1

Potensi Listrik (MWe) daerah Libungo (Luas daerah prospek 7 Km2):

- = 2,5 x 10E15 x A(km2) x (T-1200C) x 1 x 10E-6 x 0,035 x 1 x 10E-9 (/s)
- $=0.0875 \text{ x A (km2) x (T-1200 C)} = 41.7 = \pm 42 \text{ MWe}$

Estimasi potensi cadangan terduga daerah Libungo \pm 42 Mwe.

Daerah prioritas 2

Potensi Listrik (MWe) daerah Lombongo (Luas daerah prospek 4 Km2):

- = 2,5 x 10E15 x A(km2) x (T-1200C) x 1 x 10E-6 x 0,035 x 1 x 10E-9 (/s)
- $=0.0875 \text{ x A (km2) x (T-1200 C)} = 23.8 = \pm 24 \text{ MWe}$

Estimasi potensi cadangan terduga daerah Lombongo \pm 25 Mwe.

Jadi Estimasi potensi cadangan terduga daerah Suwawa (Libungo dan Lombongo) adalah 42 Mwe \pm 24 Mwe \pm 66 Mwe (\pm 65 Mwe).

KESIMPULAN

Manifestasi panas permukaan sebagai identifikasi potensi energi panas di dalam adalah berupa mata air panas Libungo, Lombongo dan Lumbaya Bulan/Pangi.

Sesar tertua adalah sesar normal geser menganan, berarah barat laut - tenggara hingga barat - timur, polanya berupa sebaran batuan plutonik Tersier. Sesar Kedua mempunyai arah barat laut - tenggara (N 330° E), dan membentuk fault trap berupa zona terban (graben) atau depresi berarah barat - timur. Sesar periode Ketiga, dengan gaya utama yang berperan adalah penunjaman Sangihe Timur, berupa sesar mendatar mengiri yang memotong batuan vulkanik tua dengan arah barat laut - tenggara (N 3450 E), dan disusul oleh sesar normal barat laut - tenggara (N3300 E) yang diduga terbentuk oleh gaya penunjaman Sangihe Timur bagian selatan, dengan arah tegasan utamanya barat laut - tenggara.

Sistem panas bumi di daerah Libungo, Lombongo dan Pangi diasumsikan terletak pada zona up-flow, dengan fluida didominasi oleh air panas (water dominated system). Karakteristik air panas Libungo yang netral (pH= 7,7 - 7,8), suhu permukaan 81 - 82,6 C, bertipe klorida sulfat, berada di lingkungan volcanic/ magmatic water jauh dari posisi titik boron, serta data isotop oksigen 18/18O dan deuterium yang menunjukkan letaknya jauh dari garis meteoric line yang mengindikasikan berasal dari deep water dan tidak terkontaminasi oleh meteoric water. Diasumsikan bahwa air panas Libungo merupakan contoh representatif untuk estimasi suhu bawah permukaan (geotermometer air panas), yaitu sebesar 188 C (entalpi menengah/ medium entalphy).

Peta konsentrasi Hg tanah, menunjukkan bahwa pola anomalinya dijumpai di sekitar mata air panas bumi Libungo dan Lombongo. Sehingga mata air panas tersebut diasumsikan merupakan zone lemah bagi aksesnya fluida panas yang mengandung unsur Hg di dalam untuk naik ke permukaan.

Berdasarkan peta anomali sisa/ residual orde 2 nampak terpolakan struktur terban dan depresi/ patahan berarah barat laut - tenggara yang menyebabkan terjadinya permeabilitas batuan/ feed - zone yang berperan dalam sistim panas bumi.

Mapping bentangan AB/2= 750 m dan 1000 m menunjukkan adanya endapan aluvium di sungai Bone dan endapan danau Limboto (?) dengan tebal ± 400 m.

Penampang tegak/ vertikal tahanan jenis sebenarnya yang melewati mata air panas Libungo dan Lombongo, menunjukkan bahwa:

60

Di mata air panas Libungo (B 4150) telah terbentuk sistem panas bumi (penudung, reservoar, sumber panas) yang bagus. Sumber panas diduga berada di bawah G. Pinogoe. Nilai resistiviti 2,4 - 3,5 ohm-m di permukaan merupakan overburden, selanjutnya nilai resistiviti 13 ohm-m berupa breksi dan lava G Pinogoe, layer di bawah yang bernilai 8 ohm-m diasumsikan sebagai lempung clay-cap yang terbentuk oleh fluida air panas Libungo, sedang lapisan terbawah bernilai 120 ohm-m kemungkinan merupakan batuan konduksi panas. Sedangkan konveksi panas terjadi melalui patahan Libungo, dengan fluida panas naik dari bawah ke permukaan sebagai mata air panas Libungo bertemperatur 81 dan 82.60 C.

Pada mata air panas Lombongo (G 6000), menunjukkan bahwa tidak ada lapisan reservoir yang memadai, dan sumber panas diduga merupakan sisa aktivitas vulkanik Tersier. Nilai resistiviti 80 - 17 ohm-m merupakan batuan overburden dan granit tersilisifikasi (silicified granite), di bawahnya nilai resistiviti 70 - 350 ohm-m merupakan fraktur granit dengan silisifikasi (fracturing and silicified garanite) yang berkemungkinan merupakan batuan konduksi panas. Sedangkan konveksi panas terjadi melalui patahan Lombongo, dan fluida panas naik dari bawah ke permukaan berupa mata air panas Lombongo bertemperatur 41,4 dan 48.7° C. Di daerah ini temperatur reservoarnya telah mengalami penurunan (cooling down), sehingga konveksi air panas dan konduktivitasnya juga berkurang.

Potensi energi panas bumi (Potensi Listrik/ MWe) dengan estimasi geotermometer reservoir sebesar \pm 188 o C, menunjukkan bahwa:

Daerah prioritas 1/ Libungo (luas daerah prospek 7 Km2), menunjukkan potensi cadangan terduga sebesar ± 42 Mwe. Daerah prioritas 2/ Lombongo (luas daerah prospek 4 Km2) memiliki potensi cadangan terduga sebesar ± 25 Mwe. Jadi total potensi cadangan terduga daerah Libungo dan Lombongo adalah sebesar ± 65 Mwe.

UCAPAN TERIMA KASIH

Ucapan terima kasih penulis sampaikan kepada Asep Sugianto S.Si yang telah membantu mengedit sebagian gambar, dan kepada Pusat Sumber Daya Geologi, yang telah memberikan sarana, kemudahan, dan izin dalam pemakaian data dan laporan sehingga terbentuk tulisan/ makalah ini.

Makalah ini diharapkan dapat dipakai sebagai acuan bagi pekerjaan eksplorasi panas bumi lanjutan dan pekerjaan eksploitasi di daerah

DAFTAR PUSTAKA

Apandi. T, dkk, 1997; Pemetaan Geologi Lembar Kotamobagu, Sulawesi, skala 1: 250.000. Pusat Penelitian dan Pengembangan Geologi Bandung.

Aguila. L.G., 1977; Magnetic and Gravity surveys Suriagao geothermal field, The COMVOL letter, v.IV, No 5 & 6

S. Bachri, Sukido, N. Ratman, 1993; Pemetaan Geologi Regional Lembar Tilamuta, Sulawesi, skala 1: 250.000.

Breiner, S., 1973; Application Manual for Portable Magnetometers. Geometrics. California.

Fournier, R.O., 1981; Application of Water Geochemistry Geothermal Exploration and Reservoir Engineering, "Geothermal System: Principles and Case Histories". John Willey & Sons. New York.

Giggenbach, W.F., 1988; Geothermal Solute Equilibria Deviation of Na-K-Mg-Ca Geo- Indicators. Geochimica Acta 52. h. 2749

Hochstein, MP, 1982; Introduction to Geothermal Prospecting, Geothermal Institute, University of Auckland, New Zealand.

Katili, 1980; Tektonik Daerah Sulawesi Indonesia.

ituk

ang

goe. kan

upa

ai 8 ang

san kan

jadi dari

ngo

00),

ang itas

kan

fied

n-m

and

uan

alui ke atur elah eksi

We)

n2), we. m2) Iadi dan

sep ian

lah ian

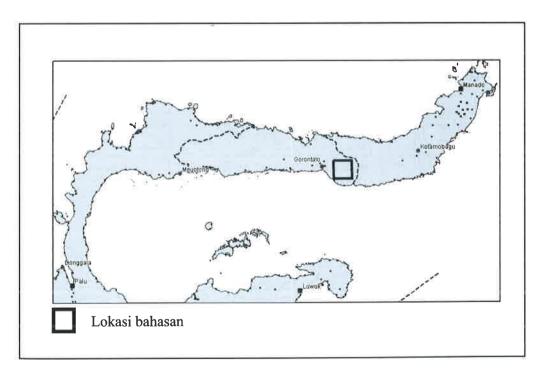
uan aan Mahon, K. dan Ellis, A.J., 1977. Chemistry and Geothermal System. Academic Press Inc. Orlando.

Lawless, J., 1995; Guidebook: An Introduction to Geothermal System. Short course. Unocal Ltd. Jakarta

Sheriff, R. E., 1982; Encyclopedic Dictionary of Exploration Geophysics, Society of Exploration Geophysicists, Tulsa, Oklahoma.

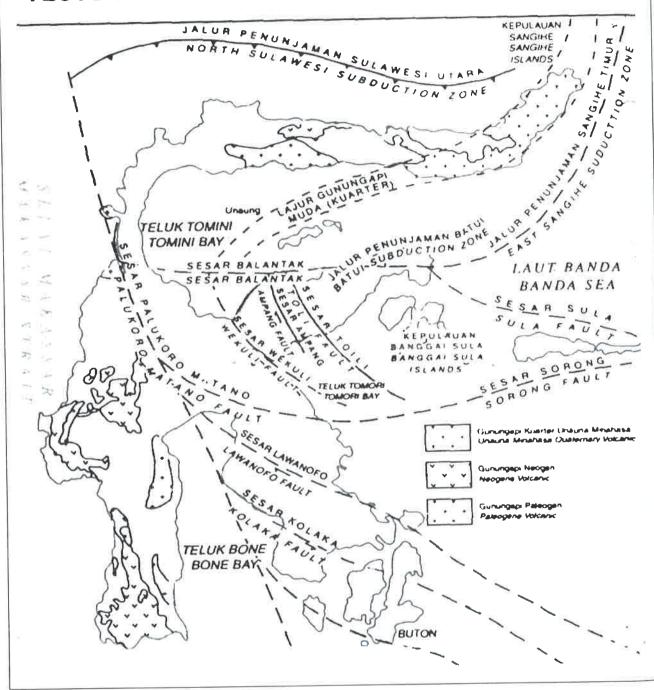
Sub Direktorat Panas Bumi, Direktorat Sumber Daya Mineral/ Pusat Sumber Daya Geologi, 2005; Penyelidikan Terpadu Geologi, Geokimia dan Geofisika,

Telford, W. M., Geldart, L. P., Sheriff, R. E., Keys, D. A., 1990; Applied Geophysics, Cambridge University Press, London. T.O. Simanjuntak, dkk (1991, 1997); Peta Geologi Lembar Malili, Sulsel. Skala 1: 250.000, P3G.

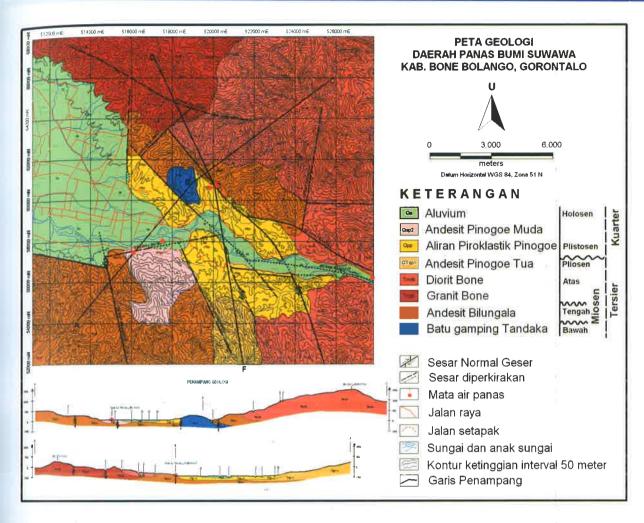


Gambar 1. Lokasi bahasan

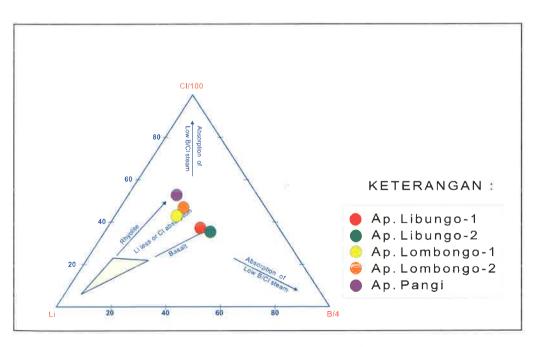
PETA TATAAN TEKTONIK DAERAH SULAWESI TECTONIC SETTING MAP OF THE SULAWESI AREA



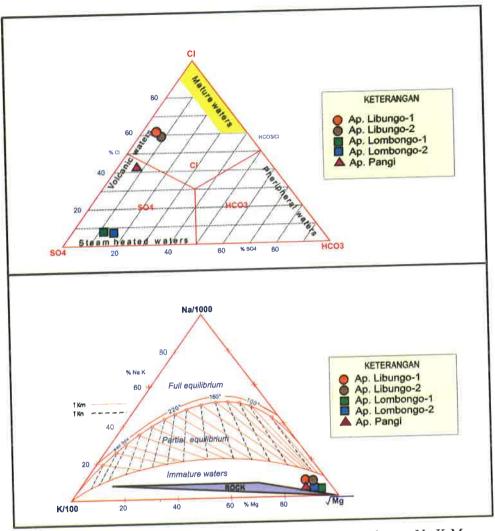
Gambar 2. Tatanan tektonik pulau Sulawesi (Katili, 1980 dan Simanjuntak, 1986)



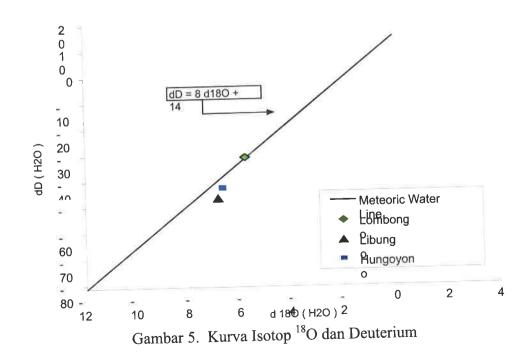
Gambar 3. Peta geologi daerah Suwawa

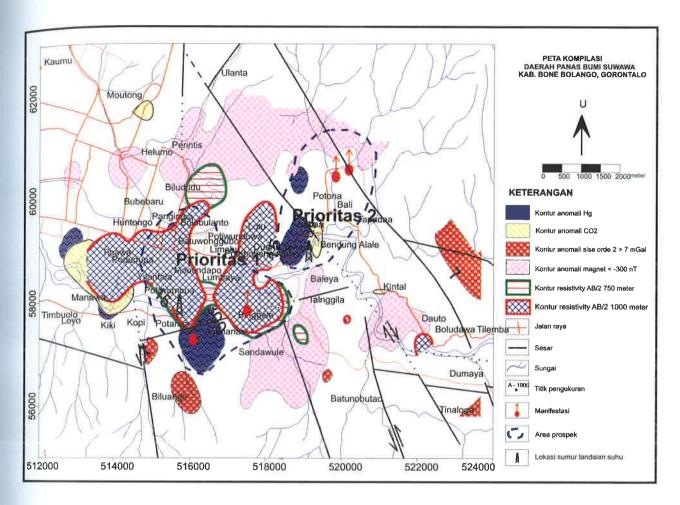


Gambar 4 B Diagram Segitiga Cl-Li-B/4

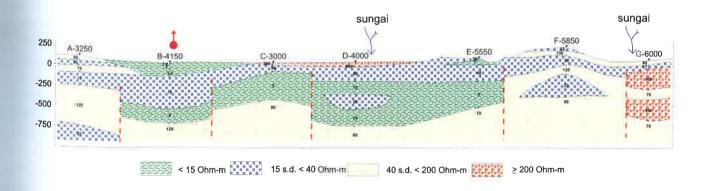


Gambar 4 A. Gambar tipe air panas (Cl, HCO₃, SO₄) dan kandungan Na-K-Mg





Gambar 6. Peta kompilasi daerah panas bumi Suwawa



Gambar 7. Penampang tegak/ vertikal tahanan jenis sebenarnya



Gambar 8A. Mata air panas Libungo 1



Gambar 8B. Tanah panas dan alterasi Libungo 1



Gambar 8C. Mata air panas Libungo 2

KANDUNGAN SULFUR DALAM BATUBARA INDONESIA

Oleh:

Fatimah*) dan Herudiyanto**)

*) Kelompok Program Penelitian Energi Fosil Pusat Sumber Daya Geologi

**) Laboratorium Fisika Mineral Pusat Sumber Daya Geologi

SARI

Endapan batubara Indonesia dapat dibagi dalam dua kelompok utama, Batubara Paleogen dan Batubara Neogen, yang masing-masing mempunyai karakter tersendiri, baik sebarannya maupun kualitasnya. Analisis kandungan sulfur pada sejumlah conto batubara dari berbagai cekungan batubara Indonesia dilakukan untuk mengetahui pola nilai kandungan sulfur batubara yang diharapkan akan memberi gambaran pola kandungan sulfur batubara Indonesia secara umum. Analisis petrografi material organik juga dilakukan untuk mengetahui adakah pengaruh kelimpahan material organik tertentu atau mungkin rank terhadap nilai kandungan sulfur. Data yang digunakan pada kajian ini berupa data primer dan data sekunder yang berasal dari berbagai laporan penyelidikan batubara terdahulu. Berdasarkan data tersebut tidak terlihat adanya pola tertentu kandungan sulfur baik untuk Batubara Paleogen maupun Batubara Neogen. Data juga menunjukkan bahwa beberapa conto batubara memperlihatkan kandungan sulfur tinggi yang signifikan. Hasil analisis petrografi organik, sejauh ini, memperlihatkan tidak adanya pengaruh yang signifikan dari jenis dan kelimpahan material organik tertentu serta rank terhadap kandungan sulfur.

ABSTRACT

Indonesian coal deposit can be grouped into Paleogene Coal and Neogene Coal, which have their own characteristics. Sulphur analysis on some number of coal samples obtained from various Indonesian coal basins, has been carried out to determine general trend of sulphur content. Organic petrography has also been conducted to find out any correlation presence between the abundance of particular organic matter (type) and probably ranks and sulphur content. Primary data and secondary data from previous investigations were used in this assessment. These data indicate that there are no certain pattern of sulphur content either in Paleogene or Neogene coals. Furthermore, data also shows that some Indonesian coal has also contained significantly high of sulphur content. Organic petrographic results show no significant influence of organic matter type and ranks on sulphur content.

LATAR BELAKANG

Batubara Indonesia dikenal sebagai batubara yang memiliki kadar sulfur yang rendah. Kondisi ini menyebabkan batubara Indonesia sangat kompetitif di pasaran dunia karena dianggap sebagai batubara yang ramah lingkungan. Sejumlah data memang menunjukkan kisaran kandungan sulfur yang secara signifikan rendah pada batubara Indonesia. Namun demikian, sesungguhnya belum ada penelitian yang dilakukan khusus untuk mempelajari kandungan sulfur dalam batubara Indonesia. Data hasil analisis kandungan sulfur batubara yang diperoleh dari berbagai daerah di Indonesia baru memperlihatkan gambaran kualitas secara lokal baik dari daerah konsesi penambangan suatu perusahaan maupun dari hasil penyelidikan yang bersifat sporadis. Begitu pula, sejauh ini belum ada publikasi yang secara khusus memberi informasi mengenai kandungan sulfur dalam batubara Indonesia.

UMUM

Istilah kadar/kandungan sulfur 'tinggi' atau 'rendah' sebenarnya sangat relatif. Kandungan sulfur batubara Indonesia berdasarkan data sejumlah hasil analisis,

umumnya relatif rendah yaitu <1.0%. Pada beberapa daerah memang dijumpai batubara dengan kandungan sulfur yang tinggi, tapi tampaknya hanya bersifat setempat dan dianggap tidak mewakili suatu formasi pembawa batubara, umur dan terlebih cekungan. Begitu pula apabila dibandingkan dengan batubara yang berumur Pennsylvanian (~ Karbon) dari Illionis Basin di Amerika Serikat dengan kandungan sulfur batubara melampaui 4.0%, batubara Indonesia dapat dikatakan memiliki kandungan sulfur yang relatif rendah.

OBYEKTIF

Tulisan ini bertujuan untuk memberikan gambaran mengenai kandungan sulfur dari batubara Indonesia secara regional. Selain itu, juga mengulas gambaran umum mengenai karakter batubara Indonesia serta korelasi antara kandungan sulfur dengan karakter petrografi dari beberapa conto batubara terpilih. Data yang dihimpun merupakan data primer dan data sekunder yang berasal dari hampir seluruh formasi pembawa batubara di Indonesia.

TERJADINYA SULFUR DALAM BATUBARA

Sulfur telah bergabung dalam sistim pengendapan batubara sejak batubara tersebut masih dalam bentuk

endapan gambut. Gambut di Indonesia terbentuk pada suatu lingkungan pengendapan yang disebut raised swamp, yaitu di daerah dimana curah hujan tahunan lebih besar dari evaporasi tahunannya. Pada kondisi seperti ini, gambut akan menghasilkan batubara dengan kandungan sulfur yang rendah karena hanya mendapat pasokan 'makanan' dari air hujan. Sulfur dalam batubara didapatkan dalam bentuk mineral sulfat, mineral sulfida dan material organik.

Gambut mengandung semua bentuk sulfur yang didapatkan dalam batubara termasuk sulfur piritik, sulfat dan organik. Kandungan sulfur yang ditemukan pada gambut dapat memprediksikan kuantitas sulfur yang ada dalam batubara. Menurut Casagrande et al. (1987) gambut yang berada di bawah pengaruh air laut umumnya mengandung kadar sulfur yang lebih tinggi dibandingkan dengan gambut air tawar. Sulfat merupakan reaktan yang menentukan tingkat kuantitas sulfur piritik dan sulfur organik dalam gambut.

KONDISI PENGENDAPAN BATUBARA INDONESIA

Sebaran endapan batubara Indonesia yang berpotensi ekonomis, sebagian besar terdapat di Sumatera dan Kalimantan. Berdasarkan studi pembentukan endapan batubara, sebagian besar dari batubara tersebut berasal dari endapan gambut yang terbentuk dalam iklim equatorial yang kaya akan curah hujan. Gambut tersebut tumbuh sebagai domed peat yang berkembang di atas rata-rata permukaan air tanah, satu keadaan yang menyebabkan gambut sangat sedikit mendapat pengaruh dari water-borne mineral sehingga menghasilkan batubara yang secara umum mempunyai kadar abu dan sulfur yang rendah.

Secara umum endapan batubara di Indonesia dapat dikelompokkan menjadi 2 (dua), yaitu batubara Paleogen dan batubara Neogen. Endapan batubara tersebut terdapat dalam cekungan- cekungan pengendapan yang tersebar di wilayah Indonesia. Gambar 1 menunjukkan sebaran cekungan utama yang mengandung endapan batubara.

Cekungan Batubara Paleogen

Cekungan pembawa batubara berumur Paleogen terbentuk pada awal Tersier sedangkan pengendapan batubaranya diduga berawal pada Eosen Tengah. Cekungan batubara Paleogen terbentuk dalam sistem cekungan intramontane dan continental margin. Batubara diendapkan dalam lingkungan yang sedikit sekali berhubungan dengan kondisi geografi atau pengendapan peat modern saat ini.

Berbeda dengan batubara Paleogen, pembentukkan batubara yang berumur Neogen berdasarkan penelitian terdahulu, dikendalikan oleh pola aliran air yang dianalogikan dengan pola pengendapan peat modern di Sumatera dan Kalimantan saat ini. Endapan batubara Paleogen ditemukan di Cekungan Ombilin di Sumatera Barat, Cekungan Sumatera Tengah di Riau, Pasir dan Asamasam di Kalimantan Selatan dan Kalimantan Timur, Barito di Kalimantan Selatan dan Tengah serta Cekungan Ketungau di Kalimantan Barat. Endapan batubara Paleogen yang tidak luas juga ditemukan di Sulawesi Selatan dan Jawa Barat. Tabel 1 memperlihatkan kualitas batubara rata-rata dari berbagai conto batubara Paleogen.

Endapan batubara Paleogen terbentuk dalam extensional structural setting di lingkungan pengendapan



Gambar 1. Cekungan Batubara Utama di Indonesia (ARI, 2003)

Tabel 1. Kualitas Batubara Rata-rata Beberapa Endapan Batubara Paleogen

TAMBANG	CEKUNGAN	TM % (ar)	IM % (ad)	Ash % (ad)	VM % (ad)	S % (ad)	CV kkal/kg (ad)
Satui	Asam-asam	10	7	8	41.5	0.8	6800
Senakin	Pasir	9	4	15	39.5	0.7	6400
Petangis	Pasir	11	4.4	12.	40.5	0.8	6700
Ombilin	Ombilin	12	6.5	< 8	36.5	0.5-0.6	6900
Parambahan	Ombilin	4	3.50	10	37.3	0.5	6900

Tabel 2. Kualitas Batubara Rata-rata Beberapa Endapan Batubara Neogen

TAMBANG	CEKUNGAN	TM % (ar)	IM % (ad)	Ash % (ad)	VM % (ad)	S % (ad)	CV kkal/kg (ad)
Prima	Kutai	9	=	4	39	0.5	6800
Roto South	Pasir	24	2	3	40	0.2	5200
Binungan	Tarakan	18	14	4.2	40.1	0.5	6100
Air laya	Sumsel	24	9	5.3	34.6	0.49	5300
Paringin	Barito	24	18	4	40	0.1	5950

transgresi. Batubaranya memiliki karakteristik kadar abu dan sulfur yang tinggi. Batubara Paleogen juga cenderung tidak tebal. Endapan yang mempunyai nilai ekonomis pada umumnya memiliki ketebalan 4 hingga 6 meter. Rank dari batubara Paleogen secara umum lebih tinggi dari batubara Neogen dengan nilai kalori yang lebih tinggi dan kadar kelembaban yang rendah. Beberapa endapan batubara Paleogen di Indonesia memiliki kriteria yang tepat untuk tambang permukaan seperti ketebalan, struktur geologi yang sederhana dan kualitas yang diinginkan pasar, sehingga sangat mendukung sebagai komoditi ekspor untuk thermal coal.

Cekungan Batubara Neogen

Cekungan batubara Neogen terbentuk pada awal Tersier Tengah dalam sistem cekungan foreland, delta dan continental margin serta diendapkan dalam lingkungan regresi. Batubara Neogen pada umumnya jauh lebih tebal dari batubara Paleogen, bahkan ditemukan endapan dengan ketebalan lebih dari 30 meter. Batubara Neogen juga memiliki karakteristik kadar abu dan sulfur yang rendah, bahkan sebagian batubara ini memiliki kadar abu dan sulfur yang sangat rendah (<1%). Tabel 2 memperlihatkan kualitas batubara rata-rata dari beberapa conto batubara Neogen di Indonesia.

Endapan batubara Neogen ditemukan di Cekungan Sumatera Selatan, Cekungan Bengkulu, Cekungan Meulaboh di Aceh, Kutai dan Tarakan di Kalimantan Timur dan Cekungan Barito di Kalimantan Selatan.

Walaupun sebagian batubara Miosen-Pliosen memiliki endapan dengan ketebalan yang memungkinkan untuk ditambang secara komersil, ditambah kadar abu dan sulfur yang rendah serta struktur geologi yang sederhana, rank dari batubara ini bervariasi. Sebagian besar memiliki rank rendah

(lignite) dengan kadar moisture yang tinggi dan nilai kalori yang rendah. Hal inilah yang menjadi kendala dalam pemasaran batubara Neogen sebagai komoditi ekspor. Sebagian besar batubara Neogen rank rendah saat ini dimanfaatkan untuk keperluan dalam negeri sebagai sumber energi untuk pembangkit tenaga listrik.

Di beberapa daerah, terdapat pula endapan batubara Neogen yang memiliki rank tinggi hingga antrasit. Ini disebabkan sebagian batubara tersebut terkena thermal effect dari suatu kegiatan magma. Sebagai contoh adalah batubara Bukit Asam, Sumatera Selatan, Sumatera Barat dan dengan skala yang lebih kecil di Cekungan Kutai.

Berdasarkan karakter dari masing-masing kelompok batubara seperti yang diuraikan di atas, maka dapat dibuat suatu ringkasan yang memperlihatkan perbandingan secara umum kedua kelompok batubara Indonesia (Tabel 3).

ANALISIS DATA

Data untuk keperluan tulisan ini dihimpun dari data sekunder dan data primer. Data sekunder merupakan data analisis laboratorium yang merupakan bagian dari hasil penyelidikan terdahulu baik yang dilakukan oleh Pusat Sumber Daya Geologi (sebelumnya Direktorat Sumber Daya Mineral) maupun sektor swasta. Sedangkan data primer merupakan hasil analisis laboratorium sejumlah conto batubara yang diambil secara langsung di lapangan. Data primer ini selain berupa hasil analisis kandungan sulfur, juga hasil analisis petrografi organik untuk mengetahui sejauh mana korelasi antara kandungan sulfur dengan beberapa parameter material organik.

Berdasarkan persentase volume atau kadar sulfur yang dikandung batubara, kandungan sulfur dikelompokkan menjadi 4 (empat) yaitu rendah, sedang, tinggi dan kisaran lebar dengan kriteria sebagai berikut:

Tabel 3. Perbandingan Karakteristik Batubara Paleogen dan Neogen

Batubara Paleogen	Batubara Neogen
Terbentuk dalam sistem <i>Intermountain</i> dan continental margin basins dalam lingkungan pengendapan transgresi.	Terbentuk dalam sistem back deep, deltaic dan continental margin basin dalam lingkungan regeresi
Batubara relatif tipis tapi kontinyu.	Ketebalan batubara bervariasi, pada umumnya jauh lebih tebal dari batubara Neogen
Kadar abu dan sulfur yang lebih tinggi	Kadar abu dan sulfur yang rendah
Rank tinggi dengan kadar moisture yang rendah dan nilai kalori yang tinggi	Sebagian besar berjenis <i>sub-bituminous</i> dan <i>lignite</i> dengan kadar moisture yang tinggi dan nilai kalori yang rendah.
Umumnya merupakan batubara komoditi ekspor	Sebagian besar dimanfaatkan untuk keperluan dalam negeri terutama sebagai <i>steaming coal</i>

- rendah, apabila kandungan sulfur: S < 0.6%
- sedang, apabila kandungan sulfur: 0.6% < S < 0.8%
- tinggi, apabila kandungan sulfur : S > 0.8%
- kisaran lebar, apabila kandungan sulfur: S menunjukkan nilai yang meliputi kelompok rendah, sedang dan tinggi.

Pada tulisan ini kriteria kandungan sulfur diadopsi dari Casagrande (1987) dimana kandungan sulfur yang memenuhi regulasi lingkungan untuk peringkat (rank) lignit < 0.6%, sedangkan untuk peringkat bituminus < 0.8%. Pada sejumlah daerah angka kandungan sulfur sangat bervariasi dengan gap yang sangat besar, sedangkan angka tersebut tidak dapat diambil rata-ratanya begitu saja karena dapat memberikan data kandungan sulfur yang rancu. Dengan demikian dibuatlah kriteria 'kisaran lebar' sehingga yang berkepentingan dapat mengetahui secara apa adanya kualitas batubara berdasarkan kandungan sulfur dari suatu daerah tertentu.

Tabel 4. Kriteria penentuan komposisi maseral

Kelimpahan m.o. kualitatif	% Material Organik
do (dominant)	om > 60%
ma (major)	10.0 ≤ om ≤ 49.9%
ab (abundant)	2.0 ≤ om ≤ 9.9%
co (common)	0.5 ≤ om ≤ 1.9%
sp (sparse)	0.1 ≤ om < 0.49%
ra (rare)	om < 0.1%
an (absent)	om = 0.0%

Analisis petrografi dilakukan untuk menentukan rank batubara dengan didasarkan pada pengukuran reflektan vitrinit maksimum (Rvmax) dan analisis maseral dengan menggunakan fasilitas 'fluorescence mode' pada mikroskop. Komposisi maseral ditentukan secara semi-kuantitatif dengan kriteria seperti yang tertera dalam Tabel 4.

Data kandungan sulfur baik data primer maupun sekunder disajikan dalam Tabel 5. Sedangkan Tabel 6 berisi

data ringkasan hasil analisis petrografi sejumlah contoh batubara.

DISKUSI

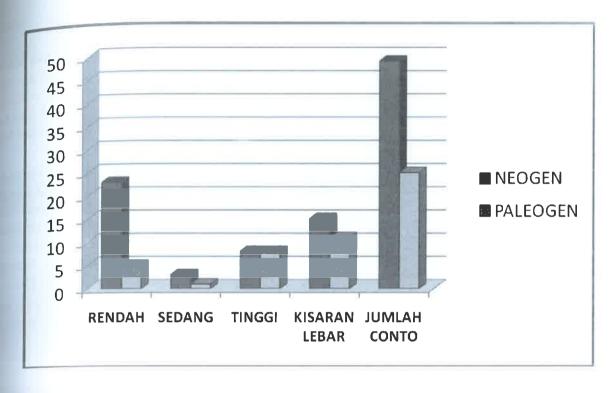
Baik data primer maupun data sekunder berasal dari berbagai formasi dan cekungan batubara di Indonesia. Walaupun demikian data tersebut tidak dapat begitu saja dianggap mewakili seluruh batubara yang ada di Indonesia. Ada beberapa faktor yang perlu mendapat perhatian di dalam menentukan suatu representative samples, diantaranya adalah sebagai berikut:

- metoda pemercontohan (sampling method) misalnya jarak antar conto baik vertikal maupun lateral
- banyaknya conto
 apakah conto yang diambil untuk dianalisis sesuai
 jumlahnya untuk suatu daerah eksplorasi dengan luas
 tertentu atau hanya mewakili suatu seam batubara atau
 formasi pembawa batubara
- basis analisis, mulai dari preparasi sampai dengan analisis

Tidak semua faktor di atas dapat dipenuhi karena sebagian data berupa data sekunder yaitu data yang berasal dari laporan-laporan penyelidik terdahulu sulit untuk ditelusuri proses pengolahan datanya.

Secara keseluruhan data kandungan sulfur diperoleh dari setidaknya 75 daerah atau lokasi dengan berbagai latar belakang cekungan, umur, formasi dan rank batubara yang berbeda (lihat Tabel 5). Dari jumlah ini, 49 conto berasal dari formasi batuan berumur Neogen, 25 formasi lainnya berumur Paleogen, sedangkan 1 conto berasal dari formasi batuan Pra-Tersier.

Gambar 2 memperlihatkan sejumlah 19 daerah / formasi batubara Paleogen dengan kandungan sulfur untuk kategori kisaran lebar dan tinggi (25%), sedangkan sisanya 6 daerah / formasi (8%) adalah batubara dengan kategori sulfur rendah dan sedang. Pada Batubara Neogen, 23 daerah / formasi memperlihatkan kategori kandungan sulfur kisaran lebar dan tinggi (31%) dan 26 daerah / formasi kategori kandungan sulfur sedang dan rendah (35%).



Gambar 2. Kandungan Sulfur Berdasarkan Kategori dari Sejumlah Conto Batubara di Indonesia

Dengan melihat kepada persentase kandungan sulfur berdasarkan umur / formasi, maka sesuai dengan penelitian terdahulu, kandungan sulfur pada batubara Paleogen umumnya lebih tinggi dari pada kandungan sulfur batubara Neogen (lihat Tabel 3). Walaupun demikian perlu untuk diperhatikan bahwa data untuk formasi batubara Neogen (49 formasi) lebih banyak dibandingkan data formasi batubara Paleogen (26 formasi). Hal lain adalah adanya data kandungan sulfur dengan kisaran lebar di sejumlah daerah/lokasi. Kisaran tersebut bervariasi seperti daerah Krueng Nago, Nanggroe Aceh Darussalam yang berkisar dari 0.2%-4.04% atau daerah Merakai, Kalimantan Barat dimana angka kisaran kandungan sulfur dari 0.30%-6.30%. Kemungkinan terdapatnya kisaran yang besar pada data kandungan sulfur diantaranya adalah : analisis kandungan sulfur bukan berasal dari satu seam tetapi berasal lebih dari satu individual seam yang mungkin juga mempunyai perbedaan pada umur atau lingkungan pengendapannya. Kemungkinan lain adalah berkaitan dengan metoda pengambilan contoh, grab sampling misalnya, cenderung untuk memberikan hasil analisis yang kurang mewakili, terlebih apabila daerah/lokasi penyelidikan mengandung lebih dari satu lapisan batubara tebal.

oh

sal

ia

aja iia. am iya

rak

uai

ias

tau

is

ena

sal

tuk

fur

gan

ınk

49

25

nto

h /

tuk

a6

fur

h /

ran

ori

Contoh batubara dari sejumlah daerah terpilih yang dianalisis untuk kandungan sulfur juga dianalisis petrografi

yang hasilnya disajikan pada Tabel 6. Rank batubara berdasarkan angka reflektan vitrinit, berkisar dari 0.25 0.82 atau jenisbatubara lignit sampai high volatile bituminous B, terkecuali batubara dari daerah Bengkulu Utara dan Selatan serta Timika, Papua yang telah mengalami alterasi akibat intrusi magma. Rank batubara daerah ini berkisar dari Rvmax 0.41 sampai mendekati 5.0% atau sub-bituminous C sampai meta-antrasit. Komposisi maseral sebagaimana umumnya batubara Tersier, didominasi oleh vitrinit, sedangkan inertinit (kecuali daerah Timika, Papua) dan liptinit hadir sebagai m i n o r e l e m e n .

Dari uraian di atas berdasarkan pendekatan analisis kandungan sulfur, dan analisis mikroskop terlihat bahwa batubara yang diteliti dalam kajian ini berasal dari bermacam rank, dari lignit meta antrasit, kelompok umur seperti Neogen dan Paleogen, formasi dan tatanan tektoniknya yang dicerminkan oleh cekungan pengendapan batubaranya seperti intramontan, 'back-arc basin', kratonik, deltaik atau flufiatil. Namun sejauh ini belum terlihat adanya 'trend' atau pola sebaran tertentu dari kandungan sulfur, artinya, tinggi atau rendahnya kandungan sulfur tidak tergantung dari rank, kelompok umur dan geologi regionalnya.

Faktor yang tampaknya lebih berpengaruh pada kandungan sulfur batubara Indonesia pada umumnya dan batubara Neogen khususnya, berkaitan dengan lingkungan pengendapan dan paleoclimate pada saat pembentukan batubara Neogen yang dianggap sama dengan endapan peat modern. Iklim ekuatorial dengan curah hujan yang tinggi sepanjang tahun, mengakibatkan gambut tumbuh sebagai ombrogeneous atau domed peats (kubah gambut). Gambut berkembang diatas muka air tanah hingga pada suatu ketinggian yang tidak terpengaruh oleh flooding yang dapat menjadi kontributor utama kadar abu dan material mineral dalam batubara.

Secara teori, inkorporasi sulfur telah dimulai saat batubara masih dalam bentuk peat, jadi apabila peat tadi tidak mendapatkan sumber sulfur, baik dalam bentuk sulfat, sulfida maupun organik, bisa diperkirakan batubara tersebut tidak atau kurang mengandung sulfur. Sebaliknya, adapula suatu lingkungan pengendapan batubara setempat yang memungkinkan terjadinya pengayaan unsur sulfur dengan adanya faktor geologi dan geokimia yang mendukungnya.

KESIMPULAN

Berdasarkan telaahan kandungan sulfur pada batubara baik melalui data sekunder, seperti studi literatur, laporan penyelidik terdahulu dan laporan yang berasal dari sektor swasta, maupun data primer, seperti hasil olahan data lapangan dari daerah terpilih, dapat diambil beberapa kesimpulan diantaranya:

- 1. Pada beberapa publikasi disebutkan bahwa batubara Indonesia secara umum dianggap rendah kadar sulfurnya, walaupun berdasarkan hasil analisis, di beberapa lokasi juga diperoleh batubara dengan kadar sulfur tinggi bahkan mencapai 9.8% (Formasi Sihapas, Sumatera Barat).
- 2. Hasil studi ini menunjukkan tidak terlihat adanya trend atau pola sebaran kandungan sulfur yang jelas pada batubara Indonesia, meskipun data batubara berasal dari latar belakang geologi yang bervariasi seperti rank, umur atau geologi regional. Variasi kandungan sulfur kemungkinan lebih dipengaruhi oleh lingkungan pengendapan batubara yang bersifat lebih lokal.
- Tidak terlihat hubungan yang signifikan antara kandungan sulfur dengan kelimpahan material atau jenis material organik tertentu.

DAFTAR PUSTAKA

Casagrande, D.J., 1987. Sulphur in peat and coal, in: Scott, A.C. (ed.), Coal and Coal-baering Strata: Recent Advances, Geol. Soc. Spec. Publ., No. 32, p. 87-105

Tabel 5. Kandungan Sulfur Dalam Berbagai Formasi Pembawa Batubara Di Indonesia (basis analisis 'adb')

No.	LOKASI/DAERAH	PROVINSI	FORMASI	UMUR	KANDUNGAN SULFUR	KATEGORI
1	Krueng Nago	NAD	Tutut	Neogen	0.20 - 4.04	Kisaran Lebar
2	Krueng Seunagan, Samatiga	NAD	Tutut	Neogen	0.26 - 1.04	Kisaran Lebar
3	Alasa, Pulau Nias	SUMATERA UTARA	Lelematua	Neogen	0.16	Rendah
4	Barus, Sorkam	SUMATERA UTARA	Barus	Neogen	0.09 - 2.04	Kisaran Lebar
5	TEGUH PERSADA COAL	SUMATERA BARAT	Sihapas	Neogen	1.99 - 9.78	Tinggi
9	Bukit Medang, Kuantan Riau	RIAU	Talangakar	Paleogen	1.35 - 3.02	Tinggi
7	ABADI BATUBARA CEMERLANG	RIAU	Palembang, AT	Neogen	0.74	Sedang
∞	LUBUK JAMBI	RIAU	Talangakar	Paleogen	1.12	Tinggi
6	RIAU BARA HARUM	RIAU	Muaraenim	Neogen	0.42 - 1.82	Kisaran Lebar
10	Batuampar	RIAU	Lakat	Paleogen	0.30 - 0.67	Rendah
11	Penadah, Basaampek	SUMATERA BARAT	Leman	Neogen	0.91	Tinggi
12	Stenkol	JAMBI	Muaraenim	Neogen	0.30 - 0.60	Rendah
13	Sungai Lalangi	BENGKULU	Leman	Neogen	0.22 - 0.35	Rendah
14	Air Banai	BENGKULU	Leman	Neogen	0.76 - 2.14	Tinggi
15	Taba Penanjung	BENGKULU	Leman	Neogen	< 1.00	Sedang
16	KILISUCI PARAMITA	BENGKULU	Leman	Neogen	0.29 - 0.84	Kisaran Lebar
17	Sungai Malam	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.36	Rendah
18	Lubuk Mahang	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.26 - 0.80	Kisaran Lebar
19	Bentayan	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.24 - 0.50	Rendah
20	Bayunglencir	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.23 - 1.27	Kisaran Lebar
21	Mesuji	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.72 - 1.90	Tinggi
22	Pagardewa	SUMATERA SELATAN	Muaraenim	Neogen	0.27 - 0.56	Rendah
23	Padangratu, Mesuji	LAMPUNG	Talangakar	Paleogen	86.0 - 08.0	Tinggi
24	Bojongmanik	BANTEN	Bojongmanik	Neogen	0.89 - 4.19	Tinggi
25	Nangah, Merakai, Senaning	KALIMANTAN BARAT	Ketungan	Paleogen	0.30 - 6.30	Kisaran Lebar
26	Pangkalan Bun	KALIMANTAN TENGAH	Dahor	Neogen	0.34 - 1.20	Kisaran Lebar
27	Dahlia, Barito Utara	KALIMANTAN TENGAH	Batuayan	Paleogen	59.0	Sedang
28	Laung Tuhup	KALIMANTAN TENGAH	Batuayan	Paleogen	0.39	Rendah
29	Kampungkotor, Tumbangsalio	KALIMANTAN TENGAH	Puruk Cahu	Paleogen	0.20 - 2.78	Kisaran Lebar
30	Mamput, Bronang	KALIMANTAN TENGAH	Tanjung	Paleogen	0.19 - 1.11	Kisaran Lebar

Tabel 5. Data Kandungan Sulfur Pada Batubara Indonesia (Lanjutan) (basis analisis 'adb')

Z	LOKASI/DAERAH	PROVINSI	FORMASI	UMUR	KANDUNGAN SULFUR	KATEGORI
· No.		TIA CICCIO TO STATE	Determinen	Palengen	1.07	Tinggi
31	Murangon, Barito Utara	KALIMANTAN TENGAH	Batuayau	Paleogen	0.28 - 0.99	Kisaran Lebar
32	Teweh Tengah	KALIMANTAN TENGAH	Lanjung	Neogen	0.25	Rendah
33	Lempanang	KALIMANTAN TENGAH	Fulaubalang	Delegen	0.19 - 2.74	Kisaran Lebar
2 2	Kandui Barito Utara	KALIMANTAN TENGAH	Pamaluan	Falcogen	160	Tinggi
25	Buntok Rarito Selatan	KALIMANTAN TENGAH	Tanjung	Falcogen		Rendah
20	Dulan Schotik	KALIMANTAN TIMUR	Tabul, Sajau	Neogen	013 110	Kisaran Lebar
20	Fulau Scoatin	KALIMANTAN TIMUR	Sajau	Neogen	0.13 - 1.10	Rendah
3/	Fulau bunyu	KALIMANTAN TIMUR	Sajau	Neogen	0.12	Pendah
38	Pulau Larakan	VAT MANTAN TIMITR	Langap	Neogen	0.12 - 0.13	Inclinant
39	Tanjung Nanga	VATIMANTAN TIMIR	Latih	Neogen	0.12 - 1.94	Kısaran Lebar
40	S. Mangkupadi, Tanjung Palas	CALINIALIANI ANTINI	I ahanan	Neogen	0.44	Kendan
41	Punan Area	KALIMANIAN IIMON	Labanan	Neogen	59.0	Sedang
42	Binungan, Birang	KALIMANIAN IIMUK	Labanan	Neogen	0.37	Rendah
43	Kelai Area	KALIMANTAN TIMUK	Labanan	Nooran	1.20	Tinggi
2 2	L'intei Timur	KALIMANTAN TIMUR	Domaring	INCORCII	1 20 - 2 20	Tinggi
1	Toutin Darm	KALIMANTAN TIMUR	Kuaro	Paleogen	020 020	Rendah
5	Lanual, Delau	KALIMANTAN TIMUR	Balikpapan	Neogen	0.30 - 0.00	Dandah
46	INDEXIM COALINDO LORIO	KAI IMANTAN TIMUR	Wahau	Neogen	0.14 - 0.34	Dendah
47	Wahau	IVALIMANITANI TIMI IR	Wahau	Neogen	67.0	Nelluali 2 1 1
48	BUMI LAKSANA PERKASA	KALIMANITAN ILMON	Manimhar Maluwi	Neogen	0.46 - 0.68	Kendah
49	Blok Basuimek	KALIMANIANIMON	Dalibnanan	Neogen	0.48	Rendah
50	Sangata	KALIMANTAN IIMUR	Dallkpapan	Neogen	1.00 - 2.40	Tinggi
51	TAMBANG DAMAI SUMITOMO	KALIMANTAN TIMUR	Dailkpapan	Neggen	0.78 - 2.02	Rendah
52	Marangkayu	KALIMANTAN TIMUK	Dalikpapan	Neogen	0.20 - 0.57	Rendah
53	Bontang	KALIMANTAN TIMUR	Fulaubalang	Paleogen	0.18 - 0.40	Rendah
7	Buana Tava	KALIMANTAN TIMUK	Famaluan	Delegen	0.20 - 0.35	Rendah
5	Detection	KALIMANTAN TIMUR	Pamaluan	Falcogon	0.46 1.36	Kisaran Lebar
6	Batuayau	KALTIM, KALTENG	Batuayan	Paleogen	0.40 - 1.30	Vicaran I ehar
99	Katan Barat	KAT TIM KALTENG	Batuayan	Paleogen	0.30 - 1.40	Deadah Deadah
57	S.Nyerebubgan, Anap	VAT MANTAN TIMIB	Balikpapan	Neogen	0.12 - 0.66	Neiluali T. T. T.
58	S. Kiding	WALIMANIAN TIMIN	Pamaluan	Paleogen	0.17 - 1.45	Kısaran Lebar
59	Pamukan Utara, Kotabaru	VALIMANIAN IIMON	Tanjung	Paleogen	0.43 - 1.48	Kısaran Lebar
9	S. Ayuh, S.Tului, Barito Selatan	NALIMANIA MARIANA				

Tabel 5. Data Kandungan Sulfur Pada Batubara Indonesia (Lanjutan) (basis analisis 'adb')

61 BA 62 AN	LOKASI/DAERAH	PROVINSI	FORMASI	UMUR	KANDUNGAN SULFUR	KATEGORI
	BARA PRAMULYA ABADI	KALIMANTAN SELATAN	Warukin	Neogen	0.19 - 1.58	Kisaran Lebar
	ANTANG GUNUNG MERATUS	KALIMANTAN SELATAN	Warukin	Neogen	0.08 - 0.25	Rendah
1S 89	SUMBER KURNIA BUANA	KALIMANTAN SELATAN	Tanjung	Paleogen	0.60 - 1.39	Kisaran Lebar
64 JO	JORONG BARUTAMA GRESTON	KALIMANTAN SELATAN	Warukin	Neogen	0.12 - 1.20	Kisaran Lebar
65 As	Asam - Asam	KALIMANTAN SELATAN	Warukin	Neogen	0.16	Rendah
IS 99	SIGMA LUHUR INDAH	KALIMANTAN SELATAN	Tanjung	Paleogen	0.24 - 0.35	Rendah
67 Ka	Kanibungan, Bingkuang	KALIMANTAN SELATAN	Tanjung	Paleogen	0.39 - 2.80	Kisaran Lebar
68 Ti	Timbawana	SULAWESI TENGAH	Tomata	Neogen	0.27 - 0.53	Rendah
69 Bc	Boneheu, Mamuju	SULAWESI SELATAN	Toraja	Paleogen	0.82 - 3.50	Tinggi
70 En	Enrekang	SULAWESI SELATAN	Toraja	Paleogen	0.73 - 1.32	Tinggi
71 Pa	Pangkep - Barru	SULAWESI SELATAN	Malawa	Neogen	0.88 - 3.37	Tinggi
72 Hc	Horna Bintuni, Manokwari	PAPUA	Steenkol	Neogen	0.44 - 2.01	Kisaran Lebar
73 Bl	Blok B Sekwen Tengah	PAPUA	Steenkol	Neogen	0.47 - 3.47	Kisaran Lebar
74 BI	Blok A Bintuni	PAPUA	Steenkol	Neogen	0.41 - 1.84	Kisaran Lebar
75 M	Mimika, Fak - Fak	PAPUA	Aiduna	Pra-Tersier	0.32 - 0.58	Rendah

Keterangan: Batubara Paleogen dan PreTersier

Tabei 6 RINGKASAN HASIL ANALISIS PETROGRAFI BATUBARA DARI BERBAGAI DAERAH TERPILIH DI INDONESIA

Z	DAERAH	UMUR	KISARAN	KIS	KISARAN KOMPOSISI MASERAL (%, semi-kuantitatif)	OMPOSIS	MASER	AL (%, sen	ıi-kuantita	ıtif)	MM
			Kv (%)	>	ı	Spor	Res	Kut	Sub	Lpdt	
-	Lubuk Sikaping, Rokan, Sumatera Barat	Pal.	0.55 - 0.82	ma-do	op-ds	ra-sp	ra-sp	an-sp	па	ra	ab-ma
2	Kamang, Kab.Sawahlunto-Sijunjung, Sumbar	Pal.	0.64 - 0.68	op	ds	an-ra	ra-sp	ra-sp	an	an-ra	co-ab
m	Pagardewa, Kab. OKI, Sumatera Selatan	Neo.	0.25 - 0.36	op	sp-co	ra-sp	ra-sp	sp-co	an	ra	ab-ma
4	Kab. OKU-OKI, Sumatera Selatan	Neo.	0.26 - 0.45	op	co-ab	ds	ab	ab	oo-ds	an-sp	ab-ma
S	Kab. Bengkulu Utara-Selatan, Bengkulu *)	Pal.	0.41 – 4.11	op	an-ab	an-sp	ra-sp	an-sp	an	ra	co-ma
9	Marangkayu, Kab. Kukar, Kalimantan Timur	Neo.	0.38 - 0.53	op	sb-co	an-sp	sp-ab	sp-ab	an	ra	ab
7	Buana Jaya, Kab. Kukar, Kalimantan Timur	Neo.	0.36 - 0.51	op	sb-co	ra-sp	sp-co	sp-ap	an	ra-sp	sp-ab
∞	Muara Wahau, Kab. Kutai, Kalimantan Timur	Neo.	0.26 - 0.30	op	sp-co	ra-sp	op-ds	oo-ds	an	ra	ab
6	Bontang, Kalimantan Timur	Neo	0.39 - 0.64	op	ra-ab	ra-sp	sp-ab	an-ab	ds-ue	an-sp	sp-ab
10	10 Timika, Papua *)	Pre-T.	2.30 – 4.39	op	со-та	an	an	an	an	an	ab-ma

 Paleogen Neogen Pre-Tersier Thermally altered coal zone 	
Pal Neo Pre-T *)	om > 60% om $\le 49.9\%$ om $\le 9.9\%$ om $\le 1.9\%$ om $< 0.49\%$ om $< 0.1\%$ om $< 0.1\%$
Kut = Kutinit Sub = Suberinit Lpdt = Liptodetrinit MM = Material Mineral	do (dominant) om > 60% ma (major) $10.04 \le \text{om} \le 49.9\%$ ab (abundant) $2.0 \le \text{om} \le 9.9\%$ co (common) $0.5 \le \text{om} \le 1.9\%$ sp (sparse) $0.1 \le \text{om} < 0.49\%$ ra (rare) om < 0.1%
X Y Y Z	Yes
= Vitrinit = Inertinit = Sporinit = Resinit	Qualitative Abundance O.M.
V I Spor Res	Quali

CATATAN

POTENSI KANDUNGAN MINYAK DALAM BITUMEN PADAT, DAERAH PADANGLAWAS, SUMATRA BARAT

Oleh

S. M. Tobing

Kelompok Program Penelitian Fozil Energy

SARI

Secara geologi, bitumen padat di daerah kajian terdapat pada struktur sinklin dari Formasi Telisa Atas (Miosen Tengah), terletak pada daerah perbukitan landai berupa suatu lapisan tunggal yang tebal, lebih dari 100 m. Endapan bitumen padat tersebut mengandung material organik yang tinggi ditunjukkan dengan total kandungan organik karbon (TOC) yang berkisar dari 3.13 % sampai 14.80 %.

Hasil analisis organik petrografi menunjukkan bahwa endapan bitumen padat di daerah penelitian dapat diklasifikasikan ke dalam bitumen padat jenis sapropelik yang didominasi oleh maseral alginit. Berdasarkan analisis Rock-eval pirolisis pada sejumlah conto terpilih, diagram plot HI terhadap OI memperlihatkan bahwa material organik sebagai source (batuan induk) hidrokarbon dikategorikan sebagai penghasil minyak (oil prone) kerogen tipe II dimana material organik dominan adalah alginit dan liptinit. Sedangkan plot TOC terhadap (S1+S2) menunjukkan bahwa batuan induk mempunyai potensi menghasilkan minyak dengan kategori 'baik' sampai 'istimewa' (good excellent). Analisis gas chromatography terhadap dua conto menunjukkan kecenderungan 'peak height' yang relatif sama dimana rasio antara pristane/pithane adalah 1,32 dan 0,57 yang menunjukkan bahwa bitumen padat diendapkan pada lingkungan lakustrin yang dipengaruhi oleh marin.

Potensi bitumen padat di daerah ini sangat besar dengan sumber daya hipotetik lebih dari 2.800 juta ton atau setara dengan 421.483.922 barrel minyak mentah. Mengingat sumber dayanya yang besar dan pencapaiannya yang relatif mudah, daerah penelitian mempunyai peluang untuk dieksploitasi.

ABSTRACT

Geologically, oil shale deposit occurs in a synclinal structure of the Upper Telisa Formation (Middle Miocene), lying in a gentle terrain morphological area as a single, thick coal seam of over 100 m. The oil shale deposit is rich in organic matter, shown by the TOC (total organic carbon) content that ranges from 3.13 % sampai 14.80 %.

Organic petrography analysis shows that oil shale in the study area can be classified as a sapropelic oil shale where the dominant component is alginite. Based Rock-eval pyrolisis analysis on a number of selected samples, HI versus OI diagram shows that organic matter is categorized as oil prone-type II kerogen where alginite and liptinite are the dominant lithology. Plot TOC against (S1+S2) indicates that the source rock in the study area has a good excellent oil generation potential. Gas chromatography analysis on two selected samples shows a tendency of relatively the same peak-height between pristane and pithane with the ratio of 1.32 and 0.57, indicating that the oil shale was deposited in a lacustrine environment under the marine influence.

The study area contains a significantly high of shale oil resources. Hypotetical resource of the shale oil is estimated to be more than 2.800 million tonnes rock or equal to approximately 421 million barrel shale oil in place. Considering the area's shale oil resources and accessibility, the study area gives a good opportunity for further exploitation.

PENDAHULUAN

Bitumen padat (oil shale) didefinisikan sebagai batuan sedimen klastik dan karbonat yang mengandung material organik dalam jumlah yang signifikan, sehingga apabila diekstraksi dengan dipanaskan pada temperatur tertentu dapat menghasilkan minyak. Dari karakteristiknya yang meliputi jenis material organik, maturity dan kelimpahan material organiknya; secara geologi, endapan bitumen padat banyak terakumulasi di Cekungan Sumatera Tengah. Salah satunya adalah daerah Padanglawas, Kecamatan Sitiung dan Kecamatan Kotabaru, Kabupaten Dharmasraya, Sumatera Barat (Gambar 1). Daerah ini telah menjadi obyek penyelidikan penulis terdahulu diantaranya:

Silitonga P. H., dan Kastowo, (1995) yang menghasilkan peta geologi Lembar Solok, Sumatera. Dilanjutkan kemudian oleh H.M.D. Rosidi, S. Tjokrosapoetro, B. Pendowo, S. Gafoer dan Suharsono (1996) yang menghasilkan peta geologi Lembar Painan dan bagian timurlaut Lembar Muarasiberut, Sumatra. Ilyas, S. (2003) melakukan survei batubara di kawasan lintas propinsi di daerah Padanglawas, Sumatra Barat. Secara lebih spesifik pada komoditi bitumen padat, Tobing, (2000; 2005) melakukan survei pendahuluan endapan tersebut di daerah Kiliranjau dan beberapa pemboran dangkal di daerah Sitiung, Sumatera Barat.

Endapan bitumen padat di daerah penyelidikan terdapat pada Formasi Telisa Atas yang berumur Miosen.

Ketebalan lapisan bitumen padat pada formasi ini lebih dari 100 meter dengan kemiringan ke arah timurlaut antara 26° 70° dan penyebaran lapisan arah baratlaut tenggara. Bitumen padat diendapkan dalam lingkungan transisi hingga ke laut dangkal.

Sebagaimana diketahui bahwa pada beberapa dekade yang lalu, biaya produksi minyak bumi lebih murah dibandingkan dengan biaya produksi minyak bitumen padat (shale oil), diantaranya karena biaya tambahan pada penambangan dan biaya untuk ekstraksinya tinggi, disamping itu ekstraksi akan menghasilkan waste dalam kuantitas yang besar yang memerlukan penanganan tersendiri. Akan tetapi dengan meningkatnya kembali harga minyak dunia dan akan semakin berkurangnya cadangan minyak dunia, bitumen padat mempunyai peluang menjadi salah satu alternatif penghasil energi fosil minyak (shale oil) dalam memenuhi kebutuhan minyak nasional di masa datang. Berdasarkan pemikiran ini, pemanfaatan minyak dari bitumen padat perlu digiatkan karena selain dapat menghemat devisa juga untuk pemenuhan energi nasional serta meningkatkan peluang kerja.

Tulisan ini dimaksudkan untuk memberi gambaran ilmiah mengenai potensi bitumen padat, khususnya di daerah penelitian sebagai source minyak (shale oil) yang dapat dikembangkan sebagai sumber daya energi alternatif.

GEOLOGI UMUM

Pada Akhir Kapur terjadi pensesaran batuan dasar yang menghasilkan struktur 'horst' dan 'graben' di Cekungan Sumatra Tengah. Kemudian selama Eosen hingga Oligosen berlangsung proses sedimentasi pada bagian 'graben' (de Coster, 1974). Sedimen tersebut terutama terdiri dari batuan klastik kasar dengan sisipan batulumpur dan bitumen padat. Pada zona graben terjadi pembentukan bitumen padat yang perkembangannya dikendalikan oleh penurunan daratan secara perlahan yang mengakibatkan perluasan cekungan sedimentasi terutama ke arah timur dan barat. Pada waktu tertentu, cekungan tadi akan berhubungan dengan laut terbuka dan diikuti dengan pengendapan sedimen laut. Sejak Miosen Tengah proses sedimentasi pada lingkungan laut dangkal dan payau berkembang. Lapisan bitumen padat dari Formasi Telisa bagian atas berasal dari substansi organik yang terbentuk selama kurun waktu itu di lingkungan rawa laut dangkal.

Stratigrafi

Berdasarkan data hasil eksplorasi minyak bumi yang meliputi penyelidikan seismik dan pemboran, Carnell dkk. (1998) menyusun stratigrafi regional Cekungan Sumatera Tengah. Masing-masing peneliti cenderung memberikan penamaan formasi yang berbeda, karena itu tulisan ini menggunakan pembagian stratigrafi dari Carnell,

dkk., (1998) yang telah disesuaikan dengan pembagian stratigrafi oleh Silitonga P. H. dan Kastowo (1995), dimana Formasi Telisa dibagi menjadi dua anggota yaitu Anggota Telisa Bawah dan Anggota Telisa Atas. Di bagian selatan daerah kajian, Anggota Telisa dinamakan sebagai Formasi Talangakar, sedangkan Anggota Telisa Atas sebagai Formasi Gumai (Rosidi dkk., 1996).

Batuan tertua yang terdapat di daerah penelitian adalah kelompok batuan Pra Tersier yaitu Formasi Kuantan yang terdiri dari Anggota Bawah, Anggota Batugamping dan Anggota Filit dan Serpih. Anggota Bawah disusun oleh kuarsit dan batupasir kuarsa, sisipan filit, batusabak, serpih, batuan gunungapi, tuf klorit, konglomerat dan rijang. Anggota Batugampung dibangun oleh batugamping, batusabak filit, serpih terkersikkan dan kuarsit. Anggota Filit dan Serpih terdiri dari serpih dan filit, sisipan batusabak kuarsit, batulanau, rijang dan aliran lava. Ketiga anggota ini juga bertindak sebagai batuan dasar dari Cekungan Sumatera Tengah.

Batuan sedimen tersier tertua yang mengisi Cekungan Sumatra Tengah di daerah kajian adalah Formasi Telisa Bawah yang menutupi secara tidak selaras Formasi Kuantan. Formasi Telisa Bawah disusun oleh napal lempungan, batupasir, tuf, breksi dan batupasir glaukonit, dan sisipan batubara. Frmasi Telisa Atas terdiri dari serpih, batugampingnapalan dengan sisipan tuf andesit. Selaras di atas Formasi Telisa Atas (Formasi Gumai) secara berturutturut diendapkan Formasi Air Benakat dan Formasi Kasai.

Struktur Geologi

Struktur geologi yang terdapat di daerah ini adalah bentuk-bentuk lipatan yang berarah baratlaut tenggara. Struktur lipatan ini terdiri dari sinklin dan antiklin yang mempunyai sayap tidak simetri dan sudut kemiringannya relatif kecil pada sayap bagian barat baratdaya. Di bagian utara sudut kemiringan antara kurang dari 10° sampai 15°, sedangkan di bagian selatan berkisar dari 25° sampai 70°. Struktur sesar memotong struktur lipatan dari jenis sesar geser dengan arah relatif tegak lurus terhadap sumbu lipatan.

Morfologi

Morfologi daerah kajian dikelompokkan menjadi satuan morfologi pematang dan satuan morfologi pedataran. Satuan morfologi pematang dibentuk oleh deretan perbukitan yang mempunyai sudut lereng yang curam berkisar dari 45° 60° dan berada pada ketinggian antara 150 m 300 m di atas muka laut. Satuan ini dibentuk terutama oleh batuan Pra Tersier Formasi Kuantan. Satuan morfologi pedataran merupakan suatu daerah dengan lembah yang cukup lebar di antara morfologi pematang dan perbukitan landai. Satuan ini berada pada ketinggian antara 50 m 150 m yang dibentuk oleh batuan sedimen Tersier dan

endapan aluvial. Daerah ini dialiri oleh Sungai Pedulangan dan S. Batangtiu di bagian utara, sedangkan di bagian selatan terdpat S. Timpeh. Masing-masing aliran sungai ini membentuk pola dendritik dan rektangular. Di bagian timur terdapat Sungai Batang Langsisip. Semua aliran sungai bermuara di Sungai Batanghari di bagian selatan.

BITUMEN PADAT

Endapan bitumen padat di Cekungan Sumatra Tengah secara umum sudah lama diketahui, akan tetapi kegiatan penyelidikan terbatas sebagai bagian dari eksplorasi minyak bumi oleh para ahli geologi minyak bumi. Source minyak bumi dipercaya berasal dari formasi-formasi batuan yang mengandung banyak material organik yang telah mengalami kematangan di bawah permukaan bumi. Sebagian dari formasi batuan pembawa bitumen padat tersebut tersingkap di permukaan atau setidaknya berada pada kedalaman yang relatif dangkal dan bila dieksploitasi dapat dimanfaatkan untuk memproduksi minyak melalui proses pemanasan pada temperatur tertentu.

Endapan bitumen padat tersingkap di beberapa tempat seperti pada aliran S. Timpeh, bukaan jalan dan perkebunan, dan di beberapa anak-anak sungai. Lapisan berarah umum baratlaut tenggara dengan kemiringan berkisar dari 20° sampai 40°. Singkapan bitumen padat yang dekat dengan sumbu sinklin, mempunyai kemiringan lapisan lebih besar hingga 70°.

Lapisan bitumen padat umumnya berwarna abuabu tua sampai coklat tua, memperlihatkan laminasi tipis, agak mudah belah mengikuti bidang perlapisan, kadangkadang sangat kompak, padat, kenyal dan agak keras, relatif tidak berlaminasi, keras/pajal, ciri khasnya apabila dibakar mengeluarkan asap tipis yang beraroma minyak atau aspal. Sebarannya dapat ditelusuri dari arah baratlaut ke tenggara mengikuti arah formasi sejauh lebih kurang 10 km.

Total ketebalan endapan bitumen padat di daerah kajian belum dapat diketahui dengan pasti, akan tetapi dari hasil pemboran yang pernah dilakukan di 5 (lima) titik bor (Tobing, 2005; 2006) ketebalan bitumen padat diperkirakan mencapai >100 meter. Sebaran endapan bitumen padat berdasarkan hasil penelitian disajikan pada Gambar 2.

Untuk mengetahui karakter dan potensi material organik bitumen padat tersebut dilakukan analisis pada sejumlah conto terpilih yaitu analisis petrografi, retort dan Rock-eval pirolisis. Namun apabila diperhatikan ternyata banyaknya kandungan minyak hasil analisis retort tidak selalu memperlihatkan hubungan yang linier positif dengan banyaknya kandungan material organik hasil analisis petrografi (lihat Tabel 1). Demikian pula apabila data analisis petrografi dibandingkan dengan data hasil Rock-eval pirolisis, seringkali tidak sejalan (Herudiyanto, 2007 in

prep.). Faktor yang mempengaruhi diantaranya:

- Basis analisis organik petrologi (khususnya petrografi) dan retorting atau Rock-eval pyrolisis tidaklah sama. Pada analisis petrografi, masing-masing komponen dalam conto batuan baik material organik maupun anorganik secara visual dapat langsung diamati dan diestimasi kelimpahannya. Namun, walaupun estimasi dilakukan dengan bantuan komparator (diagram persentase butir), sulit untuk menjaga hasilnya selalu konsisten. Estimasi seringkali memberikan data yang subyektif, sangat tergantung pada masing-masing individu yang melakukan analisis.
- Keterbatasan indra penglihatan manusia, terutama pada batuan bitumen-rich rocks atau batuan yang telah mengalami impregnasi, banyak komponen material organik yang tidak dapat diamati secara visual, sehingga dengan demikian akan memberikan angka estimasi yang kurang akurat.
- Pada analisis retort ataupun Rock-eval pyrolisis conto yang digunakan adalah bulk sample, sehingga semua material dalam conto baik yang dibutuhkan maupun yang tidak (kontaminan) semua akan turut dianalisis.

Analisis Petrografi Organik

Jenis atau tipe material organik yang umum terdapat di dalam bitumen padat adalah kelompok maseral liptinit. Tingkat kematangan batuan juga diperoleh dari hasil analisis petrografi organik berdasarkan nilai reflektan kelompok maseral vitrinit.

Sepuluh (10) conto inti bor bitumen padat dianalisis secara mikroskopi untuk mengetahui tingkat kematangan dan kandungan material organik batuan yang terdapat di dalamnya. Hasil analisis diperlihatkan pada Tabel 1. Dari hasil analisis petrografi material organik, tingkat kematangan batuan berkisar dari Rvmax 0.20% 0.30%. Tingkat kematangan batuan cenderung meningkat dengan kedalaman di bawah permukaan bumi, namun demikian nilai tersebut masih mengindikasikan suatu tingkat kematangan yang immature. Kandungan material organik didominasi oleh maseral alginit berupa lamalginit dan telalginit dengan kuantitas yang bervariasi dalam setiap conto. Kandungan lamalginit dan telalginit juga cenderung meningkat dengan kedalaman.

Kandungan material organik (telalginit dan lamalginit) antara 0.1% 0.5% relatif dekat ke permukaan sampai kedalaman <20 m, sedangkan liptodetrinite kurang dari 0.1%. Telalginit (Botryococcus), dengan kuantitas yang bervariasi, hadir hampir pada semua conto yang dianalisis, menunjukkan sebarannya secara vertikal dan mungkin juga lateral. Kandungan material organik terutama lamalginit,

mulai pada kedalaman > 20 m menunjukkan peningkatan dari 2% sampai 50%. Demikian pula dengan telaginit (jenis botryococcus) kandungannya meningkat mengikuti kedalaman, mencapai hampir 50% (% volume) pada kedalaman sekitar 80 m. Perbedaan variasi banyaknya kandungan material organik semakin ke bawah tidak begitu menonjol. Hadirnya maseral alginit dari jenis botryococcus diyakini sebagai indikator suatu lingkungan pengendapan laut dangkal hingga ke transisi. Hal ini didukung pula oleh hadirnya mineral pirit framboidal, walaupun tidak terlalu signifikan (0.1 0.5%) pada kedalaman <50 m, namun kuantitasnya terus meningkat (10 20%) pada kedalaman > Kelompok maseral liptinit lainnya terutama 100 m. liptodetrinit berkisar dari 0.5% sampai 2% (Tabel 1). Maseral vitrinit dan inertinit dikategorikan sebagai rare Walaupun tidak banyak dom vitrinit yang (<0.1%). ditemukan di hampir semua conto yang dianalisis, namun hasil penentuan reflektan yang diperoleh dianggap dapat menunjukkan secara umum tingkat kematangan material organik di daerah penelitian.

Hampir semua conto yang dianalisis merupakan satuan batuan lempung yang mengandung karbonat. Botryococcus dan mineral-mineral pirit yang terdapat di dalam batuan klastik halus karbonatan, mengindikasikan lingkungan sedimentasi di bawah pengaruh marin yang diendapkan pada waktu yang sangat lambat dan lama.

Retorting

Banyaknya kandungan minyak di dalam batuan dapat ditentukan salah satunya dengan analisis retorting, yaitu ekstraksi conto dengan jalan dipanaskan sampai mencapai temperatur tertentu (biasanya > 550oC), sehingga menghasilkan minyak dan kemudian dikonversikan dalam satuan l/ton. Untuk keperluan itu sebanyak 89 conto batuan bitumen padat dianalisis dan hasilnya diperlihatkan pada (Tabel 2). Conto yang dianalisis adalah conto komposit yang berasal dari inti bor dengan ketebalan ratarata satu meter.

Table 2 tersebut memperlihatkan bahwa kandungan minyak dalam conto sangat bervariasi di setiap interval kedalaman. Bestfitline pada grafik plot kandungan minyak (oil yield) terhadap kedalaman pada Gambar 4 menunjukkan adanya kecenderungan peningkatan kandungan minyak dengan kedalaman walaupun tidak terlalu tegas. Sejumlah conto yang meskipun berada pada kedalaman sekitar 100 m, kandungan minyaknya hanya sekitar 10 l/ton. Kandungan minyak pada conto dekat permukaan relatif lebih rendah bila dibandingkan dengan kandungan minyak pada conto yang lebih dalam. Misalnya, pada kedalaman 3,50 64,60 m kandungan minyak berkisar dari 0 36 liter per ton batuan. Sedangkan kandungan minyak mulai 64,60 m ke lapisan dalam relatif lebih tinggi, mencapai

78 liter per ton batuan. Kemungkinan hal ini disebabkan banyaknya material organik pada setiap level kedalaman juga bervariasi dan hal ini biasanya berkaitan erat dengan kondisi lingkungan pada saat material organik diendapkan. Akan tetapi, bila semua kandungan minyak di dalam conto direrata (n = 89) diperoleh sekitar 27 liter per ton batuan dengan ketebalan lapisan bitumen padat sekitar 102 meter. Nilai yang dianggap paling ekonomis dari minyak dalam batuan (shale oil) adalah 30 gallon (sekitar 84 liter) per ton batuan dengan ketebalan setidaknya 10 m (Yen dan Chilingar, 1976). Tissot dan Welte (1984) menyebutkan bahwa sejumlah literatur di Amerika menggunakan angka 10 gallon (sekitar 42 liter) sebagai batas paling rendah untuk disebut ekonomi, sebagai perbandingan harga minyak mentah pada saat itu sekitar USS 17 per barrel. Ada bermacam metoda perhitungan di dalam menentukan nilai ekonomis suatu komoditi, namun yang pasti nilai ekonomis tersebut dapat berubah sewaktu-waktu sesuai dengan kebutuhan atau kondisi. Beberapa kondisi yang dapat mempengaruhi nilai ekonomis suatu komoditi khususnya bitumen padat diantaranya : peningkatan akan kebutuhan minyak dunia, peningkatan keamanan energi dan ekonomi dalam negeri, pasokan energi dunia akan segera mencapai puncak dan turun drastis, pada beberapa negara seperti Amerika membutuhkan sumberdaya energi yang aman untuk kebutuhan militer dan dalam negeri.

Analisis Rock Eval Pyrolisis dan Total Organic Carbon (TOC)

Data analisis ini digunakan sebagai data penunjang pada kajian potensi bitumen padat yang umumnya didasarkan pada analisis petrografi organik. Hasil analisis Rock Eval kemudian dbandingkan dengan data analisis mikroskop untuk mengetahui lebih jauh karakter dan potensi endapan bitumen padat di daerah penelitian.

Prinsip analisis Rock Eval telah banyak diuraikan dalam berbagai publikasi, misalnya Tissot dan Welte (1978). Pada dasarnya conto yang sudah digerus dipanaskan di udara inert sampai temperatur 550oC. Produk pirolisis dihitung sebagai tiga peak (puncak) kromatografi yang disebut S1, S2 dan S3. Peak S1 dan S2 diukur dengan suatu detektor flameionization detector (FID), sedangkan peak S3 diukur dengan suatu thermal conducivity detector. S1 adalah banyaknya hidrokarbon (HC) tertambat dalam batuan, diukur dalam miligram HC/gram batuan. Peak S2 adalah banyaknya hidrokarbon dan material seperti hidrokarbon yang terbentuk selama pirolisis material organik. Peak S3 adalah banyaknya karbon dioksida (CO2) yang terbentuk selama pirolisis. Total Organic Carbon (TOC) dihitung berdasarkan tiga parameter dasar tersebut dalam persentase berat, sebagai jumlah dari karbon organik residu dan karbon organik yang terbentuk dari pirolisis. Hidrogen Indeks (HI) dan Oksigen Indeks (OI) adalah suatu besaran angka dari S2 dan S3, dinyatakan masing-masing dalam miligram HC/gram TOC dan miligram CO2/gram TOC. Production Index (PI) adalah perbandingan dari HC bebas dalam hubungannya dengan jumlah keseluruhan HC yang diperoleh dari pirolisis (rasio S1/(S1+S2). Temperatur yang dicapai pada puncak (peak) Tmax, dinyatakan dalam derajat Celcius.

Sejumlah 10 (sepuluh) conto dipilih untuk dianalisis Rock Eval dan TOC, dan hasilnya disajikan pada Tabel 3. TOC di dalam batuan atau sering juga disebut oleh ahli geokimia organik sebagai kerogen yaitu material organik yang tidak larut dalam pelarut kimia (CS2). Komposisi kandungan organik dalam batuan dapat dibedakan secara mikroskopis (Tabel 1). Akan tetapi, beberapa material organik yang sangat halus dan umumnya hadir berupa masa dasar secara individu sulit untuk diidentifikasi. Kandungan TOC dalam masing-masing conto batuan mulai dari permukaan berkisar dari 3,13 sampai 14,80 % berat. Plot TOC terhadap kedalaman (Gambar 4) memperlihatkan suatu kecenderungan peningkatan TOC dengan kedalaman.

Analisis Gas Chromatography

Analisis Gas chromatography dilakukan untuk mengetahui antara lain lingkungan pengendapan dan juga tingkat kematangan material organik. Dua conto bitumen padat yang dianalisis memberikan gambaran dan nilai seperti pada Tabel 4.

SUMBER DAYA BITUMEN PADAT DAN MINYAK

Korelasi lapisan bitumen padat pada singkapan dan lubang bor memberikan suatu gambaran mengenai distribusi atau sebaran lapisan bitumen padat baik vertikal maupun lateral yang berada dalam sayap-sayap sinklin yang tidak simetris. Kemudian sumber daya bitumen padat dihitung berdasarkan formula sederhana sebagai berikut:

Sumberdaya = Luas x Tebal x Berat Jenis

Total sumber daya bitumen padat pada daerah kajian dengan luas daerah sekitar 1354,80 ha adalah sebesar 2.801.176.772 ton batuan atau setara dengan sekitar 421.483.922 barrel minyak mentah.

POTENSISOURCE ROCK BITUMEN PADAT

Hasil analisis petrografi (Tabel 1) memperlihatkan bahwa tingkat kematangan material organik pada semua conto batuan bitumen padat adalah rendah (immature) dengan nilai vitrinit reflektan Rvmax berkisar dari 0,20 0,30 %. Batuan tersebut mengandung material organik yang kaya, mencapai hampir 50% volume pada sejumlah conto dan umumnya didominasi oleh maseral alginit yaitu lamalginit dan telalginit (dari jenis Botryococcus) dengan minor komponen vitrinit dan jenis liptinit yang lainnya seperti sporinit, kutinit dan liptodetrinit. Material organik, khususnya alginit diyakini sebagai salah satu source

hidrokarbon dan dikategorikan sebagai very oil prone (sangat menghasilkan minyak). Rendahnya tingkat kematangan material organik pada conto bitumen padat didaerah penelitian, mungkin berhubungan dengan proses metamorfosa organik atau coalification yang berlangsung normal, disamping itu walaupun tampak nilai vitrinit reflektan menunjukkan kecenderungan meningkat semakin jauh dikedalaman bor (Gambar 3) namun karena depth of burial sedimennya dangkal misalnya karena erosi, proses pematangan material organik berjalan sangat lambat. Dengan demikian material organik akan tetap immature.

Berdasarkan data hasil analisis Rock Eval pada Tabel 3, dibuat diagram korelasi antara TOC dan (peak S1+S2) untuk mengetahui potensi minyak yang dapat dihasilkan. Seperti dapat dilihat pada Gambar 6, hampir semua conto memperlihatkan potensi dengan kategori excellent, hanya dua conto dikategorikan sebagai sangat baik (very good).

Demikian juga dengan diagram korelasi antara TOC dan Hidrogen Index (HI), seperti pada Gambar 7. Conto yang dianalisis semua masuk kelompok penghasil minyak (oil prone) kecuali satu conto yang dikategorikan sebagai penghasil gas (gas prone). Dengan demikian secara umum potensi batuan sebagai batuan induk (source rock) masuk dalam kategori sebagai sangat baik (very good) sampai excellent.

Bila hasil Tmax dan Hidrogen Index di diplot ke dalam diagram seperti pada Gambar 8, maka hampir semua material organik pada conto yang dianalisis dapat dikategorikan sebagai kerogen Tipe II, yaitu batuan induk yang dianggap berpotensi sebagai penghasil minyak dan sedikit penghasil gas. Posisi tingkat kematangan material organik terletak pada zona transisi dari immature ke mature. Begitu pula plot antara HI (hydrogen index) dan OI (oxygen index) pada diagram van Krevelen (Gambar 9), menunjukkan bahwa batuan induk minyak bitumen padat di daerah penelitian adalah kerogen Tipe II (oil prone).

Van Krevelen membedakan kerogen dalam 4 tipe, Tipe I (alginit-very oil prone), Tipe II (liptinit dominan-oil prone), Tipe III (vitrinit dominan-gas prone) dan Tipe IV (inertinit-non oil/gas potential). Data pengamatan mikroskop memperlihatkan bahwa material organik pada bitumen padat di daerah penelitian didominasi oleh alginit, khususnya telalginit dan lamalginit. Dengan demikian seharusnya batuan induk sebagai penghasil minyak bitumen padat tersebut dikelompokkan ke dalam kerogen Tipe I (alginit), namun ternyata pada diagram van Krevelen batuan induk tadi berada pada area kerogen Tipe II (liptinit dominan). Hal ini dapat dijelaskan sebagai berikut : HI dihitung dari miligram Hidrokarbon (HC) / gram organik karbon (C). Sehingga apabila kandungan organik karbon (C) tinggi seperti yang ditunjukkan dari data hasil analisis TOC, nilai HI akan menjadi kecil. Atau kemungkinan juga ada penambahan unsur C dari luar material organik, karena bitumen padat pada daerah penelitian adalah karbonatan.

Berdasarkan beberapa parameter analisis Rockeval dan TOC, Peters (1986) menyusun tabel mengenai potensi suatu batuan induk dalam hal menghasilkan minyak (source rock generative potential) seperti yang disajikan pada Tabel 5a dan 5b sebagai berikut:

Tabel 5a. Parameter Geokimia Organik dan Hubungannya dengan Source Rock Generative Potential (Peters, 1986)

QUANTITY	TOC	S1* (mightCrgROCK)	S2*
Poor	0 - 5	0 - 0.5	0-25
Fair	05-1	0.5 - 1	2,5 - 5
Good	1-2	1-2	5 - 10
Very good	>2	>2	> 10

(*): Tingkat Kematangan Material Organik Diasumsikan Ekivalen dengan Rv = 0,6%

Tabel 5b. Parameter Geokimia Organik dan Hubungannya dengan Jenis Hidrokarbon yang Dihasilkan (Peters, 1986)

TYPE	HYDROGEN INDEX*	\$2/\$3* (mgHC/mgCO2)
GAS	0 - 150	0-3
GAS AND OIL	150 - 300	3 - 5
OIL	> 300	> 5

(*): Tingkat Kematangan Material Organik Diasumsikan Ekivalen dengan Rv = 0.6%

Berdasarkan tabel dari Peters (1986) di atas, batuan induk (source rock) didaerah penelitian masuk dalam kategori good very good oil generative potential.

Analisis Gas Chromatography terhadap dua conto diperlihatkan ada Tabel 4, Gambar 10 dan Gambar 11. Kedua gambar tersebut menunjukkan kecenderungan peak height yang relatif sama dimana rasio antara pristane/pithane adalah 1,32 dan 0,57. Artinya, lingkungan pengendapan bitumen padat di daerah kajian adalah lakustrin yang dipengaruhi oleh marin. Kemudian, nilai Carbon Preference Index (CPI) adalah 1,05 dan 1,04 menunjukkan material organik yang immature, sesuai dengan hasil analisis petrografi organik dimana kisaran reflektan vitrinit Rvmean 0,20 0,30% yang menunjukkan tingkat kematangan material organik yang rendah (immature).

KESIMPULAN

Berdasarkan hasil kajian kandungan minyak dalam bitumen padat di daerah Padanglawas dapat disimpulkan sebagai berikut:

- Formasi Telisa Atas adalah formasi utama pembawa endapan bitumen padat yang menempati struktur sinklin berarah Baratlaut Tenggara dan kemiringan 25° 70°.
- Endapan bitumen padat di daerah penelitian dapat diklasifikasikan ke dalam bitumen padat jenis sapropelik yang didominasi oleh maseral lamalginit dan telalginit, sedangkan jenis maseral liptinit hadir sebagai minor

konstutuen. Tingkat kematangan material organik (R_V) adalah immature, berkisar dari 0.20 0.30 %, sesuai dengan data Rock-eval pirolisis (Tmax dan CPI).

- Kandungan minyak hasil analisa 'retort' bervariasi, dengan kisaran dari 3 sampai 78 liter per ton batuan, dengan rata-rata 27 liter per ton batuan.
- Diagram plot HI terhadap OI dari analisis Rock-eval pirolisis memperlihatkan bahwa material organik sebagai source (batuan induk) hidrokarbon dikategorikan sebagai penghasil minyak (oil prone) kerogen tipe II dimana material organik dominan adalah alginit dan liptinit. Sedangkan plot TOC terhadap (S1+S2) menunjukkan bahwa batuan induk mempunyai potensi menghasilkan minyak dengan kategori 'baik' sampai 'istimewa' (good excellent).
- Analisis gas chromatography terhadap dua conto menunjukkan kecenderungan 'peak height' yang relatif sama dimana rasio antara pristane/pithane adalah 1,32 dan 0,57 yang menunjukkan bahwa bitumen padat diendapkan pada lingkungan lakustrin yang dipengaruhi oleh marin.
- Semua hasil analisis saling mendukung dan melengkapi bahwa bitumen padat diendapkan pada lingkungan lakustrin yang dipengaruhi marin dan tingkat kematangan material organik yang rendah.
- Sumber daya batuan bitumen padat 2.801.176.772 ton (hipotetikk) dan sumber daya minyak sekitar 421.483.922 barrel minyak mentah (hipotetik) dengan luas sekitar 1.354 Ha.

SARAN

Beberapa hal sebagai bahan pertimbangan selanjutnya, antara lain:

Besarnya potensi sumber daya bitumen padat, tingginya kandungan organik, lapisan dekat permukaan, prasarana kesampaian daerah yang relatif mudah, maka daerah kajian layak dipertimbangkan untuk dijadikan sebagai suatu 'pilot project' penghasil minyak (shale oil) sebagai langkah awal dalam penelitian serpih bitumen/bitumen padat untuk sumber energi alternatif.

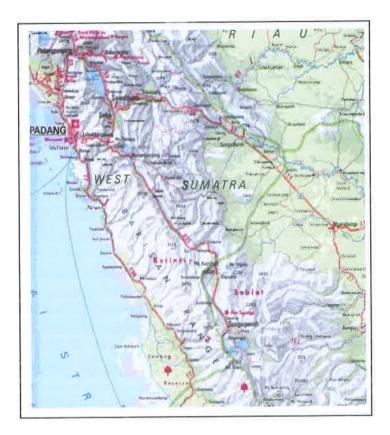
Ucapan Terimakasih

Ucapan terimakasih disampaikan kepada Sukardjo, Kepala Kelompok Kajian Energi Fosil, Pusat Sumberdaya Geologi. Hari Puranto yang membuat dan mengedit gambargambar disampaikan terimakasih. Kepada Syufra Ilyas tidak lupa disampaikan terimakasih atas diskusi yang dilakukan.

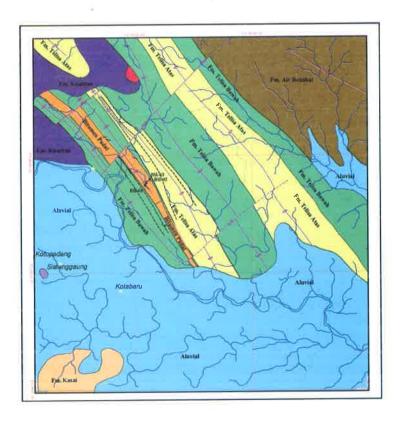
Khususnya kepada Herudiyanto yang melakukan analisa petrografi, memperbaiki naskah dan diskusi disampaikan terimakasih. Terakhir ucapan terimakasih disampaikan kepada para kolega di Pokja Energi Fosil.

DAFTAR PUSTAKA

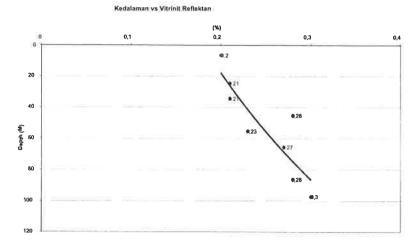
- Carnell, A., Butterworth, P., Hamid. A., Livsey, A. Barton, J., and Bates, C., 1998. The brown shale of Central Sumatera: a detailed geological appraisal of a shallow lacustrine source rock. Proceedings Indonesian Petroleum Association. 26th Annual Convention, Jakarta.
- De Coster, G.L., 1974. The Geology of The Central and South Sumatera Basin. Proceeding Indonesia Petroleum Association, 4th Annual Convention.
- Herudiyanto, 2007. Brief discussion on the Rock-eval/pyrolysis analysis results of some Kutei Basin coal samples, compare to those of petrological results (in prep).
- Ilyas, S., 1989. Laporan Survei Tinjau Sumber Daya Batubara Daerah Kuantan Mudik, Kabupaten Indragiri Hulu, Propinsi Riau. Direktorat Sumber Daya Mineral, Bandung.
- 2003. Laporan Inventarisasi Batubara Kawasan Lintas Propinsi di Daerah Padanglawas, Kabupaten Sawahlunto Sijunjung, Propinsi Sumatera Barat dan Kabupaten Kuantan Singingi, Propinsi Riau. Direktorat Sumber Daya Mineral, Bandung
- Peters, K. E., 1988. Guidelines for evaluating petroleum source rock using programmed pyrolysis. In, Beaumont, E. A., and Foster N. H., Geochemistry. Treatise Petroleum Geology. Reprint Series No. 8.
- Rosidi, H. M. D., Tjokrosapoetro, S., Pendowo, B., Gafoer, S., dan Suharsono, 1996. Peta Geologi Lembar Painan dan Bagian Timurlaut Lembar Muarasiberut, Sumatera. Skala 1:250.000. Puslitbang Geologi, Bandung.
- Silitonga, P.H., dan Kastowo, 1975. Peta Geologi Lembar Solok, Sumatera. Skala 1:250.000. Puslitbang Geologi, Bandung.
- Tissot, B. P., and Welte, D. H., 1984. Petroleum Formation and Occurrence. Second Revised and Enlarged Edition. Springer Verlag, Berlin, Heidelberg, New York, Tokyo. 699 pp.
- Tobing, S.M., 2000. Laporan Survei Pendahuluan Endapan Bitumen Padat di Daerah Sijunjung, Propinsi Sumatera Barat. Direktorat Inventarisasi Sumberdaya Mineral, Bandung.
- ., 2005. Laporan Inventarisasi Bitumen Padat dengan 'outcropdrilling' di daerah Sungaidareh, Kab. Sawahlunto Sijunjung, Propinsi Sumatera Barat. Direktorat Inventarisasi Sumberdaya Mineral, Bandung.
- Waples, D. W., 1988. *Modern approaches in source rock evaluation*. In, Beaumont, E. A., and Foster N. H., Geochemistry. Treatise Petroleum Geology. Reprint Series No. 8.



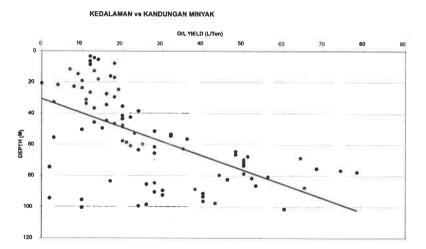
Gambar 1 Peta Lokasi Daerah Padanglawas, Sumatra Barat



Gambar 2 Peta Geologi dan Distribusi Bitumen Padat di daerah Padanglawas

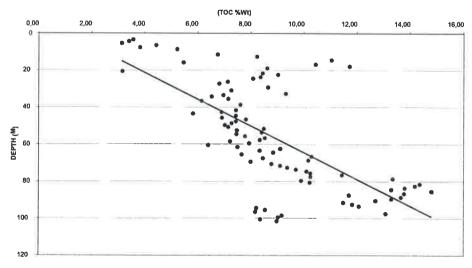


Gambar 3
Korelasi antara vitrinit reflektan dan kedalaman pada Lobang Bor BH-3

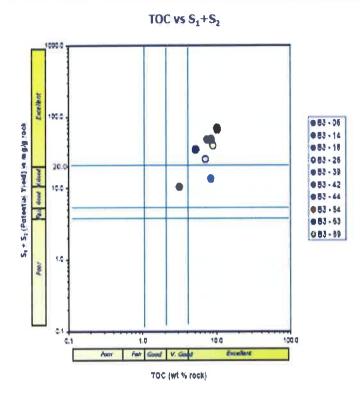


Gambar 4 Korelasi antara kedalaman dan kandungan minyak

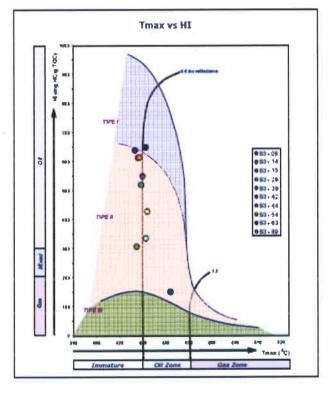
KEDALAMAN vs TOTAL ORGANIK KARBON



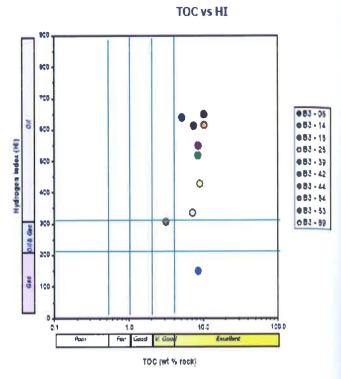
Gambar 5 Korelasi antara kedalaman dan total organik karbon (TOC)



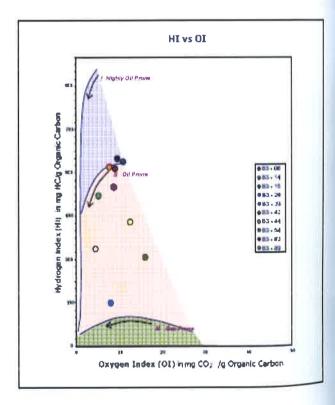
Gambar 6 Korelasi antara Total Organik Karbon dan (S1 + S2)



Gambar 8 Tipe kandungan organik berdasarkan Tmax dan Hidrogen Indeks

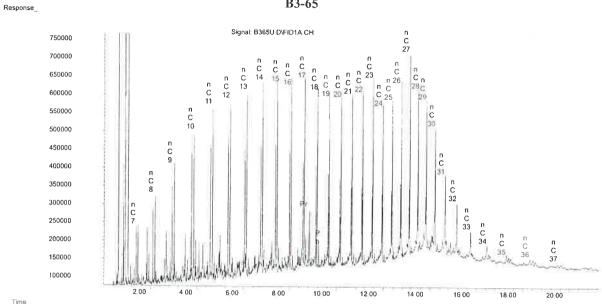


Gambar 7 Korelasi antara Total Organik Karbon dan Hidrogen Indeks



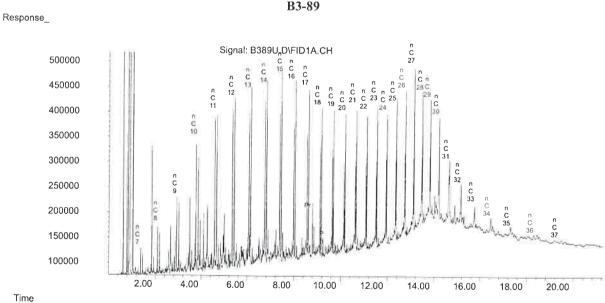
Gambar 9 Plotting data analisa berdasarkan Hidrogen Index dan Oxygen Index menunjukkan jalur evolusi kerogen dalam diagram van Krev elen

GC Whole Oil B3-65



Gambar 10 Gas Chromatograph Conto B3-65 pada kedalaman 77,60 78,60 m

GC Whole Oil B3-89



Gambar 11 Gas Chromatograph Conto B3-65 pada kedalaman 101,60 102 m

Tabel 1 Analisa Petrografi Organik Bitumen Padat Daerah Padanglawas

Lab. No.	Type of Samples/ Depth (m)	R _v Mean (%)	Range & (St.dev %)	No. Measr.	Description
B3-K1	Core (3.50 – 11.52)	0.20	0.17 – 0.23 (0.03)	4	Botryococcus-related telalginite sparse, yellow, lamalginite sparse, orange, liptodetrinite rare, orange, Claystone >> Carbonate. Dom common, L>V>I. Liptinite common, vitrinite and inertinite rare. Iron oxides common. Pyrite sparse.
B3-K2	Core (11.60 – 20.60)			S. €. Z.	Lamalginite and <i>Botryococcus</i> -related telalginite common, yellow to orange, liptodetrinite sparse, orange. Claystone >> Carbonate . Dom common, L>V. Liptinite common, vitrinite rare, inertinite absent. Iron oxides sparse. Pyrite rare.
B3-K3	Core (20.60 – 31.10)	0.21	0.19 – 0.24 (0.03)	3	Lamalginite and <i>Botryoccus</i> -related telalginite abundant, yellow to orange, liptodetrinite sparse, orange. Claystone >> Carbonate . Dom abundant, L>>V>I. Liptinite abundant, vitrinite and inertinite rare. Iron oxides common. Pyrite common.
B3-K4	Core (31.10 – 41.60)	0.21	0.19 – 0.23 (0.03)	2	Botryococcus-related telalginite abundant, yellow, lamalginite common, orange, liptodetrinite sparse, orange, Claystone. Dom abundant, L>>V=I. Liptinite abundant, vitrinite and inertinite rare. Ironoxides common. Pyrite sparse.
B3-K5	Core (41,60 – 50.60)	0.21	0.20 – 0.23 (0.02)	2	Lamalginite and Botryococcus-related telalginite abundant, yellow to orange, liptodetrinite common, orange, Claystone >> Carbonate, Dom abundant, L>>V>I. Liptinite abundant, vitrinite and inertinite rare. Iron oxides common. Pyrite abundant.
B3-K6	Core (50.60 – 61,60)	0.28	0.20 – 0.34 (0,05)	6	Lamalginite major, orange, <i>Botryococcus</i> -related telalginite abundant, yellow, liptodetrinite common, yellow to orange. Claystone >> Carbonate. Dom major, L>>V>I, Liptinite major, vitrinite sparse, inertinite rare. Iron oxides abundant. Pyrite abundant.
B3-K7	Core (61.60 – 70.60)	0.23	0.22 – 0.25 (0.01)	4	Lamalginite major, orange. Botryococcus-related telalginite abundant, yellow, liptodetrinite common, yellow to orange. Claystone >> Carbonate. Dom major, L>>V>I. Liptinite major, vitrinite and inertinite rare. Iron oxides common. Pyrite abundant.
B3-K8	Core (70.60 – 80.60)	0.27	0.21 – 0.31 (0.03)	14	Lamalginite and Botryococcus-related telalginite major, yellow to orange, liptodetrinite abundant, orange. Claystone>> Carbonate. Dom major, L>>V>I. Liptinite major, vitrinite sparse, inertinite rare. Iron oxides abundant. Pyrite abundant.
B3-K9	Core (80.60 – 92.60)	0.28	0.25 0.30 (0.02)	3	Lamalginite abundant, orange, liptodetrinite common, yellow to orange. <i>Botryococcus</i> -related telalginite sparse, yellow. Claystone . Dom abundant, L>>V. Liptinite abundant, vitrinite rare. Iron oxides abundant. Pyrite major.
B3- K10	Core (92.60 – 102.00)	0.30	0.26 – 0.32 (0.02)	5	Lamalginite abundant, orange, yellow to orange, Botryococcus-related telalginite and liptodetrinite common, yellow to orange. Claystone. Dom abundant, L>>V>I. Liptinite abundant, vitrinite sparse, inertinite absent. Iron oxides abundant, Pyrite major.

Tabel 2 Hasil Analisa 'Retorting' dan Total Karbon Organik (TOC) Bitumen Padat Daerah Padanglawas

No.	No. Conto	Kedalaman {Tebal (M)}	Kandungan Minyak (Liter/Ton)	Kandungan Organik Karbon {TOC (%)}	Kandungan Air (Liter/Ton)
1	B3 91	3,50 – 4,50 (1,00)	12	3,56	75
2	B3 92	4,50 - 5,60 (1,10)	13	3,40	98
3	B3 93	5,60 – 6,60 (1,00)	14	3,13	78
4	B3 94	6,60 – 7,00 (0,40)	12	4,43	140
5	B3 95	7,80 – 8,80 (1,00)	18	3,82	119
6	B3 96		12		
		8,80 – 11,52 (2,72)		5,22	154
7	B3 97	11,60 – 12,60 (1.00)	7	6,74	95
8	B3 98	12,60 – 14,20 (1,60)	13	8,22	110
9	B3 09	14,55 – 15,95 (1,40)	9	11,03	130
10	B3 40	15,95 – 16,95 (1,00)	17	5,46	108
11	B3 41	16,95 – 17,95 (1,00)	18	10,43	111
12	B3 12	17,95 – 18,95 (1,00)	14	11,71	110
13	B3 43	18,95 – 20,60 (1,65)	10	8,61	110
14	B3 14	20,60 – 21,60 (1,00)	0	3,15	70
15	B3 45	21,60 – 22,60 (1,00)	4	8,44	90
16	B3 46	22,60 – 23,60 (1,00)	8	9,02	106
17	B3 47	23,60 24,60 (1,00)	10	8,36	78
18	B3 48	24,60 - 26,40 (1,80)	19	8,07	94
19	B3 49	26,40 – 27,40 (1,00)	12	7,13	44
20	B3 20	27,40 – 29,40 (2,00)	16	6,81	80
21	B3 21	29.40 – 31,10 (1,70)	18	8,65	52
22	B3 22	31,10 – 32,60 (1,50)	11	7,27	78
23	B3 23	32,60 - 33,60 (1,00)	3	9,31	9
24	B3 24	33,60 - 34,40 (0,80)	11	6,97	45
25	B3 25	34,40 – 35,60 (1,20)	16	6,52	74
26	B3 26	35,60 – 36,60 (1,00)	20	7,15	86
27	B3 27	36,60 – 38.60 (2,00)	13	6,13	88
28	B3 28	38,60 – 41,60 (3,00)	24	7,60	64
29	B3 29	41,60 – 42,60 (1.00)	20	7,44	60
30	B3 -30	42,60 – 43,60 (1,00)	22	6,90	56
31	B3 31	43,60 – 44,60 (1,00)	20	5,82	60
32	B3 32	44,60 - 45,60 (1,00)	16	7.44	24
33	B3 33	45,60 - 46,60 (1,00)	13	6,91	86
34	B3 34	46.60 – 47.60 (1.00)	18	7,82	80
35	B3 35	47.60 – 48.60 (1.00)	20		78
				7,43	
36	B3 36	48,60 49,60 (1,00)	20	7,28	70
37	B3 37	49,60 – 50,60 (1,00)	15	7,02	93
38	B3 38	50,60 - 51,60 (1,00)	10	7,15	39
39	B3 39	51,60 - 52,60 (1,00)	28	8,48	36
40	B3 40	52,60 - 53,60 (1,00)	23	7,48	40
41	B3 41	53,60 – 54,60 (1,00)	32	8,40	32
42	B3 42	54,60 – 55,60 (1,00)	32	7,46	40
43	B3 43	55.60 – 56.60 (1.00)	32	7,46	18
44	B3 44	56,60 – 57,60 (1,00)	36	8,52	42
45	B3 45	57,60 58,60 (1,00)	20	8,33	44
46	B3 46	58,60 – 59,60 (1,00)	21	7,22	90
47	B3 47	59,60 - 60,60 (1,00)	25	7,93	130
48	B3 48	60,60 - 61,60 (1,00)	22	6,39	40
49	B3 49	61,60 – 62,60 (1,00)	28	7,50	66
50	B3 50	62,60 – 63,60 (1,00)	35	9,11	37
51	B3 51	63,60 – 64,60 (1,00)	24	8,33	60
52	B3 52	64,60 – 65,60 (1,00)	48	8,84	60
53	B3 53	65,60 – 66,60 (1,00)	28	7,66	68
54	B3 54	66,60 - 67,60 (1,00)	48	10,28	70
55	B3 55	67,60 - 68,60 (1,00)	51	8,45	47
56	B3 56	68,60 – 69,60 (1,00)	64	10,16	38
57	B3 57	69,60 – 70,60 (1,00)	50	7,99	60
58	B3 58	70,60 – 71,60 (1,00)	50	8,77	66
59	B3 59	71,60 – 72,60 (1,00)	50	9,10	50_
60	B3 60	72,60 - 73,60 (1,00)	50	9,37	57
61	B3 61	73,60 - 74,60 (1,00)	50	9,69	60
62	B3 62	74,60 – 75,60 (1,00)	2	10,09	6
63	B3 63	75.60 – 76.60 (1.00)	68	10,23	60
64	B3 64	76,60 – 77,60 (1,00)	74	11,43	36
65	B3 65	77,60 – 78,60 (1,00)	78	10,24	68
66	B3 66	78,60 – 79,60 (1,00)	50	13,34	65
67	B3 67	79,60 – 80,60 (1,00)	44	9,89	85
	B3 68	80,60 – 81,60 (1,00)	56	10,22	84

Tabel 2 (lanjutan) Hasil Analisa 'Retorting' dan Total Karbon Organik (TOC) Bitumen Padat Daerah Padanglawas

No.	No. Conto	Kedalaman {Tebal (M)}	Kandungan Minyak (Liter/Ton)	Kandungan Organik Karbon {TOC (%)}	Kandungan Air (Liter/Ton)
69	B3 - 69	81.60 - 82,60 (1,00)	52	14,36	85
70	B3 - 70	82,60 - 83,60 (1,00)	46	14,19	88
71	B3 - 71	83,60 - 84,60 (1.00)	17	13.80	0
72	B3 - 72	84.60 - 85,60 (1,00)	28	13,29	70
73	B3 - 73	85.60 - 86,60 (1.00)	26	14,80	84
74	B3 - 74	86,60 - 87,60 (1,00)	53	13,78	65
75	B3 - 75	87.60 - 88.60 (1.00)	65	11,69	44
76	B3 - 76	88,60 - 89,60 (1,00)	38	13,65	70
77	B3 - 77	89,60 - 90,60 (1,00)	30	13,29	80
78	B3 - 78	90,60 - 91,60 (1,00)	28	12,70	64
79	B3 - 79	91.60 - 92.60 (1.00)	40	11,47	60
80	B3 - 80	92,60 - 93,60 (1,00)	30	11,82	40
81	B3 - 81	93,60 - 94,60 (1,00)	40	12,07	22
82	B3 - 82	94,60 - 95,60 (1.00)	2	8,21	0
83	B3 - 83	95,60 - 96,60 (1,00)	10	8,54	8
84	B3 - 84	96,60 - 97,60 (1,00)	40	8,17	34
85	B3 - 85	97,60 - 98,60 (1,00)	43	13,08	56
86	B3 - 86	98,60 - 99,60 (1,00)	26	9.16	60
87	B3 - 87	99,60 - 100,60 (1,00)	24	9,02	60
88	B3 - 88	100,60 - 101,60 (1,00)	10	8.35	10
89	B3 - 89	101,60 - 102,00 (0,40)	60	8,98	26

Tabel 3 Hasil Analisa Rock Eval Bitumen Padat Daerah Padanglawas

No.	No. Conto	TMax	S ₁	S ₂	S 3	S ₁ +S ₂	S ₂ /S ₃	PI	PC	% TOC	HI	ОІ
1	B3 - 06	430	1,30	33,29	0,56	34,59	59,45	0,04	2,87	5,22	638	11
2	B3 - 14	431	0,69	9,64	0,48	10,33	20,08	0,07	0,86	3,15	306	15
3	B3 - 15	429	0,90	12,56	0,68	13,46	18,47	0,07	1,12	8,44	149	8
4	B3 - 26	437	1,13	23,92	0,35	25,05	68,34	0,05	2.08	7,15	335	5
5	B3 - 39	434	1,66	44,00	0,46	45,66	95,65	0,04	3,79	8,48	519	5
6	B3 - 42	432	1,64	45,68	0,68	47,32	67,18	0.03	3,93	7,46	612	9
7	B3 - 44	435	1,33	46,74	0,74	48,07	63, 16	0.03	3,99	8,52	549	9
8	B3 - 54	433	1,95	63,19	0,82	65,14	77,06	0,03	5,41	10,28	615	8
9	B3 - 63	437	2,17	66,30	0,97	68,47	68,35	0,03	5,68	10,23	648	9
10	B3 - 89	438	0,76	38,35	1,09	39,11	35,18	0,02	3,25	8,98	427	12

 $\frac{\text{Ket.}}{\text{TMax.}}$ = Temperatur Maksimum S_2 ; S_1 = Volatil Hidrokarbon; S_2 = Hydrocarbon Generating Potential; S_3 = Organik Karbon Dioxida; $S_1 + S_2$ = Potential Yield; PI = Production Index; PC = Pyrolysable Carbon; TOC = Total Organic Carbon; HI = Hydrogen Index; OI = Oxygen Index.

Tabel 4 Hasil Analisis Gas Chromatography Bitumen Padat Daerah Padanglawas

	D	Cont	0
	Parameter	B3 - 65	B3 - 89
	Pristane/Phytane	1,32	0,57
	Pristane/nC17	0,17	0,07
	Phytane/nC18	0,14	0,13
	n-Alkanes		
Α	Total C25 C33-Odd	15,12	14,88
В	Total C24 C32-Even	16,36	16,14
С	Total C26 C34-Even	12,86	12,76
	CPI	1,05	1,04
D	Total C23 C27-Odd	13,44	13,05
E	Total C25 C29-Odd	12,53	12,40
F	Total C24 C28-Even	12,14	12,03
	CPI	1,07	1,06

90

Wa Di fun

par ber

teri 145 ber

Bat

dik

sui

Ba

cla

ane der

POTENSI PANAS BUMI WILAYAH KABUPATEN BURU MALUKU

Oleh:

Sri Widodo, Kasbani, Bangbang Sulaeman, Edy Sumardi, Dede Iim

Kelompok Program Penelitian Panas Bumi

SARI

Pemunculan manifestasi panas bumi ditemukan di beberapa tempat pada tiga wilayah yaitu kecamatan Kecamatan Waeapo, Bata Bual, dan Kepala Madan. Jenis manifestasi berupa mata air panas bertemperatur 67.4 105.5 °C dan batuan ubahan. Di wilayah kecamatan Waeapo dan Kepala Madan juga ditemukan adanya manifestasi tanah panas bertemperatur 80 °C dan fumarol bertemperatur 42 °C.

Air panas daerah ini sebagian bersifat khlorida-bikarbonat, bikarbonat dan sulfat (asam). Terbentuknya fumarol dan air panas bertipe sulfat di wilayah ini diakibatkan oleh adanya penguapan dari air panas di bawah permukaan (dalam) yang bertemperatur tinggi dan kemudian terkondensasi sehingga membentuk uap panas yang terjebak di dekat permukaan (dangkal).

Perkiraan temperatur fluida reservoir di kecamatan Waeapo (Waesalit) berdasarkan berkisar antara 206 - 237 °C yang termasuk ke dalam reservoir entalpi tinggi. Untuk wilayah kecamatan Bata Bual (Waelawa) temperatur reservoir berkisar antara 145 - 165 °C, dan di kecamatan Kepala Madan (Waesekat) berkisar antara 149-164oC, keduanya termasuk ke dalam reservoir berentalpi sedang.

Potensi panas bumi pada tingkat spekulatif di tiga daerah yaitu prospek di wilayah Waeapo sebesar 75 MWe, wilayah Batabual sebesar 50 MWe, dan wilayah Kepala Madan sebesar 50 MWe.

Berdasarkan potensi diatas maka sumber daya panas bumi di kabupaten Buru ini dianggap berprospek baik untuk dikembangkan lebih lanjut

Kata kunci: manifestasi, potensi, prospek, fluida, entalpi, reservoir, pengembangan.

ABSTRACT

Geothermal manifestations found in districts of Waepao, Bata Bual, and Kepala Madan. Manifestations are of hot-spring with about 67.4 105.5 °C and wathered rocks. At Waepao and Kepala Madan were also found hot soil temperature of 80°C and 42°C fumarola.

Such hot springs have chloride-bicarbonated, bicarbonate dan sulphate that formed by hot water vaporation below the surface with high temparature which then condensated to become trapped hot steam on the nearest shallow surface.

Reservoir Fluids temperature at Waeapo (Waesalit) is about 206 - 237 °C that classified as high enthalpy reservoir. In Bata Bual (Waelawa) reservoir degree ranges from 145 - 165 °C, and at Kepala Madan (Waesekat) about 149-164oC, both classified as average enthalpy reservoir.

Speculative geothermal potential on those areas are: prospective at Waepao of about 75 Mwe, Batabual about 50 Mwe, and Kepala Madan of 50 Mwe. Based on the said information, Buru Regency has a prospective geothermal resources to be developed further.

Key words: Manifestations, potency, prospect, fluids, enthalpy, reservoir, development.

Pendahuluan

Pulau Buru secara administratif termasuk ke dalam Wilayah Kabupaten Buru, Provinsi Maluku dengan ibukota Namlea. Kabupaten Buru dibagi menjadi 10 kecamatan, yaitu Kecamatan Kepalamadan, Airbuaya, Wapelau, Namlea, Waeapo, Batabual, Namrole, Waesama, Leksula, dan Kecamatan Ambalau (Gambar 1).

Secara geografis pulau Buru berada pada koordinat 3°05' - 3°50' LS dan 125°59' - 127°16' BT.

Pulau ini dikelilingi oleh laut Seram di bagian utara

laut Banda di selatan, laut Buru di bagian barat dan selat Manipa di sebelah timur (Gambar 1).

Beberapa pulau-pulau kecil terdapat di sekitar Pulau Buru yaitu Pulau Ambalau, Fogi, Tomahu, Tengah, Oki, Batukapal Klasi, Nusa Gelatan, Pombo, Buntal, Pulau Panjang.

Akses untuk mencapai Pulau Buru dapat menggunakan kapal cepat atau feri dari Ambon sampai Namlea. Prasarana transportasi darat di wilayah Buru timur cukup banyak, tapi di wilayah barat masih terbatas ketersediaannya.

Penduduk pulau Buru umumnya tinggal di wilayah pesisir yang suhu udaranya relatif tinggi, dengan suhu normal antara 25.2 s.d. 27.6°C. Suhu udara maksimum mencapai 35°C terdjadi pada bulan Oktober, sedangkan suhu udara minimum mencapai 19.2°C pada bulan Juli. Kecepatan angin berkisar antara 6 8 knot, sedangkan kelembaban udara berkisar antara 73 - 88% dengan curah hujan berkisar antara 12 mm (September) sampai dengan 246 mm (Februari), dengan rata-rata sekitar 82.2 mm.

Geologi

Berdasarkan fisiografinya pulau Buru merupakan pulau terbarat dari Busur Banda Luar bagian utara yang tidak bergunungapi. Busur ini merupakan rangkaian pulau yang terbentang mengelilingi laut Banda, mulai dari pulau Buru memotong pulau Seram, kepulauan Tanimbar, pulau Timor sampai ke Pulau Sumba. Adapun busur Banda Dalam yang bergunungapi ter-bentang lebih kurang sejajar dengan busur Banda Luar, mulai dari pulau Ambalau melalui pulau Ambon, Banda, gunungapi Serua, Wetar sampai ke pulau Flores.

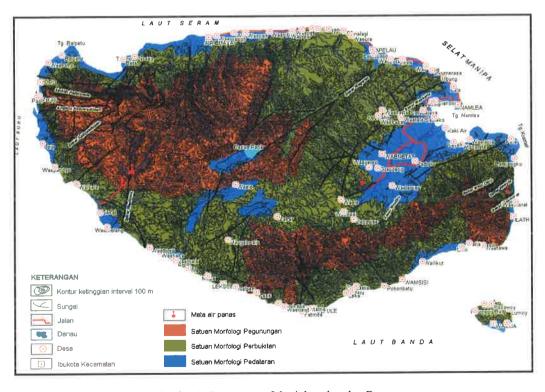
Topografi daerah ini secara umum cukup terjal terutama pada bagian tengah pulau (Gambar 2), bahkan di sebagian pantai utara barat dan selatan bertopografi gawir yang tajam. Pulau Buru dan Ambalau dikelilingi oleh laut yang kedalamannya lebih dari 5000 m dan berlereng terjal. Selat pemisah kedua pulau itu mencapai kedalaman lebih dari 100 m.



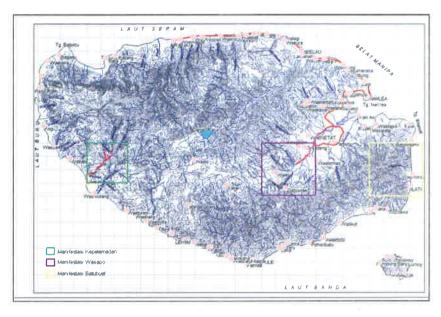
Gambar 1. Peta Wilayah Administrasi Kabupaten Buru

Morfologi pulau Buru secara umum dapat dibagi menjadi tiga satuan yaitu satuan pegunungan, perbukitan dan pedataran (Gambar 2).

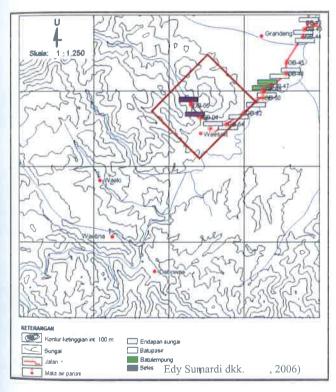
Morfologi satuan pegunungan memiliki lereng curam, sebagian merupakan daerah bertofografi kars berlereng sangat terjal yang banyak memiliki goa, lubang langgah (dolina), serta sungai bawah tanah. Sebagian lain dari satuan ini berupa puncak gunung yang antara lain adalah gunung Kaku Date (1576 m), Kaku Mortinafina (1831 m),dan Kaku Ghegan (2736 m). Satuan pegunungan ini membentang mulai dari tenggara, selatan, barat dan tengah, serta menempati sekitar 30% dari luas pulau Buru.,



Gambar 2 Peta geomorfologi daerah pulau Buru



Gambar 3. Peta kelompok sebaran panas bumi wilayah Kabupaten Buru



Gambar 4. Peta sketsa lokasi panas bumi Waeapo

Morfologi satuan perbukitan tersebar di sekeliling morfologi pegunungan dan peralihan pegunungan ke pedataran di utara. Satuan ini membentuk rangkaian perbukitan membulat dan berlereng landai sampai agak curam, dengan ketinggian sampai 800 mdpl yang memanjang di bagian utara, tengah dan barat, tenggara dan barat daya pulau Buru dengan luas sekitar 40% dari luas pulau Buru.

Satuan pedataran meliputi dataran rendah dan lembah-lembah datar diantara gunung. Dataran rendah terhampar di pantai utara dan di sepanjang sungai besar seperti dataran Waeapo, dengan panjang mencapai 36 km dan

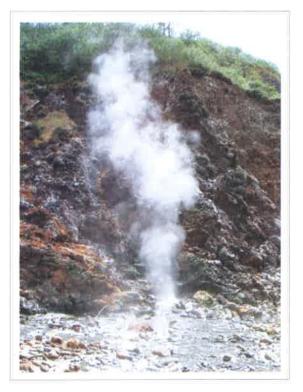


Foto 1. Fumarol di daerah Waesalit

lebar sekitar 15 km. Dataran tinggi terdapat di sekitar Danau Rana dan Sungai Wae Lo.

Struktur geologi dan sejarah proses tektonik Pulau Buru sangat berpengaruh terhadap perkembangan garis pantai dan berperan dalam pembentukan sistim panas bumi wilayah ini.

Stratigrafi Pulau Buru menurut S. Tjokrosapoetro, dkk. (1993), terdiri dari batuan malihan, sedimen, terobosan, dan batuan gunungapi.

Batuan tertua, yang termasuk Kompleks Wahlua,

berumur Karbon Akhir - Perm Awal, tersusun oleh batuan malihan derajat menengah, berubah fasies dari sekis hijau sampai amfibolit bawah.

Batuan sedimen berumur Trias yang juga berupa endapan flysch adalah Formasi Dalan (TRd). Batugamping Formasi Ghegan (TRg) menindihnya secara tidak selaras. Kedua formasi itu berhubungan secara menjemari dan terendapkan dalam lingkungan litoral sampai neritik.

Pada jaman Jura terjadi kegiatan gunungapi, mungkin di bawah laut, yang menyebabkan terbentuknya Formasi Mefa (Jm) yang terdiri dari basal dan tuf yang dicirikan oleh adanya lava berstuktur bantal. Terobosan diabas yang tersingkap di bagian Timur pulau diperkirakan berhubungan dengan kegiatan gunungapi tersebut.

Secara regional geologi daerah pulau Buru (Gambar 3) berada di sebelah Barat Lembar Ambon dengan batuan yang ada di daerah penyelidikan terdiri dari batuan berumur mulai dari Perm (Permian) sampai Kuarter (S. Tjokrosapoetro, dkk. 1993).

Prospek Panas Bumi

Wilayah Kabupaten Buru mempunyai tiga wilayah prospek panas bumi yang terdapat di Kecamatan Waeapo, Bata Bual, Kepala Madan yang dicirikan dengan keterdapatan manifestasi panas bumi di daerah ini (lihat Gambar 3).

Penentuan wilayah prospek panas bumi

Penentuan luas prospek pada daerah panas bumi dengan tahap penyelidikan pendahuluan ditentukan melalui pengamatan manifestasi, bentuk topografi dan struktur yang dijumpai di sekitar wilayah prospek. Hal ini dilakukan karena belum terdapatnya data kebumian yang menunjang penentuan luas prospek secara lebih akurat. Panas Bumi Waeapo

Pada prospek panas bumi Waeapo ini dijumpai beberapa jenis manifestasi panas bumi yaitu mata air panas, tanah panas dan fumarol. Manifestasi berupa mata air panas dijumpai di dua lokasi yaitu di Waesalit-1 yang bertemperatur 101.5 °C (261.488 mT, 9.614.076 mU) dan Waesalit-2 yang bertemperatur 105.5 °C (261.475 mT, 9.614.122 mU) yang muncul di tepi Sungai Waekedang (Gambar 4). Mata air panas ini berada pada lingkungan batuan malihan (sekis), yang di sekitarnya terdapat aluvium, batu-pasir, batupasir konglomeratan, dan lempung.

Morfologi di sekitar manifestasi berupa satuan morfologi perbukitan bergelombang sedang, dengan ketinggian antara 10 200 mdpl.

Manifestasi lainnya berupa tanah panas (hot ground) Waesalit yang bertemperatur 80 °C. Di sekitar areal tanah panas ini juga dijumpai batuan ubahan bermineral ilit, muskovit dan mineral belerang. Selain itu, terdapat manifestasi berupa fumarol (Foto 1) yang terdinginkan di Desa Wainetat (42°C), di tepi Sungai Waeapo di lingkungan aluvium pada posisi UTM: 279.700 mT, 9.627.770 mU, dan di Desa Debowai (40°C), yang muncul dari sela-sela endapan aluvium di Desa Debowai (278.879 mT dan 9.626.238 mU). Morfologi sekitar manifestasi fumarol berupa satuan pedataran yang tersusun oleh endapan sungai berupa kerakal, kerikil dan pasir lepas.

Perkiraan temperatur bawah permukaan Waesalit dengan menggunakan geotermometer SiO2 (conductive-cooling) antara 234 - 237 °C termasuk ke dalam reservoir entalpi tinggi, dengan menggunakan geotermometer Na/K Giggenbach, berkisar antara 206 208 °C.

Berdasarkan pengamatan lapangan dan analisis struktur, luas areal panas bumi Waeapo kurang lebih 6 km2. Dengan mengacu pada SNI 'Klasifikasi Potensi Panas Bumi' (No. 03-5012-1999), bahwa daya listrik yang dihasilkan darilapangan panas bumi berentalpi sedang pada luas 1 km2 diasumsikan sebesar 12.5 MWe. Potensi spekulatif daerah ini adalah (Q) = 6×12.5 MWe=75 MWe.,

Prospek Panas Bumi Bata Bual

Prospek panas bumi di kecamatan Bata Bual ini ditandai dengan keberadaan manifestasi yang berupa mata air panas Waelawa-1 (67.8°C) dan Waelawa-2 (69.4°C) pada posisi UTM (303.539mT, 9.610.988 mU). Air panas ini muncul di tepi sungai Waelawa, dusun Waelawa, desa Waemorat pada batuan malihan (sekis) dan batuan basalandesitik, yang di sekitarnya terdapat endapan aluvium, batugamping, dan lempung (Gambar 5).

Morfologi sekitar manifestasi berupa satuan morfologi perbukitan bergelombang sedang, dengan ketinggian antara 10 200 mdpl. Manifestasi lainnya berupa batuan ubahan yang mengandung mineral ilit, muskovit dan opal.

Perkiraan temperatur bawah permukaan Waelawa dengan menggunakan geotermometer SiO2 (conductive-cooling) berkisar antara 145 - 146 °C, termasuk ke dalam entalpi sedang. Sedangkan dengan geotermometer Na/K Giggenbach, nilai temperatur bawah permukaannya berkisar antara 163-165 °C.

Luas prospek panas bumi di kecamatan Bata Bual diperkirakan 4 km2, dengan asumsi bahwa rapat daya pada luas 1 km2 adalah 12.5 MWe (SNI No. 03-5012-1999), maka potensi secara spekulatif daerah Bata Bual bernilai (Q) = $4 \times 12.5 \text{ MWe} = 50 \text{ MWe}$.

Prospek Panas Bumi Kepala Madan

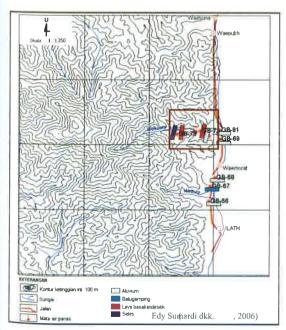
Manifestasi yang dijumpai di wilayah kecamatan Kepala Madan terdiri dari mata air panas Waesekat-1 dengan emperatur 90.8°C pada posisi UTM: 261.488 mT, 9.614.076 mU dan Waesekat-2 dengan temperatur 86.7°C pada posisi 194.795 mT, 9.617.963 mU, serta Waesekat-3 dengan temperatur 67.4 °C pada posisi 194.424 mT, 9.617.724 mU. Ketiga mata air panas ini muncul di tepi Sungai Waeneso yang muncul melalui lapisan tuf bersisipan lava basal Formasi Mefa, sekitarnya berupa konglomerat dan batugamping, batugamping dan batupasir selang-seling serpih.

Manifestasilain berupa tanah panas, fumarola, dan kolam lumpur panas dengan temperatur berkisar antara 96.3 - 97.1 °C. Selain itu terdapat batuan ubahan mengandung mineral lempung (ilit), tuf yang tersilisifikasi, dan sinter karbonat pada ketiga mata air panas (Gambar 6).

Secara umum, mata air panas muncul melalui struktur kekar yang terdapat pada tuf sisipan lava yang berada pada zona breksiasi. Manifestasi tersebut tersebar di sepanjang dinding sungai Waenoso sepanjang + 1 km dengan lebar + 0.5 km. Kemunculannya sendiri diduga dipengaruhi oleh sesar mendatar Waekuma yang berarah N 135° E/41° dengan pitch 11°, yang memanjang dari arah selatan.

Perkiraan temperatur bawah permukaan Waesekat dengan menggunakan geotermometer SiO2 (conductive-cooling) berkisar antara 149-151oC, dengan geotermometer Na/K Giggenbach temperatur bawah permukaannya berkisar antara 160 164 oC, yang digolongkan ke dalam resevoir berentalpi sedang, sehingga asumsi daya listrik persatuan luas adalah 12.5 MWe/km2.

Morfologi sekitar manifestasi berupa satuan morfologi pegunungan dengan ketinggian 1500 2000 mdpl, tersusun oleh batupasir, konglomerat, batugamping, tuf, dan lava basal.



ıl

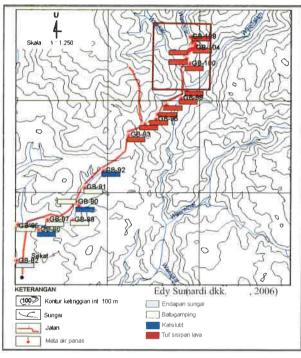
ın

Gambar 5. Peta sketsa lokasi panas bumi Bata Bual

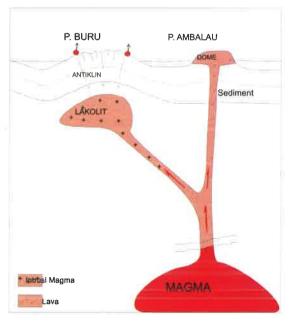
Berdasarkan perkiraan luas manifestasi dan didukung dengan analisis struktur maka didapat luas daerah prospek di wilayah Kepala Madan sekitar 4 km2. Potensi energi panas bumi tingkat spekulatif di wilayah kecamatan Kepala Madan adalah $(Q) = 4 \times 12.5 \text{ MWe} = 50 \text{ MWe}$.

Model Panas Bumi Pulau Buru

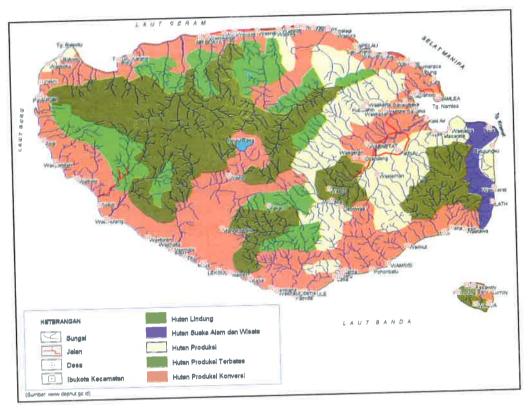
Litologi P. Buru menurut S. Tjokrosapoetro, dkk. (1993), terdiri dari batuan malihan, sedimen, terobosan, dan batuan gunungapi. Diduga keberadaan terobosan diabas yang tersingkap di bagian Timur pulau dan gunungapi sangat berperan dalam pembentukan sistem panas bumi daerah P. Buru (Gambar 7). Batuan terobosan tersebut mendorong



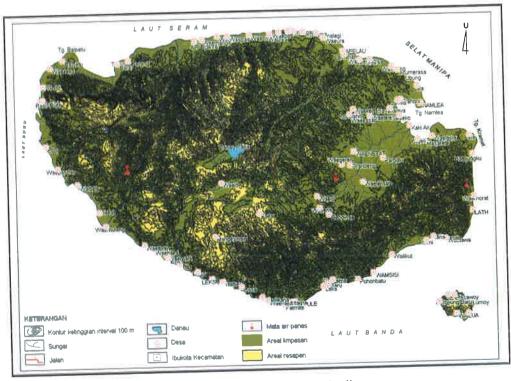
Gambar 6. Peta sketsa lokasi panas bumi Kepala Madan



Gambar 7. Model Pembentukan Sistem Panas Bumi P. Buru



Gambar 8. Peta Tata Guna Lahan Kabupaten



Gambar 9. Peta sebaran areal resapan dan limpasan

Berdasarkan perkiraan luas manifestasi dan didukung dengan analisis struktur maka didapat luas daerah prospek di wilayah Kepala Madan sekitar 4 km2. Potensi energi panas bumi tingkat spekulatif di wilayah kecamatan Kepala Madan adalah (Q)=4 x 12.5 MWe=50 MWe.

batuan sedimen ke atas sehingga terbentuk perlipatan di wilayah P. Buru. Panas yang dibawa oleh batuan terobosan kemudian memanaskan air tanah yang terjebak pada suatu lapisan berpori dan permeabel sehingga membentuk sistem reservoir panas bumi. Air panas tersebut kemudian naik ke permukaan melalui struktur dan zona lemah yang akhirnya muncul sebagai manifestasi air panas.

Karakteristik fluida dan batuan ubahan

Tipe air panas di wilayah Pulau Buru umumnya merupakan tipe air klorida bikarbonat yang berasal dari air magmatik, seperti mata air panas Waesekat dan Waesalit. Mata air panas Air Mandidi termasuk ke dalam tipe air bikarbonat, dan air panas Waelawa termasuk ke dalam tipe air klorida.

Tipe lain adalah tipe air sulfat asam seperti yang terjadi pada mata air panas Debowae. Air panas bertipe sulfat (asam) berasal dari magma dengan temperatur sangat tinggi yang naik ke permukaan dalam bentuk uap. Uap tersebut dalam perjalanannya mengalami pendinginan oleh penurunan temperatur secara vulkanik, sehingga hanya CO2 dan gas sulfur yang tersisa di dalam uap yang naik ke permukaan melalui rekah-rekah batuan.

Mata air panas di daerah Waesekat, Waesalit dan Waelawa dalam diagram segitiga Na/1000-K/100-Mg menunjukkan posisi pada zona partial equilibrium. Mata air panas Waelawa, Debowae dan Air Mandidi kemungkinan dipengaruhi oleh air permukaan dibuktikan keberadaannya pada zona immature waters.

Batuan ubahan di daerah pulau Buru umumnya didominasi oleh mineral Illite. Mineral ubahan yang bersifat lempung ini terjadi akibat adanya interaksi antara fluida hidrothermal yang bersifat asam (pH rendah) dengan batuan induk.

DISKUSI

Berdasarkan hasil penyelidikan yang telah ada daerah panas bumi di wilayah pulau Buru ini cukup menarik untuk dikembangkan. Beberapa faktor yang menjadi pertimbangan dalam mendukung pengembangan panas bumi wilayah pulau Buru antara lain berikut ini.

- a. Jenis manifestasi di daerah pulau Buru cukup bervariatif yang meliputi mata air panas, tanah panas, fumarol dan kolam lumpur panas serta batuan ubahan.
- b. Temperatur air panas dan fumarol berkisar antara 67.4 105.5 °C.

- c. Fluida panas bumi daerah ini bertipe klorida bikarbonat yang berasal dari air meteorik dan erat hubungannya dengan sumber panas bumi (Bangbang Sulaeman, 2006).
- d. Tipe reservoir entalphi tinggi yang diindikasikan oleh temperatur bawah permukaan (geotermometri) yang tinggi antara 234 237 °C di daerah Waesalit (Waeapo).Faktor-faktor diatas menunjukkan perlunya kegiatan survei lanjutan untuk mendapatkan data selengkap mungkin, sehingga dengan diperkuat kesiapan Daerah maka panas bumi di wilayah ini dapat dimanfaatkan untuk pembangkit listrik ataupun keperluan langsung lainnya.

Peluang pemanfaatan energi panas bumi

Untuk memperkuat perlunya pengembangan energi panas bumi untuk listrik dan non listrik di wilayah pulau Buru, dibawah ini disajikan beberapa faktor yang bersifat 'peluang'.

a. Kelistrikan

Sebagian besar kebutuhan listrik di Kabupaten Buru dipenuhi oleh PT. Perusahaan Listrik Negara (Persero). Secara operasional produksi listrik PLN berasal dari 5 unit Pembangkit Listrik Tenaga Diesel (PLTD) dengan total daya terpasang sebanyak 8.072 kW. Dengan daya listrik sebesar ini, belum semua wilayah (terutama pedesaan) tersambung dengan jaringan listrik PLN. Oleh karena itu, sebagian masyarakat mengusahakannya secara swasembada.

Kondisi ini memberikan peluang pada listrik yang dibangkitkan dengan energi panas bumi untuk memenuhi kekurangan daya tersebut, apalagi bila daerah ini akan mengembangkan sektor perindustrian yang pasti akan membutuhkan pasokan listrik yang cukup besar.

b. Manfaat non listrk

Pemanfaatan energi untuk keperluan non listrik dapat difokuskan pada pemanasan untuk pengeringan hasil pertanian, perkebunan, dan perikanan. Sektor pertanian di daerah ini menghasilkan padi (sawah dan ladang), jagung, ubi kayu, ubi jalar, kacang tanah, dan kedelai. Tanaman sayuran meliputi cabe, bawang merah, tomat, bayam, kubis, kangkung, labu siam, terong, kacang panjang, dan buncis. Jenis buah-buahan yang banyak dihasilkan adalah pisang, mangga, dan durian. Hasil perkebunan rakyat didominasi oleh cengkeh, kelapa, coklat, dan jambu mente serta vanili.

Wilayah kehutanan di wilayah ini terdiri dari hutan lindung, hutan produksi, serta hutan suaka dan wisata (Gambar 8). Luas hutan lindung sampai tahun 2004 sebesar 155.396 Ha, hutan produksi terbatas 333.452 Ha, hutan produksi tetap 159.678 Ha, dan hutan produksi yang dapat dikonversi sebesar 175.717 Ha. Sisanya, seluas 8.817 Ha merupakan hutan suaka dan wisata, sedangkan sekitar 272.246 Ha merupakan lahan kritis. Pada sektor perikanan,

sampai dengan tahun 2004 daerah ini menghasilkan ikan laut sebesar 16.225.360 ton/tahun.

Pemanfaatan lainnya adalah untuk sektor peternakan yang digunakan antara lain pasteurisasi susu ternak, dan penetasan telor unggas. Hasil sektor peternakan daerah ini meliputi ternak sapi, kambing, kerbau, kuda, babi, itik, dan ayam ras. adalah immature, berkisar dari 0.20 0.30 %, sesuai dengan data Rock-eval pirolisis (Tmax dan CPI).

- Kandungan minyak hasil analisa 'retort' bervariasi, dengan kisaran dari 3 sampai 78 liter per ton batuan, dengan rata-rata 27 liter per ton batuan.
- Diagram plot HI terhadap OI dari analisis Rock-eval pirolisis memperlihatkan bahwa material organik sebagai source (batuan induk) hidrokarbon dikategorikan sebagai penghasil minyak (oil prone) kerogen tipe II dimana material organik dominan adalah alginit dan liptinit.
- Semua hasil analisis saling mendukung dan melengkapi bahwa bitumen padat diendapkan pada lingkungan lakustrin yang dipengaruhi marin dan tingkat kematangan material organik yang rendah.
- Sumber daya batuan bitumen padat 2.801.176.772 ton (hipotetikk) dan sumber daya minyak sekitar 421.483.922 barrel minyak mentah (hipotetik) dengan luas sekitar 1.354 Ha.

SARAN

Beberapa hal sebagai bahan pertimbangan selanjutnya, antara lain :

Besarnya potensi sumber daya bitumen padat, tingginya kandungan organik, lapisan dekat permukaan, prasarana kesampaian daerah yang relatif mudah, maka daerah kajian layak dipertimbangkan untuk dijadikan sebagai suatu 'pilot project' penghasil minyak (shale oil) sebagai langkah awal dalam penelitian serpih bitumen/bitumen padat untuk sumber energi alternatif.

UCAPAN TERIMAKASIH

Ucapan terimakasih disampaikan kepada Sukardjo, Kepala Kelompok Kajian Energi Fosil, Pusat Sumberdaya Geologi. Hari Puranto yang membuat dan mengedit gambargambar disampaikan terimakasih. Kepada Syufra Ilyas tidak lupa disampaikan terimakasih atas diskusi yang dilakukan.

Khususnya kepada Herudiyanto yang melakukan analisa petrografi, memperbaiki naskah dan diskusi disampaikan terimakasih. Terakhir ucapan terimakasih disampaikan kepada para kolega di Pokja Energi Fosil.

DAFTAR PUSTAKA

Bemmelen, van R.W., 1949. The Geology of Indonesia. Vol. IA. The Hague. Netherlands.

Badan Standardisasi Nasional, 1999. Standar Nasional : Klasifikasi Potensi Energi Panas Bumi di Indonesia. No. SNI 03-5012-1999.

Giggenbach, W.F., 1988. Geothermal Solute Equilibria Deviation of Na-K-Mg-Ca Geo-Indicators. Geochemica Acta 52. pp. 2749 2765.

Tim penyelidikan wilayah pulau Buru, 2006. Laporan Penyelidikan pendahuluan Geologi dan Geokimia wilayah Kabupaten Buru, Provinsi Maluku. Pusat Sumber Daya Geologi. Laporan. Tidak dipublikasikan.

Wohletz, K., and Heiken G., 1992. Volcanology and Geothermal Energy. University of California Press, Oxford, England. p. 192-194.

KLASIFIKASI POTENSI ENERGI PANAS BUMI DI INDONESIA

1. RUANG LINGKUP

Standardisasi ini merupakan pedoman untuk mengklasifikasi potensi energi panas bumi berdasarkan hasil penyelidikan geologi, geokimia dan geofisika, teknik reservoir serta estimasi kesetaraan listrik.

2. ACUAN

Acuan utama yang digunakan dalam penyusunan Standar Nasional Klasifikasi Potensi Panas Bumi di Indonesia adalah hasil Kerja Tim Kecil Kelompok Kerja Panitia Teknis Panas Bumi Departemen Pertambangan dan Energi, tahun 1994. Beberapa acuan lain yang digunakan yaitu:

McKelvey, V.E 1972. Mineral Resource Estimates And Public Policy. America Sci, Vol 60. Issue 1, pp. 32-40.

Principles of Resources/Reserve Classification for Minerals, US Bureau of Mines and US Geological Survey Circular 831, 1980.

United Nations Internasional Framework Classification for Reserves/Resources-solid Fuels and Mineral Commodities. 1996.

3. DEFINISI

Klasifikasi potensi energi panas bumi adalah pengklasifikasian potensi energi panas bumi berdasarkan hasil penyelidikan geologi, geokimia dan geofisika, teknik reservoir, serta estimasi kesetaraan listrik.

4. PERISTILAHAN

Cadangan panas bumi Jumlah kandungan panas yang tersimpan di bawah permukaan dan diestimasikan dengan kebumian, kelistrikan ilmu-ilmu dapat dimanfaatkan dalam waktu tertenlu Daerah panas bumi daerah yang mempunyai indikasi adanya potensi panas panas bumi Fumarol Hembusan uap air (H2O) melalui lubang atau celah, umumnya di daerah vulkanik Kubangan Lumpur panas Jenis manifestasi panas bumi yang berupa kubangan Lumpur dengan suhu lebih besar dari suhu air setempat dipermukaan Pengklasifikasian potensi panas Klasifikasi sumber daya pengolahan serta pengumpulan, penyaringan, pengolahan serta interprestasi data dan informasi dari suatu daerah panas bumi

pengumpulan, penyaringan, pengolahan serta interprestasi data dan informasi dari suatu daerah panas bumi baik dipermukaan maupun bawah permukaan untuk mendapatkan gambaran awal mengenai kemungkinan ketersediaan energi panas bumi yang dapat dimanfaalkan sebagai energi, didasarkan pada hasil penyelidikan pendahuluan dan pendahuluan lanjutan.

Klasifikasi cadangan panas bumi hasil pengumpulan, penyeringan, pengolahan serta interprestasi data dan informasi panas bumi baik di permukaan maupun dibawah permukaan dari suatu daerah, untuk mendapatkan gambaran mengenai besarnya potensi panas bumi yang dapat dimanfaatkan sebagai energi berdasarkan hasil prastudi kelayakan dan diidentifikasi dengan sumur eksplorasi serta dibuktikan dengan sumur

uji delineasi, Lapangan panas bumi daerah yang berpotensi panas bumi dan memungkinkan untuk diusahakan secara

tempat keluarnya air tanah yang bersuhu lebih Mata air panas linggi dari pada suhu udara sekitarnya, yang keluar secara alami di permukaan. Manifestasi panas bumi gejala di permukaan yang merupakan cirri terdapatnya potensi energi panas bumi nilai kehilangan panas dari sumber panas bumi di Natural heat loss permukaan Penyelidikan terpadu penyelidikan yang dilakukan dengan berbagai metoda sehingga dapat menyajikan informasi secara terpadu peta geologi yang dibuat pada tahap penyelidikan Peta geologi pendahuluan pendahuluan lanjulan dengan skala 1 : 25,000 sampai dengan 1 : 50,000, pela geologi yang dibuat pada tahap penyelidikan Peta geologi rinci rinci dengan skala 1 : 5 000 sampai dengan 1 10,000 peta geologi yang dibuat berdasarkan hasil Peta geologi tinjau peninjauan lapangan besamya energi yang tersimpan pada suatu Potensi energi panas bumi daerah/lapangan panas bumi setelah diestimasi dengan ilmu-ilmu kebumian dan atau pengujian sumur. wadah di bawah permukaan yang bersifat sarang Reservoar panas bumi dan berdaya lulus terhadap fluida, dapat menyimpan fluida panas serta mempunyai temperature dan tekanan dari system panas bumi adalah system energi panas bumi yang memenuhi Sistem panas bumi criteria geologi, hidrogeologi dan heat transfer yang cukup, terkonsentrasi untuk membentuk

5. KLASIFIKASI POTENSI

Solfatai

5.1 Dasar-dasar Estimasi Potensi Energi Panas Bumi

sumber dava eneroi.

gas H2S dan endapan belerang.

hembusan gas gunung api terulama mengandung

Estimasi potensi energi panas bumi ini didasarkan pada kajian ilmu geologi, geokimia, geofisika dan teknik reservoir.

Kajian geologi lebih ditekankan pada system vulkanis, struktur, struktur geologi, umur batuan, jenis dan tipe batuan ubahan dalam kaitannya dengan system panas bumi.

Kajian geokimia ditekankan pada tipe dan tingkat maturasi air, asal mula air panas, model hidrologi dan system fluidanya.

Kajian geofisika menghasilkan parameter fisis batuan dan struktur bawah permukaan dari system panas bumi.

Kajian teknik reservoir menghasilkan fase teknik yang mendefinisikan klasifikasi cadangan termasuk sifat fisis dari batuan dan fluida serta perpindahan fluida dari reservoir.

Dari keempat kajian tersebut diatas diperoleh potensi energi dan model system panas bumi.

5.2 Metoda Estimasi Potensi Energi Panas Bumi

Estimasi potensi energi panas bumi dapat dilakukan dengan cara:

- Mengestimasi kehilangan panas (natural heat loss) yang dilakukan pada awal eksplorasi.
- b) Membandingkan dengan daerah panas bumi lain yang mempunyai kemiripan lapangan dan telah diketahui

potensinya.

- c) Mengestimasi energi panas yang terkandung dalam batuan maupun fluida.
- d) Mengestimasi kandungan massa fluida dengan memperhitungkan energi panas yang terdapat dalam fluida (air panas maupun uap).,

5.1 Tahapan Penyelidikan dan Pengembangan Panas Bumi

Tahapan penyelidikan dan pengembangan panas bumi yang berkaitan dengan klasifikasi potensi energi (lihat alur kegiatan penyelidikan dan pengembangan panas bumi dan lampiran) adalah sebagai berikut:

5.1.1 Penyelidikan Pendahuluan/Rekonaisan

Kegiatan ini meliputi studi literature dan peninjauan lapangan (geologi, geokimia). Dari penyelidikan ini akan diperoleh peta geologi tinjau dan sebaran manifestasi (seperti : air panas, steaming ground, tanah panas, fumarol, solfatar), suhu fluida permukaan dan bawah permukaan serta parameter panas bumi lainnya yang berguna untuk panduan penyelidikan selanjutnya.

5.1.2 Penyelidikan Pendahuluan Lanjutan

Dalam penyelidikan pendahuluan lanjutan ini dilakukan penyelidikan geologi, geokimia dan geofisika.

Penyelidikan geologi dilakukan dengan pendataan dari udara dan permukaan yang menghasilkan peta geologi pendahuluan lanjutan, dilengkapi dengan penyelidikan geohidrologi dan hidrologi yang menghasilkan peta hidrogeologi.

Penyelidikan geokimia meliputi pengamatan visual, pengambilan contoh dan analisis kimia air, gas serta tanah. Hasilnya berupa peta anomali unsur-unsur kimia yang terkandung di dalam air, gas dan tanah, jenis fluida bawahpermukaan, asal-usul fluida serta system panas bumi.

Penyelidikan geofisika yang digunakan adalah pemetaan geofisika dan menghasilkan peta geofisika dengan interval yang memungkinkan untuk dibuat kontur.

5.1.1 Penyelidikan Rinci

Penyelidikan rinci dilakukan berdasarkan rekomendasi dari penyelidikan sebelumnya, yang lebih dititik-beratkan pada penyelidikan ilmu kebumian terpadu (geologi, geokimia, geofisika) dan dilengkapi pemboran landaian suhu.

Pada penyelidikan geologi dilakukan pemetaan geologi rinci dengan skala yang lebih besar dari pada peta pendahuluan lanjutan, termasuk didalamnya pemetaan batuan ubahan.

Penyelidikan geokimia dilakukan dengan interval titik yang lebih rapat dan lokasi penyelidikannya lebih terarah berdasarkan hasil penyelidikan sebelumnya. Hasilnya berupa peta anomaly unsure kimia dan model hidrologi.

Penyelidikan geofisika dilakukan dengan cara pemetaan dan pedugaan yang menghasilkan peta anomaly dan penampang tegak pendugaan sifat fisis batuan.

Pada sumur landaian suhu dilakukan juga penyelidikan geologi, geokimia dan geofisika, yang menghasilkan penampang batuan, sifat fisis serta kimia batuan dan fluida sumur.

Analisis data terpadu dalam tahap penyelidikan ini menghasilkan model panas bumi tentative dan saran lokasititik bor eksplorasi.

5.3.4 Pengeboran Ekplorasi (wildcat)

Pengeboran ekplorasi (wildcat) adalah kegiatan pengeboran yang dibuat sebagai upaya untuk mengindentifikasi hasil penyelidikan rinci sehingga diperoleh gambaran geologi, data fisis dan kimia bawah permukaan serta kualitas dan kuantitas fluida.

5.3.5 Prastudi Kelayakan

Kajian mengenai potensi panas bumi berdasarkan ilmu kebumian dan kelistrikan yang merupakan dasar untuk pengembangan selanjutnya.

5.3.6 Pengeboran Delineasi

Kegiatan pada tahap ini adalah pengeboran ekplorasi tambahan yang dilakukan untuk mendapatkan data geologi, fisik dan kimia reservoir serta potensi sumur dari suatu lapangan panas bumi.

5.3.7 Studi Kelayakan

Kajian mengenai kelistrikan dan evaluasi reservoir untuk menilai kelayakan pengembangan lapangan panas bumi dilengkapi dengan rancangan teknis sumur produksi dan perancangan system pembangkit tenaga listrik.

5.3.8 Pengeboran Pengembangan

Jenis kegiatan yang dilakukan adalah pengeboran sumur produksi dan sumur injeksi untuk mencapai target kapasitas produksi. Pada tahap pengeboran pengembangan ini dilakukan pengujian seluruh sumur yang ada sehingga menghasilkan kapasitas produksi.

5.3.9 Pemanfaatan Panas Bumi

Panas bumi dapat dimanfaatkan dengan dua cara yaitu cara pemanfaatan langsung dan tidak langsung.

5.3.9.1 Pemanfatan Langsung

Pemanfatan langsung adalah pemanfaatan fluida panas bumi untuk keperluan nonlistrik.

5.3.9.2 Pemanfaatan Tidak Langsung

Pemanfaatan tidak langsung adalah pemanfaatan energi panas bumi sebagai pembangkit tenaga listrik.

PENYELIDIKAN SUMBER DAYA SPEKULATIF PENDAHULUAN PENYELIDIKAN SUMBER DAYA HIPOTESIS PENDAHULUAN LANJUTAN PENYELIDIKAN RINCI CADANGAN TERDUGA PENGEBORAN EKSPLORASI (WILDCAT) PRASTUDI CADANGAN MUNGKIN KEL AYAKAN PENGEBORAN SUMBER DAYA SPEKULATIF PRASTUDI KEL AYAKAN PENGEBORAN PENGEMBANGAN

ALUR KEGIATAN PENYELIDIKAN DAN PENGEMBANGAN PANASBUMI

5.4 Klasifikasi Potensi Energi Panas Bumi

Klasifikasi ini dibuat berdasarkan tahapan penyelidikan yang dilakukan pada suatu daerah atau lapangan panas bumi. Tahapan penyelidikan pendahuluan menghasilkan klasifikasi sumber daya, sedangkan tahapan penyelidikan rinci menghasilkan klasifikasi cadangan.

PEMANFAATAN PANAS BUMI

5.4.1 Klasifikasi Sumber Daya

Sumber daya panas bumi dibagi dalam dua kelas yaitu: kelas spekulatif dan hipotesis.

5.4.1.1 Kelas Sumber Daya Spekulatif

Kelas sumber daya spekuliatif adalah kelas sumber daya yang estimasi potensi energinya didasarkan pada studi literatur serta penyelidikan pendahuluan.

5.4.1.2 Kelas Sumber Daya Hipotetis

Kelas sumber daya hipotetis adalah kelas sumber daya yang estimasi potensi energinya didasarkan pada hasil penyelidikan pendahuluan lanjutan.

5.4.2 Klasifikasi Cadangan

Cadangan panas bumi dapat diklasifikasikan menjadi tiga kelas yaitu : Kelas terduga, mungkin dan terbukti.

5.4.2.2 Kelas Cadangan Mungkin

Kelas cadangan mungkin adalah kelas cadangan yang estimasi potensi energinya didasarkan pada hasil penyelifikan rinci dan telah diidentifikasi dengan bor eksplorasi (wildcat) serta hasil prastudi kelayakan.

5.4.2.3 Kelas Cadangan Terbukti

Kelas cadangan terbukti adalah kelas cadangan yang estimasi potensi energinya didasarkan pada hasil penyelidikan rinci, diuji dengan sumur eksplorasi, delineasi dan pengembangan serta dilakukan studi kelayakan.

6. PELAPORAN

Dokumen klasifikasi potensi energi panas bumi di wilayah Indonesia ini disimpan di instansi yang ditunjuk.

LAMPIRAN MATRIKS KLASIFIKASI POTENSI ENERGI PANAS BUMI

angan 1. Peta geologi manifestasi 2. Suhu Fluida 3. Suhu bawah 4. Potensi sumt 1. Peta geologi 2. a. Peta geofisik 4. Peta hidroge 5. Potensi sumb 1. a. Peta geofisik 6. Peta zon c. Peta zon c. Peta zon c. Peta anoı d. Peta anoı d. Peta anoı suhu 2. a. Peta anoı b. Model hid 3. a. Peta anoı pendugas b. Sifat fisis landaian s 4. Sumur landais 6. Saran dan lok 6. Saran dan lok	KLASIFIKASI		TINGKAT PENYELIDIKAN	METODE/KEGIATAN		KELIIABAN
11. Penyelidikan Pendahuluan 1. Geologi 2. Surface Lanjutan 2. Geokimia 3. Geofisika (Pemetaan) 4. Geohidrologi & Hidrologi 3. Pett 4. Pett 4. Pett 5. Pott 5. Pott 5. Pott 6. C. Geokimia 2. a. permukaan 5. Geokimia 2. a. permukaan 6. C. Geokimia 2. a. permukaan 6. C. Geokimia 3. Geofisika a. pemetaan 7. Geofisika a. pemetaan 7. Geofisika a. pemetaan 8. Geofisika a. pemetaan 9. Pendageboran Landaian Suhu 6. Sara	Sumber Daya Spekulasi	<u>-</u>	Penyelidikan Pendahuluan	Studi literatur dan tinjauan lapangan	1. Peta	geologi tinjau dan sebaran
11. Penyelidikan Pendahuluan 1. Geologi 1. Geologi 1. Pet 1. Pet 2. a. 3. Geoffisika (Pemetaan) b. A. Geohidrologi & Hidrologi 3. Pet 1. Geologi 2. a. a. permukaan b. b. bawah permukaan a. permukaan a. permukaan a. permukaan a. permukaan a. permukaan a. pemetaan a. pemetaan a. pendugaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) f. Sum 6. Sara						riestasi J. Fluida di Permukaan
II. Penyelidikan Pendahuluan 1. Geologi 2. a. 3. Geokimia 2. a. 3. Geokimia 3. Geokimia 3. Peta 4. Geohidrologi & Hidrologi 3. Peta 4. Peta 4. Peta 5. Pota 5. Pota 5. Pota 6. a. permukaan 5. geokimia 5. a. permukaan 6. c. 2. geokimia 5. a. permukaan 7. a. permukaan 7. a. permukaan 7. a. pemukaan 8. b. bawah permukaan 9. b. pendugaan 9. pendu						u bawah permukaan (estimasi)
1. Geologi 2. a. 3. Geoffsika (Pemetaan) 4. Geohidrologi & Hidrologi 6. c. 1. Geohidrologi & Hidrologi 7. Peta 1. Geohidrologi & Hidrologi 8. Peta 1. Geohidrologi & Hidrologi 9. Peta 1. Geologi: 1. Geologi: 2. a. 3. Peta 4. Peta 5. Pota 6. Bowah permukaan 7. geokimia: 1. a. permukaan 8. b. bawah permukaan 9. b. bawah permukaan 1. a. permukaan 1. a. permukaan 1. b. bawah permukaan 2. a. permukaan 3. Geoffsika 1. a. pemetaan 3. Geoffsika 6. Sara 1. Peta 1. Peta 1. Peta 1. S. Pota 2. a. 3. Geoffsika 3. a. 4. Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara 6. Sara	Sumber Daya	=				nsi sumber daya spekulatif
3. Geoffsika (Pemetaan) 4. Geohidrologi & Hidrologi 3. Peta 3. Geohidrologi & Hidrologi 3. Peta 4. Peta 4. Peta 5. Pota 6. Bawah permukaan 7. Geokimia 8. Dewah permukaan 8. Geoffsika 9. Demataan 9. Demataan 9. Demataan 9. Demataan 9. Ceologing (landaian suhu) 9. Sara 6. Sara 7. Desmanda an Suhu 9. Sara 6. Sara	Hipotetis	2	Periyelidikan Pendanuluan			geologi pendahuluan
3. Geofisika (Pemetaan) 4. Geohidrologi & Hidrologi 6. 3. Peta 7. Geologi :			Lanjulan		ė,	Peta geologi pendahuluan
1. Geohidrologi & Hidrologi 3. Pett 4. Pett 5. Pott 6. Sara					р.	Fipe fluida dan
11. Penyelidikan Rinci 1. Geologi : a. permukaan b. bawah permukaan c. 2. geokimia : a. permukaan a. permukaan a. permukaan b. bawah permukaan 3. Geofisika a. pemetaan a. pendugaan b. pendugaan b. pendugaan b. pendugaan b. pendugaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) f. Mod 6. Sara						Sistem panas bumi
11. Penyelidikan Rinci 12. geokimia : 23. geokimia : 24. Pett 55. Pott 66. Bowah permukaan 67. a. pott 77. b. b. b. b. 77. b. b. b. b. 77. b. b. b. 77. b. b. b. b. 77. b. b. b. b. 77. b. b. b. b. b. 77. b. b. b. b. b. b. 77. b. b. b. b. b. b. b. b. 78. b. 78. b. 79. b.					Peta	geofisika
III. Penyelidikan Rinci a. permukaan b. bawah permukaan c. 2. geokimia : a. permukaan a. permukaan b. bawah permukaan 3. Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) 4. Sum 6. Sara						hidrogeologi
a. permukaan b. bawah permukaan c. 2. geokimia : a. permukaan a. permukaan b. bawah permukaan 3. Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) 4. Sum 6. Sara	Condon Tordino	=		- 1		nsi sumber daya hipotetis
a. permukaan b. bawah permukaan geokimia : a. permukaan b. bawah permukaan c. Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara	Cadangan Lerunga	≝				Peta geologi rinci
b. bawah permukaan geokimia : a. permukaan b. bawah permukaan Ceofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara				a. permukaan		Peta zona ubahan
geokimia: a. permukaan b. bawah permukaan Ceofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara						Peta struktur geologi
a. permukaan b. bawah permukaan Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara						Peta identifikasi bahaya geologi
b. bawah permukaan Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara				a. permukaan		Penampang batuan sumur landaian
b. bawah permukaan Geofisika a. permetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara					S	uhu
Geofisika a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara					ë.	Peta anomali kimia
a. pemetaan b. pendugaan c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara						Aodel hidrologi
b. pendugaan b. c. logging (landaian suhu) 4. Sum Pengeboran Landaian Suhu 5. Mod 6. Sara				a. pemetaan	ю.	eta anomali dan penampang tegal
c. logging (landaian suhu) Pengeboran Landaian Suhu 6. Sara					<u>a</u>	endugaan sifat fisis batuan
c. logging (landaian suhu) 4. Pengeboran Landaian Suhu 5.				b. pendugaan		ifat fisis batuan dan fluida sumur
Pengeboran Landaian Suhu 5. 6.				(introduction) seriosed of		andaian suhu
9 0						ir fandalan suhu I nanas biimi fontatif
						i dan lokasi titik bor eksplorasi

(LANJUTAN)

		-		_	Т			-	_	_	_	_	_					_	_		т-		
1. Sumur eksplorasi	2. a. Model geologi bawah permukaan		3. Sifat fisis dan kimia unsur	Potensi sumur eksplorasi	1. a. Potensi cadangan mungkin	 b. Pemanfaatn langsung atau tidak 	(Kencana pengembangan	1. Sumur delineasi	Model panas bumi	3. Potensi sumur	4. Karakteristik reservoir	1. Potensi cadangan terbukti	2. a. Rancangan sumur produksi dan	injeksi	b. Rancangan pemipaan sumur	produksi	c. Rancangan sistem pembangkit listrik	 Layak atau tidak layak untuk 	dikembangkan	1. Sumur pengembangan		2. Kapasitas produksi lapangan panas bumi
						_		-	<u>_</u>		_	7	Ì	-					-	-			CA .
1. Pengeboran Eksplorasi	2. Geologi		geoffsika)		Evaluasi potensi					2. Pengujian sumur	2			2. Perancangan teknis						- 1	1. Pengeboran sumur		2. Pengujian sumur
Pengeboran Eksplorasi				2	Prastudi Kelayakan				rengboran Delineasi				Studi Kelayakan								Pengeboran	rengembangan	
≥.					>			5	<u>:</u>				<u>:</u>							11111	<u>.</u>		
Cadangan Mungkin								Cadanasa Torbuist	Cadangail I of Duni														

Goldscmhidt Victor Moritz, Bapak Geokimia Modern



Victor Moritz Goldschmidt dilahirkan di Zurich Switzerland pada tanggal 27 Januari 1888. Terlahir dari seorang ayah ahli kimia di Universitas Oslo, nama Victor Goldsmict diambil dari nama salah seorang kolega ayahnya , ahli kimia Victor Meyer.

Selama perang dunia I, V.M Goldschmitdt memulai penelitiannya dalam bidang geokimia yang merupakan hasil pengamatannya terhadap sumberdaya mineral di Norwegia. Dari hasil penelitiannya, Goldschmidt sampai pada kesimpulan bahwa dari sekian problem yang ia pecahkan, menurutnya satu hal penting yang harus menjadi catatan adalah bagaimana cara menenukan kaidah umum dan prinsipprinsip dasar yang mengontrol sebaran serta jumlah unsureunsur kimia di alam. Menurutnya, inilah yang merupakan problem dasar dalam geokimia.

Goldschmidt ingin memecahkan masalah tersebut dari sudut pandang fisika dan kimia atom. Untuk memecahkan sebaran geokimia, sebagai contoh, ia menyarankan untuk menemukan hubungan antara sebaran tersebut dengan mengukur sifat-sifat terukur dari atom-atom dan ion-ionnya. Tidak seorangpun yang bisa mendefinisikan dengan begitu baik serta memberikan kontribusi yang demikian banyak terhadap geokimia, seperti Goldschmitdt. Oleh karenanya, ia pantas untuk mendapatkan julukan Bapak Geokimia.

Goldscmidt pertamakali bersekolah di Amsterdam dan Heidelberg. Tahun 1905, ia melanjutkan sekolah di Oslo. Di universitas ia belajar tentang kimia dari ayahnya serta dari beberapa ahli kimia ternama di universitas tersebut. Ia juga belajar mineralogi dan geologi dari seorang geologist terkenal Waldemar Cristopher Brogger.

Brogger banyak menginspirasi Godlsmicdt, Brogger pula yang mempengaruhinya untuk melakukan riset terhadap batuan metamorphic di sekitar Oslo. Hasil penelitian Goldsmicdt dipublikasikan dalam monograph sepanjang 500 lembar, sebuah publikasi geologi klasik berjudul "Contact metamorphism in The Kristiana Region". Berdasarkan hasil study lapangan dan studi mineralogi yang dikerjakan oleh Brogger dan teman2nya, Goldschmidt mendeskripsikan kumpulan mineral dari zona metamorphic spesifik yang terbentuk pada kontak batuan sedimen dan batuan beku intrusif. Dia berhasil membuktikan bahwa kumpulan mineral yang terbentuk dikontrol oleh 3 faktor : komposisi batuan sedimen awal, suhu dan tekanan selama metamorfosa yang diakibatkan oleh adanya intrusi batuan beku tersebut. Dalam thesis doktornya, ia menggunakan data-data tersebut untuk merekonstruksi hukum dalam fase mineralogi, sebuah penyederhanaan dari hukum phase J. Willard Gibb's (P+F = C+2) yang berhubungan dalam kesetimbangan kimia, dalam hal ini P adalah phase-phase (mineral-mineral), F adalah degrees of freedom (komposisi, temperatur dan tekanan) serta C adalah komponen-komponen (elemen-elemen atau

oksida sederhana). Rumusan ini merupakan intrumen penting untuk berbagai aplikasi termodinamika dalam mempelajari batuan

Kontribusi paling terkenal dari Goldschmidt adalah dalam bidang crystal chemistry, suatu bidang yang belum eksis pada saat itu. Goldschmidt berkontribusi banyak dalam membuat hukum2 dasar bagi bidang tersebut. Pada tahun 1929, dia menerima sebutan profesor mineralogi di Gottingen bersamaan dengan perjanjian untuk membentuk dan memimpin laboratorium X-ray dan karbon arc spectrografi analisis di universitas tersebut. Selama 6 tahun bekerja dibantu oleh rekan-rekan kerjanya yang juga outstanding, ia menghasilkan sekuen yang luar biasa untuk analisa kualitas bagi hampir 200 rumusan kimia yang penting dalam ilmu geologi. Hasil penelitian tersebut dipublikasikan dalam 8 seri klasik Geochemical Principles Concerning the Distribution of the Elements.

Secara garis besar, beberapa point penting bisa dicatat dari pekerjaan Goldscmidt yang masih bisa dikembangkan di masa yang akan datang adalah: 1)
Pembuktian dan pendokumentasian bahwa untuk menjelaskan mineral similiarities, struktur atom lebih penting daripada komposisi kimia mineral tersebut. 2) Bahwa struktur kristal biner dapat diterangkan secara sederhana dalam term rasio dari dua ionnya 3) bahwa parameter terpenting yang berpengaruh terhadap susunan kimia kristal adalah ukuran ion, muatan ion dan sifat kepolaran ion tersebut. Dalam satu kesatuan, ketiga point tersebut menyediakan model yang jelas serta efektif untuk menjelaskan susunan berkala unsure-unsur.

Dengan membandingkan antara ukuran ion dan kekuatan ion, Goldschmidt juga mendefinisikan ionic potential, yang bermanfaat dalam membedakan kelompok unsur utama dalam proses sedimentasi, yaitu: kelompok unsur yang tetap dalam kondisi true ionic solution, kelompok unsur yang mengendap melalui proses hydrolysis dan kelompok unsur yang membentuk soluble anionic complexes.

Goldschmidt menerima banyak penghargaan, termasuk Wollaston Medal, penghargaan tertinggi yang diberikan oleh London Geological Society, Foreign member of the Royal society, anggota dari Royal Norwegian Order of St Olaf, the Fridtjof Nansen Prize dan 3 penghargaan tingkat doctor lainnya.

Goldschmidt tidak pernah menikah, serta meninggalkan sedikit sekali teman, sehingga sedikit yang diketahui tentang kehidupan pribadinya. Dia adalah seorang yang baik hati dan senang memberi kepada banyak orang sehingga dia dihormati dan disegani oleh para koleganya. Goldsmicht meninggal pada tanggal 20 maret 1947 di Oslo Norway. (tha, sumber MacMillan Encyclopedia of Earth Sciences).

KAMUS GEOLOGI

Abyssal (di danau)

Zona yang paling dalam pada danau dimana airnya stagnan dan mempunyai temperature yang sama.

Abyssal (di laut)

Lingkungan laut dengan zona kedalaman 500 depa atau lebih.

Accessory mineral

Mineral yang terdapat dalam batuan yang tidak berperan dalam pengklasifikasian batuan tersebut. Biasanya terdapat dalam jumlah yang sangat sedikit; dalam batuan sediment biasanya berupa mineral berat.

Ball clay

Lempung dengan plastisitas sangat tinggi, biasanya dicirikan dengan adanya material organik. Berwarna abu-abu terang dan digunakan sebagai bahan pengikat dalam pembuatan keramik.

Bank (di pantai)

- 1. Tanggul; tanggul pasir
- 2. pulau panjang dan sempit sepanjang garis pantai, tersususn oleh pasir dan membentuk penghalang antara laguna dengan laut. Sinonim: barrier island.

Basalt

Istilah umum untuk batuan beku basa berwarna gelap. Biasanya ekstrusif tapi bisa juga intrusive (misalnya dike). Disusun oleh calcic plagioklas dan klinopiroksen; yang berbutir halus disebut gabro. Nephelin, olivine, ortopiroksen dan kuarsa dapat muncul dalam CIPW tapi tidak secara simultan.

Basaltic rocks

Istilah umum untuk batuan beku ekstrusif yang berwarna gelap dan kompak, seperti basal, diabas. Dolerite dan andesit yang berwarna gelap.

Calcarenaceous

Istilah untuk batupasir yang mengandung detritus kalsium karbonat berlimpah. Contoh: "calcarenaceous orthokuarsit" dengan komponen calcareous/gampingan mencapai 50% dari total partikel klastik.

Calcite

Mineral pembentuk batuan: CaCO3. Biasanya berwarna putih, tidak berwarna atau abu-abu pucat, kuning pucat atau biru pucat. Mempunyai kilap vitreous, rhombohedral dan skala kekerasan 3 menurut skala Mohs. Merupakan unsure penting dalam batugamping. Biasa ditemukan sebagai mineral gangue dalam berbagai mineral bijih dan sebagai semen pada batuan sediment klastik.

Carbonaceous

- 1. Istilah untuk batuan atau sediment yang kaya akan karbon
- 2. Istilah untuk sedimen yang mengandung material organic

(Penny, Sumber: Glossary of Geology, American Geology Institute, 1980)

