



BERITA NEGARA REPUBLIK INDONESIA

No.1037, 2013

**BADAN PENGATUR HILIR MINYAK DAN GAS BUMI.
Tarif. Pengangkutan. Gas Bumi. Pipa. Pencabutan.**

**PERATURAN BADAN PENGATUR HILIR MINYAK DAN GAS BUMI
NOMOR 8 TAHUN 2013
TENTANG
PENETAPAN TARIF PENGANGKUTAN GAS BUMI MELALUI PIPA
DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA
KEPALA BADAN PENGATUR HILIR MINYAK DAN GAS BUMI,**

- Menimbang :**
- a. bahwa berdasarkan ketentuan Pasal 46 ayat (3) huruf d Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi, salah satu tugas Badan Pengatur melakukan pengaturan dan penetapan tarif pengangkutan Gas Bumi melalui pipa;**
 - b. bahwa perlu dilakukan perubahan terhadap Peraturan Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi Nomor 16/P/BPH MIGAS/VII/2008 tentang Penetapan Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa karena sudah tidak sesuai dengan perkembangan kegiatan usaha pengangkutan Gas Bumi melalui pipa;**
 - c. bahwa telah dilaksanakan Sidang Komite pada hari Senin tanggal 22 bulan Juli 2013, sebagaimana tertuang dalam Berita Acara No 12/BA-Sid/BPH Migas/Kom/VII/2013 tanggal 22 Juli 2013;**
 - d. bahwa berdasarkan pertimbangan sebagaimana dimaksud dalam huruf a, huruf b, dan huruf c, perlu menetapkan Peraturan Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi tentang Penetapan Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa;**

- Mengingat :**
- 1. Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2001 Nomor 136, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4152);**
 - 2. Peraturan Pemerintah Nomor 67 Tahun 2002 tentang Badan Pengatur Penyediaan dan Pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Kegiatan Usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2002 Nomor 141, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4253) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Republik Indonesia Nomor 49 Tahun 2012 (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2012 Nomor 95, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5308);**
 - 3. Peraturan Pemerintah Nomor 36 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hilir Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2004 Nomor 124, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4436), sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 30 Tahun 2009 (Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 59, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4996);**
 - 4. Keputusan Presiden Republik Indonesia Nomor 86 Tahun 2002 tentang Pembentukan Badan Pengatur Penyediaan dan Pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Kegiatan Usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Republik Indonesia Nomor 45 Tahun 2012 (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2012 Nomor 103);**
 - 5. Keputusan Presiden Republik Indonesia Nomor 78/P Tahun 2011;**
 - 6. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 19 Tahun 2009 tentang Kegiatan Usaha Gas Bumi Melalui Pipa;**
 - 7. Keputusan Kepala Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi Nomor 04/Ka/BPH Migas/12/2003 tentang Sebutan Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi;**

MEMUTUSKAN:

Menetapkan: PERATURAN BADAN PENGATUR HILIR MINYAK DAN GAS BUMI TENTANG PENETAPAN TARIF PENGANGKUTAN GAS BUMI MELALUI PIPA.

BAB I
KETENTUAN UMUM

Pasal 1

Dalam Peraturan Badan Pengatur ini yang dimaksud dengan :

1. Gas Bumi adalah hasil proses alami berupa hidrokarbon yang dalam kondisi tekanan dan temperatur atmosfer berupa fasa gas yang diperoleh dari proses penambangan Minyak dan Gas Bumi.
2. Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa adalah kegiatan menyalurkan Gas Bumi melalui pipa meliputi kegiatan transmisi, dan/atau transmisi dan distribusi melalui pipa penyalur dan peralatan yang dioperasikan dan/atau diusahakan sebagai suatu kesatuan sistem yang terintegrasi.
3. Pipa Transmisi adalah pipa untuk mengangkut Gas Bumi dari sumber pasokan Gas Bumi atau lapangan Gas Bumi ke satu atau lebih pusat distribusi dan/atau ke satu atau lebih konsumen Gas Bumi atau yang menghubungkan sumber-sumber pasokan Gas Bumi.
4. Ruas Transmisi adalah ruas tertentu dari jaringan transmisi Gas Bumi yang merupakan bagian dari Rencana Induk Jaringan Transmisi dan Distribusi Gas Bumi Nasional.
5. Jaringan Pipa Transmisi adalah gabungan dari beberapa Pipa Transmisi yang saling terkoneksi, diusahakan atau dioperasikan oleh satu dan/atau beberapa *Transporter*.
6. Pipa Distribusi adalah pipa yang mengangkut Gas Bumi dari suatu Pipa Transmisi atau dari Pipa Distribusi ke konsumen Gas Bumi atau ke Pipa Distribusi lainnya yang berbentuk jaringan.
7. Wilayah Jaringan Distribusi adalah wilayah tertentu dari jaringan distribusi Gas Bumi yang merupakan bagian dari Rencana Induk Jaringan Transmisi dan Distribusi Gas Bumi Nasional.
8. Fasilitas adalah Pipa Transmisi dan/atau Jaringan Pipa Distribusi beserta fasilitas - fasilitas pendukungnya yang digunakan dalam kegiatan usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa.
9. Izin Usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa adalah izin yang diberikan kepada Badan Usaha untuk melaksanakan kegiatan usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa dengan tujuan untuk memperoleh keuntungan dan/atau laba.
10. Hak Khusus adalah hak yang diberikan Badan Pengatur kepada Badan Usaha untuk mengoperasikan Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa pada Ruas Transmisi dan/atau pada Wilayah Jaringan Distribusi Gas Bumi berdasarkan lelang.

11. Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa, yang selanjutnya disebut Tarif adalah biaya yang dipungut *Transporter* dari *Shipper* atas jasa Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa dengan satuan USD (Dollar Amerika Serikat) per satu *MSCF* (ribu standar kaki kubik) Gas Bumi yang diangkut *Transporter*.
12. Kontrak adalah *Gas Transportation Agreement (GTA)* atau perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa antara *Transporter* dan *Shipper*.
13. *Internal Rate of Return (IRR)* adalah tingkat diskonto di mana nilai sekarang bersih dari biaya (arus kas negatif) investasi sama dengan nilai sekarang bersih dari (arus kas positif) keuntungan investasi.
14. *Weighted Average Cost of Capital (WACC)* adalah rata-rata tertimbang biaya modal sendiri (*equity*) dan modal pinjaman (*debt*) yang diinvestasikan pada suatu kegiatan usaha.
15. *Cost of Service* adalah jumlah pendapatan yang merupakan hak *Transporter* yang diperoleh dari Tarif yang dibayarkan oleh *Shipper* agar pendapatan tersebut dapat mengembalikan semua biaya yang dikeluarkan oleh *Transporter* dalam menjalankan kegiatan Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa, serta keuntungan yang wajar dari investasi Fasilitas yang telah dikeluarkan.
16. *Salvage Value* adalah estimasi nilai sisa aset Fasilitas pada akhir masa manfaatnya.
17. Titik Terima adalah titik penyerahan Gas Bumi pada Fasilitas dari *Shipper* kepada *Transporter*.
18. Titik Serah adalah titik penyerahan Gas Bumi pada Fasilitas dari *Transporter* kepada *Shipper* dan/atau *Offtaker*.
19. *Transporter* adalah Badan Usaha yang memiliki Izin Usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa dan memiliki Hak Khusus.
20. *Shipper* adalah Badan Usaha yang memanfaatkan Fasilitas *Transporter* untuk mengangkut Gas Bumi yang dimilikinya.
21. Badan Usaha adalah perusahaan berbentuk badan hukum yang menjalankan jenis usaha bersifat tetap, terus menerus dan didirikan sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku serta bekerja dan berkedudukan dalam Wilayah Negara Kesatuan Republik Indonesia.
22. Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi yang selanjutnya disebut Badan Pengatur adalah Badan yang dibentuk untuk melakukan pengaturan dan pengawasan terhadap penyediaan dan pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Gas Bumi serta Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa pada Kegiatan Usaha Hilir.

23. Konsumen Gas Bumi (*end user*) adalah pengguna Gas Bumi melalui pipa yang menggunakan Gas Bumi untuk kepentingan sendiri dan tidak untuk diniagakan.

BAB II

MAKSUD DAN TUJUAN

Pasal 2

Peraturan Badan Pengatur tentang Penetapan Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa ditetapkan dengan maksud agar penetapan Tarif dapat dilaksanakan secara akuntabel, adil, transparan dan wajar (*be just and reasonable*).

Pasal 3

Peraturan Badan Pengatur tentang Penetapan Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa ditetapkan dengan tujuan:

- a. Meningkatkan pemanfaatan Gas Bumi dalam negeri.
- b. Optimalisasi pemanfaatan infrastruktur jaringan Pipa Transmisi dan Pipa Distribusi Gas Bumi.
- c. Meningkatkan investasi di bidang infrastruktur Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa.

BAB III

TATA CARA PENGUSULAN DAN PENETAPAN TARIF

Pasal 4

- (1) *Transporter* mengajukan usulan Tarif secara tertulis kepada Badan Pengatur dengan melampirkan rincian perhitungan dan data pendukung.
- (2) *Transporter* wajib menyampaikan presentasi mengenai usulan Tarif sebagaimana dimaksud pada ayat (1) kepada Badan Pengatur

Pasal 5

- (1) *Transporter* wajib menjamin kebenaran data yang disampaikan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 4 ayat (1).
- (2) *Transporter* wajib menyampaikan pernyataan tertulis atas kebenaran data sebagaimana dimaksud pada ayat (1) di atas materai cukup yang ditandatangani oleh pimpinan perusahaan.
- (3) Badan Pengatur menggunakan data sebagaimana dimaksud dalam Pasal 4 ayat (1) hanya untuk kepentingan penetapan Tarif.

Pasal 6

- (1) Badan Pengatur melakukan verifikasi dan evaluasi atas usulan Tarif sebagaimana dimaksud dalam Pasal 4
- (2) Dalam melakukan evaluasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1), Badan Pengatur wajib mempertimbangkan keseimbangan kepentingan antara *Transporter* dan *Shipper*.
- (3) *Shipper* dapat meminta penjelasan kepada Badan Pengatur mengenai hal-hal yang terkait langsung dengan usulan Tarif yang telah dievaluasi dan akan ditetapkan oleh Badan Pengatur.

Pasal 7

- (1) Badan Pengatur mengadakan dengar pendapat dengan *Transporter* dan *Shipper* serta *stakeholder* terkait bila diperlukan, sebelum menetapkan Tarif.
- (2) Hasil dari dengar pendapat sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dapat dijadikan bahan pertimbangan bagi Badan Pengatur dalam mengambil keputusan penetapan Tarif.
- (3) Badan Pengatur menetapkan Tarif sebagaimana dimaksud pada ayat (1) melalui Sidang Komite.

BAB IV**SISTEM TARIF****Pasal 8**

- (1) Pada Pipa Transmisi, Tarif dihitung dengan menggunakan :
 - a. sistem perangko (*postage stamp system*);
 - b. sistem jarak (*distance system*);
 - c. sistem masuk-keluar (*entry-exit system*).
- (2) Penggunaan sistem perangko sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf a, merupakan penerapan Tarif yang sama dari setiap Titik Terima sampai ke Titik Serah pada satu Ruas dan/atau Jaringan Pipa Transmisi.
- (3) Penggunaan sistem jarak sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf b merupakan penerapan Tarif yang berbeda tergantung jarak antara Titik Terima ke Titik Serah.
- (4) Penggunaan sistem *entry-exit* sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf c merupakan jenis tarif yang terdiri dari:
 - a. tarif masuk kedalam suatu sistem jaringan pipa Gas Bumi yang disebut sebagai *entry tariff*; dan

- b. tarif keluar dari suatu sistem jaringan pipa Gas Bumi yang disebut sebagai *exit tariff*.
- (5) *Entry tariff* sebagaimana dimaksud pada ayat (4) huruf a, merupakan Tarif yang dikenakan kepada *Shipper* untuk mengangkut Gas Bumi dari suatu sumber Gas Bumi tertentu baik melalui pipa dan/atau melalui sarana pengangkutan lainnya menuju suatu titik masuk (*entry point*) tertentu pada suatu sistem jaringan pipa Gas Bumi.
- (6) *Exit tariff* sebagaimana dimaksud pada ayat (4) huruf b, merupakan Tarif yang dikenakan kepada *Shipper* untuk mengangkut Gas Bumi dari sembarang titik masuk (*entry point*) menuju sembarang titik keluar (*exit point*) di dalam suatu jaringan pipa Gas Bumi pada suatu zona atau wilayah administrasi, yang besarnya tidak tergantung dari lokasi titik masuk (*entry point*) maupun titik keluar (*exit point*) dari sistem jaringan pipa Gas Bumi.

Pasal 9

- (1) Tarif untuk Pipa Distribusi pada satu wilayah Jaringan Distribusi Gas Bumi menggunakan sistem wilayah (*Zone System*).
- (2) Penerapan Tarif pada sistem wilayah sebagaimana dimaksud pada ayat (1) merupakan Tarif yang sama untuk setiap kategori tekanan operasi jaringan dalam suatu wilayah jaringan distribusi gas bumi tanpa mempertimbangkan letak lokasi Titik Terima dan Titik Serah.
- (3) Kategori tekanan sebagaimana dimaksud pada ayat (2) terdiri atas kategori tekanan tinggi, tekanan sedang, dan tekanan rendah.

Pasal 10

Badan Pengatur menetapkan Sistem Tarif sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 dan Pasal 9 berdasarkan kepentingan nasional, pertimbangan kemudahan operasional, kondisi teknis, dan kondisi sosial.

BAB V

METODE PERHITUNGAN TARIF

Pasal 11

Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa harus ditentukan secara akuntabel, transparan, adil dan wajar, dengan mempertimbangkan keseimbangan kepentingan antara *Transporter* dan para *Shipper*.

Pasal 12

- (1) Untuk menetapkan Tarif sebagaimana dimaksud dalam Pasal 11, Badan Pengatur menggunakan metode perhitungan Tarif berdasarkan *Cost of Service* dibagi volume Gas Bumi yang dialirkan, yang dirumuskan dengan persamaan berikut:

$$\text{Tarif} = \frac{\text{Cost Of Service}}{\text{Volume Gas Bumi Yang Dialirkan}}$$

- (2) *Cost of Service* sebagaimana dimaksud pada ayat (1) terdiri dari:
- a. semua biaya yang dikeluarkan oleh *Transporter* dalam menjalankan kegiatan Pengangkutan Gas Bumi Melalui pipa;
 - b. keuntungan yang wajar dari investasi Fasilitas yang telah dikeluarkan.
- (3) Semua biaya sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a merupakan biaya yang terkait langsung dengan kegiatan usaha Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa, meliputi: biaya operasi dan pemeliharaan termasuk biaya administrasi dan umum, biaya depresiasi, biaya asuransi, biaya mitigasi resiko, pajak pendapatan dan pajak lainnya.
- (4) Keuntungan yang wajar sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf b merupakan target IRR dari Nilai Basis Aset atas Fasilitas yang besarnya ditetapkan sebagai berikut:
- a. Untuk Fasilitas lama, dengan persamaan:
 $IRR = WACC$
 - b. Untuk Fasilitas baru, dengan persamaan:
 $IRR = WACC + insentif\ IRR.$
- (5) Fasilitas baru yang dimaksud pada ayat (4) huruf (b) merupakan Fasilitas yang sedang atau akan dibangun pada saat atau setelah ditetapkannya peraturan ini.
- (6) *Insentif IRR* sebagaimana dimaksud pada ayat (4) huruf (b) diberikan dalam rangka mendorong minat investor untuk membangun Fasilitas baru.
- (7) Tarif dihitung dengan menggunakan *Discounted Free Cash Flow* dengan target *IRR* sebagaimana dimaksud pada ayat (4).
- (8) *Free Cash Flow* sebagaimana dimaksud pada ayat (7) dapat dirumuskan dengan persamaan berikut:
- $$\text{Free Cash Flow} = \text{laba sebelum bunga dan pajak} \times (1 - \text{tarif pajak}) + \text{depresiasi dan amortisasi} - \text{pengeluaran modal} - \text{perubahan modal kerja}.$$

Pasal 13

- (1) Nilai basis aset sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (4) merupakan nilai awal investasi fasilitas dikurangi akumulasi depresiasi dan amortisasi, ditambah dengan perubahan modal kerja dan pengeluaran modal investasi baru.

- (2) Nilai awal investasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) merupakan biaya pengadaan Fasilitas pada saat Fasilitas yang dimaksud telah siap dioperasikan untuk pertama kali, termasuk biaya-biaya yang dapat dikapitalisasi yang antara lain meliputi biaya-biaya: rekayasa (*engineering*), tanah dan hak atas tanah, *ROW (right of way)*, survei, *line pack*, dan biaya konstruksi yang meliputi antara lain biaya-biaya: material, buruh, *pipe coating*, sistem proteksi katodik, peralatan komunikasi, *overhead*, biaya bunga pinjaman dan laba (*return*) terhadap modal sendiri selama masa konstruksi dan biaya perizinan.
- (3) Dalam hal Fasilitas sebagaimana dimaksud pada ayat (2) dibeli dari Badan Usaha lain atau hibah dari perusahaan induk, maka nilai basis aset didasarkan pada:
 - a. Nilai awal investasi yang telah dikurangi depresiasi dan amortisasi selama informasi yang dimaksud tersedia.
 - b. Besarnya harga aktual yang dibayarkan *Transporter* ketika membeli atau nilai valuasi atas aset yang dihibahkan kepada *Transporter*, apabila informasi yang dimaksud di huruf a tidak tersedia.
- (4) Nilai basis aset atau nilai awal investasi, sebagaimana dimaksud pada ayat (1) atau ayat (2) dapat didanai dengan modal yang berasal dari pinjaman atau modal sendiri.
- (5) Jumlah pinjaman sebagaimana dimaksud pada ayat (4) dan bunga pinjaman, wajib dibuktikan dengan dokumen yang sah.
- (6) Depresiasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dihitung dengan ketentuan sebagai berikut:
 - a. depresiasi dihitung dengan metoda garis lurus (*straight line method*);
 - b. jangka waktu depresiasi sesuai dengan jangka waktu Kontrak; atau
 - c. jangka waktu depresiasi berdasarkan usulan *Transporter* lebih lama dari jangka waktu Kontrak.
- (7) Dalam hal jangka waktu depresiasi yang digunakan sesuai dengan Kontrak sebagaimana dimaksud pada ayat (6) huruf b, maka *Salvage Value* untuk perhitungan depresiasi sama dengan nol.
- (8) Dalam hal jangka waktu depresiasi sebagaimana dimaksud pada ayat (6) huruf c, maka *Salvage Value* untuk perhitungan *depresiasi* berdasarkan usulan *Transporter*.
- (9) Nilai basis aset sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dihitung dengan menggunakan data laporan akun pengaturan Badan Usaha

sebagaimana diatur dalam peraturan Badan Pengatur mengenai akun pengaturan, atau dinilai oleh kantor jasa penilai publik yang terdaftar di Kementerian Keuangan.

Pasal 14

- (1) *WACC* sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (4) merupakan biaya rata-rata tertimbang dari seluruh komponen modal dirumuskan dengan persamaan sebagai berikut:

$$WACC = CoD \frac{D}{(D + E)} + CoE \frac{E}{(D + E)}$$

- (2) *D* dan *E* sebagaimana dimaksud pada ayat (1), merupakan komponen struktur modal, terdiri dari:

- a. *D (Debt)* = pendanaan modal yang berasal dari pinjaman,
- b. *E (Equity)* = pendanaan modal yang berasal dari ekuitas.

- (3) *CoD (Cost of Debt)*, sebagaimana dimaksud pada ayat (1) merupakan bunga modal pinjaman dirumuskan dengan persamaan sebagai berikut:

$$CoD = i \times (1 - T)$$

- (4) *i* dan *T* sebagaimana yang dimaksud pada ayat (3) merupakan:

- a. *i (interest rate)* = suku bunga pinjaman.
- b. *T (tax rate)* = tarif pajak pendapatan perusahaan yang besarnya mengacu kepada ketentuan peraturan dan perundangan yang berlaku di Indonesia.

- (5) *CoE (Cost of Equity)*, sebagaimana dimaksud pada ayat (1) merupakan biaya atas modal sendiri (ekuitas) yang dirumuskan dengan persamaan sebagai berikut:

$$CoE = R_f + \beta(BPMEM + ICRP)$$

- (6) *R_f*, *β*, *BPMEM* dan *ICRP* sebagaimana dimaksud pada ayat (5) merupakan :

- a. *R_f (Risk Free Rate)* = tingkat pengembalian investasi bebas resiko, yaitu tingkat pengembalian surat utang yang dikeluarkan oleh negara Amerika Serikat (*US Treasury Bond*).
- b. *b (beta)* = ukuran fluktuasi portfolio investasi atau individual instrument investasi dibandingkan dengan pasar (*stock market*). Pasar yang dimaksud disini adalah Bursa Efek Indonesia, sedangkan portofolio yang dimaksud disini adalah portofolio perusahaan yang bergerak dibidang pengangkutan dan/atau niaga Gas Bumi yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia.
- c. *BPMEM* = *base premium for mature equity market*.
- d. *ICRP* = *Indonesia country risk premium*.

- (7) Data *Rf*, *b*, *BPMEM* dan *ICRP* sebagaimana dimaksud pada ayat (6) yang digunakan untuk menghitung Tarif merupakan data rata-rata 5 (lima) tahun terakhir pada saat Tarif ditetapkan.

Pasal 15

Insentif IRR sebagaimana dimaksud pada Pasal 12 ayat (4) huruf b memiliki nilai minimal 1% (satu per seratus) dan maksimal 3% (tiga per seratus) tergantung dari komposisi modal yang dirumuskan dengan persamaan sebagai berikut:

$$\text{Insentif IRR} = 1\% + 2\% \times \% (D)$$

(*Insentif IRR* sama dengan satu per seratus ditambah dua per seratus dikalikan prosentase hutang).

Pasal 16

- (1) Biaya operasi dan pemeliharaan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (3) merupakan semua biaya yang dikeluarkan *Transporter* terkait dengan pengoperasian dan pemeliharaan Fasilitas dan/atau semua biaya yang digunakan oleh *Transporter* untuk menjalankan serta menjaga kehandalan Fasilitas dan/atau semua biaya yang dikeluarkan *Transporter* dalam rangka memenuhi aspek keselamatan (*safety*) dan integritas atas Fasilitas dan persyaratan regulasi dari Pemerintah.
- (2) Biaya operasi dan pemeliharaan sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dieskalasi berdasarkan inflasi Negara Amerika Serikat dengan menggunakan data rata-rata inflasi 5 (lima) tahun terakhir pada saat Tarif ditetapkan.

Pasal 17

- (1) Biaya administrasi dan umum sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (3) meliputi biaya gaji dan upah, biaya peralatan kantor, biaya pihak ketiga, biaya iuran Badan Pengatur, biaya sewa dan biaya umum Fasilitas.
- (2) Biaya Administrasi dan Umum sebagaimana dimaksud pada ayat (1), kecuali iuran Badan Pengatur dieskalasi berdasarkan inflasi Negara Amerika Serikat, dengan menggunakan data rata - rata inflasi 5 (lima) tahun terakhir pada saat Tarif ditetapkan.
- (3) Iuran Badan Pengatur sebagaimana dimaksud pada ayat (1) mengacu kepada ketentuan peraturan perundang-undangan.

Pasal 18

Pajak pendapatan dan pajak lain selain pajak pendapatan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (3) mengacu kepada ketentuan peraturan perundang-undangan.

Pasal 19

Volume Gas Bumi yang dialirkan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (1) sebesar alir-atau-bayar (*ship-or-pay*) dalam Kontrak atau 90% (sembilan puluh per seratus) dari Kontrak volume rata-rata harian (*daily contract quantity*) antara *Transporter* dan *Shipper*, dipilih mana yang lebih besar.

BAB VI

METODE PERHITUNGAN TARIF

UNTUK FASILITAS YANG SUDAH TERDEPRESIASI PENUH

(FULLY DEPRECIATED)

Pasal 20

- (1) Besaran Tarif pada Fasilitas yang telah terdepresiasi penuh (*fully depreciated*) dan masih digunakan oleh *Transporter*, ditentukan berdasarkan biaya operasi dan pemeliharaan, pajak, biaya administrasi dan umum serta *management fee* yang wajar.
- (2) Jumlah *management fee* yang wajar sebagaimana dimaksud pada ayat (1), ditentukan oleh Badan Pengatur maksimum sebesar 10% (sepuluh per seratus) dari total biaya operasi dan pajak tahun terakhir umur ekonomis Fasilitas.
- (3) Perhitungan Tarif untuk Fasilitas yang telah terdepresiasi penuh (*fully depreciated*) sebagaimana dimaksud pada ayat (1), dihitung dengan menggunakan persamaan sebagai berikut:

$$\text{Tarif} \leq \left[\frac{110\% (\text{Biaya Operasi} + \text{Pajak})}{\text{Volume Gas Bumi Yang Dialirkan}} \right]$$

- (4) Biaya operasi sebagaimana dimaksud pada ayat (3) terdiri dari:
 - a. biaya operasi dan pemeliharaan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 16.
 - b. biaya administrasi dan umum sebagaimana dimaksud dalam Pasal 17.
- (5) Pajak sebagaimana dimaksud pada ayat (3) merupakan Pajak sebagaimana dimaksud dalam Pasal 18.
- (6) Volume Gas Bumi yang dialirkan sebagaimana dimaksud pada ayat (3) merupakan Volume sebagaimana dimaksud dalam Pasal 19.

BAB VII

PENETAPAN TARIF PADA

PEMBANGUNAN FASILITAS BARU MELALUI

PENUGASAN PEMERINTAH

Pasal 21

- (1) Dalam hal Pemerintah menugaskan *Transporter* untuk membangun Fasilitas baru, *Transporter* wajib mendapatkan penetapan Tarif dari Badan Pengatur.
- (2) Tarif pada Fasilitas baru sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dinamakan sebagai *Initial Tariff*.
- (3) *Initial Tariff* sebagaimana dimaksud pada ayat (2) ditetapkan sesuai dengan ketentuan Bab V Metoda Perhitungan Tarif.
- (4) *Initial Tariff* sebagaimana dimaksud pada ayat (3) wajib disesuaikan paling lambat 1 (satu) tahun setelah Fasilitas baru selesai konstruksi.

BAB VIII**MASA BERLAKU****PENERAPAN TARIF DAN PENYESUAIAN TARIF****Pasal 22**

- (1) Tarif yang ditentukan berdasarkan ketentuan dalam Bab V mengenai Metode Perhitungan Tarif, berlaku sejak diundangkan sampai dengan jangka waktu depresiasi sebagaimana dimaksud dalam Pasal 13 ayat (6), huruf b dan huruf c berakhir atau penyesuaian Tarif berikutnya (mana yang lebih dahulu terjadi).
- (2) Tarif yang ditentukan berdasarkan ketentuan dalam Bab VI mengenai Metode Perhitungan Tarif Untuk Fasilitas Yang Sudah Terdepresiasi Penuh (*Fully Depreciated*), berlaku sejak diundangkan dengan jangka waktu sesuai dengan jangka waktu kontrak antara *Transporter* dan *Shipper* berakhir atau penyesuaian Tarif berikutnya (mana yang lebih dahulu terjadi).
- (3) *Transporter* wajib menerapkan Tarif sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dan ayat (2).

Pasal 23

- (1) Penyesuaian Tarif yang berlaku sebagaimana dimaksud dalam Pasal 22 dilakukan apabila Tarif dinilai sudah tidak adil dan wajar.
- (2) Kriteria Tarif tidak adil dan wajar sebagaimana dimaksud pada ayat (1), untuk:

- a. Fasilitas yang belum terdepresiasi penuh, apabila terjadi perubahan yang signifikan terhadap biaya yang terkandung di dalam *Cost of Service* sebagaimana dimaksud dalam Pasal 12 ayat (2) dan/atau perubahan volume Gas Bumi yang dialirkan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 19;
 - b. Fasilitas yang sudah terdepresiasi penuh, apabila perubahan yang signifikan terhadap biaya operasi dan pajak sebagaimana dimaksud dalam Pasal 20 ayat (4) dan/atau perubahan volume Gas Bumi yang dialirkan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 19.
- (3) Penyesuaian Tarif hasil lelang, dapat dilakukan setelah 5 (lima) tahun terhitung tanggal penetapan pemenang lelang.

Pasal 24

- (1) Penyesuaian Tarif sebagaimana dimaksud dalam Pasal 23 dapat diusulkan oleh *Transporter* atau *Shipper*, atau atas inisiatif Badan Pengatur.
- (2) Usulan penyesuaian Tarif dari *Transporter* atau *Shipper*, sebagaimana dimaksud pada ayat (1) disampaikan kepada Badan Pengatur dengan melampirkan rincian perhitungan dan data pendukung.
- (3) Penyesuaian Tarif atas inisiatif Badan Pengatur sebagaimana dimaksud pada ayat (1), dilakukan oleh Badan Pengatur apabila tidak ada usulan penyesuaian Tarif dari *Transporter* atau *Shipper*.

Pasal 25

- (1) Badan Pengatur melakukan evaluasi atas usulan penyesuaian Tarif sebagaimana dimaksud dalam Pasal 24 ayat (2).
- (2) Badan Pengatur dapat menyetujui usulan penyesuaian Tarif, apabila dari hasil evaluasi kriteria sebagaimana dimaksud dalam Pasal 23 ayat (2) terpenuhi.
- (3) Dalam hal usulan penyesuaian Tarif disetujui oleh Badan Pengatur sebagaimana dimaksud pada ayat (2), atau penyesuaian Tarif atas inisiatif Badan Pengatur sebagaimana dimaksud dalam Pasal 24 ayat (3), Badan Pengatur mengadakan dengar pendapat dengan *Transporter* dan *Shipper* sebelum menetapkan penyesuaian Tarif.
- (4) Badan Pengatur menetapkan penyesuaian Tarif sebagaimana dimaksud pada ayat (3) melalui Sidang Komite.

BAB IX

PELAPORAN

Pasal 26

Transporter wajib menyampaikan laporan akun pengaturan Badan Usaha kepada Badan Pengatur sebagaimana diatur dalam peraturan Badan Pengatur mengenai laporan akun pengaturan (*Regulatory Accounts*).

BAB X
PENGAWASAN

Pasal 27

- (1) Badan Pengatur melakukan pengawasan atas ditaatinya peraturan ini.
- (2) Pengawasan oleh Badan Pengatur sebagaimana dimaksud pada ayat (1) juga meliputi evaluasi terhadap laporan akun pengaturan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 26 yang disampaikan oleh *Transporter*.

BAB XI
SANKSI

Pasal 28

- (1) Badan Pengatur menetapkan dan memberikan sanksi yang berkaitan dengan pelanggaran peraturan ini.
- (2) Sanksi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dapat berupa peringatan tertulis, pencabutan Hak Khusus, pengusulan pencabutan Izin Usaha dan denda sesuai dengan ketentuan peraturan perundangan yang berlaku.
- (3) Segala kerugian yang timbul sebagai akibat diberikannya sanksi sebagaimana dimaksud pada ayat (2) menjadi beban *Transporter*.

BAB XII
KETENTUAN PERALIHAN

Pasal 29

- (1) Tarif yang berlaku sebelum ditetapkan Peraturan Badan Pengatur ini sepanjang tidak bertentangan dengan Peraturan Badan Pengatur ini dinyatakan tetap berlaku.
- (2) Dalam hal Tarif sebagaimana dimaksud dalam ayat (1) sudah tidak sesuai dengan Peraturan Badan Pengatur ini, wajib dilakukan penyesuaian.

BAB XIII
KETENTUAN PENUTUP

Pasal 30

Dengan diberlakukannya Peraturan Badan Pengatur ini, maka Peraturan Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi Nomor: 16/P/BPH MIGAS/VII/2008 tanggal 1 Juli 2008 tentang Penetapan Tarif Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa, dicabut dan dinyatakan tidak berlaku.

Pasal 31

Peraturan Kepala Badan ini mulai berlaku pada tanggal diundangkan.

Agar setiap orang mengetahuinya, memerintahkan pengundangan Peraturan Kepala Badan ini dengan penempatannya dalam Berita Negara Republik Indonesia.

**Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 22 Juli 2013
KEPALA BADAN PENGATUR HILIR MINYAK DAN GAS BUMI,**

ANDY NOORSAMAN SOMMENG

**Diundangkan di Jakarta
pada tanggal 19 Agustus 2013
MENTERI HUKUM DAN HAK ASASI MANUSIA
REPUBLIK INDONESIA,**

AMIR SYAMSUDIN