

AGREEMENT No.44/7-5H-0906

Between

Phu Khieo Bio-Energy Co.,Ltd. And Electricity Generating Authority of Thailand.

This agreement is made on May 13, 2004 at the office of Electricity Generating authority of Thailand by Mr. Isara Vongkusolkij, Mr. Sirisak Tatong, the company's authorized directors . Address 3<sup>rd</sup> Fl., Ploenchit Center, 2 Sukhumvit Road, Klongtoey, Bangkok (Hereinafter called, "Company") as one party and Electricity Generating Authority of Thailand by Mr.Narongsak Vichetphan incharge of Governor of Electricity Generating Authority of Thailand. Address 53 Moo2 Jaransanitwong Road, Bang-kruai Nontaburi (Hereinafter Gaw For Phaw). Both parties have now agreed to the following statement as bollow :

1. Term of Agreement

The Term of agreement shall begin on the date here of and shall continue for a period of 21 (twenty one) years after the date on which selling company commences selling electricity to Gaw For Phaw



*Sink Taboy*

17.3 In case the company has stopped its distribution due to the Authority shall cut its linkage in Clause 8.9 or Clause 8.10 or due to the company's inspection and/or maintenance and/or maintenance of power plant in Clause 9.1 or the company cuts its linkage in case of any emergency in electricity system as stated in SPP Grid Code as per Annex of Contract No. 1, Clause 3.4, except in case of linkage cut is the company's mistake, which shall take hours number and power volume during Peak Load and Partial Peak Load at the stoppage of the cut by the company to deduct from number of hours and power volume during Peak Load and Partial Peak Load in that month respectively, and to take remaining number of hours and power volume to calculate for actual power volume by deducting number of hours stopped as actually but not more than the company's notifying in Clause 9.1.

17.4 The volume calculation of power into money in monthly cycle shall be as follow:

17.4.1 In case the company can distribute power volume actually in equivalent to power volume in the contract, power volume to calculate money shall be at actual volume of power.

17.4.2 In case actual power volume is lower than volume of power in contract, the power into money shall be in actual power volume deducted at 20% of difference of power volume in contract and in actual volume.

17.4.3 In case the actual power volume is more than volume in contract, the volume calculated into money shall be at equivalent with volume in contract except in case EGAT request to take volume into money at equivalent with the volume in contract plus with three (3) times at the requested volume in contract multiplying with ratio of time that EGAT has requested in number of hours in such month.

17.4.4 In case power volume and number of hours to be deducted in Clause 17.2 and/or 17.3 resulting in number of hours and volume to be calculated at actual volume in that month is zero, the EGAT shall pay money in that month to the company at the volume into money in average retroactively 6 months, except in case of month with any force majeure to be exempted or in retro average until the starting date of buying and selling of electricity in case the sale is less than 6 months.

17.5 In case the company cannot distribute electricity with Monthly Capacity Factor, not less than 0.51 but not over 1.0 in Clause 8.5, the EGAT shall pay the company at 50% of the power rate imposed in Annex No. 2.

17.6 In case the company shall not be able to generate and distribute power in reduction as imposed by EGAT in Annex No. 2.

17.7 At the end of yearly cycle, if the company has accumulate number of hours in electricity distribution to EGAT, by calculating full number of hours in such year to be deducted in number of hours the company stopped the distribution for examination and/or maintenance and/or maintenance of plant in Clause 9.1 and number of hours stopped in distribution by the company.

Signature

Signature



*Signature*

CERTIFIED CORRECT TRANSLATION

*Signature*

Parinya Phalang  
PROFESSIONAL TRANSLATION & TRAVEL  
Tel. 02-650-8972~3  
02-259-9406~7

22. Consequential Damages

Both parties have no rights to claim for consequential damages or other damages that are not directly borne by the counter party due to breaches of contract.

23. Possession and Risks

The terminal points of possession and risk are where the properties of the company located.

24. Governing Law

This contract is governed by Thai Law.

This agreement is made as 2 exactly the same copies, both parties understand well and signature with company seal on the agreement.

PHU KHIEO BIO-ENERGY CO.,LTD.

ELECTRICITY GENERATING  
AUTHORITY OF THAILAND

.....Seller

(Mr. Isara Vongkusolkrit)

Director

.....Buyer

(Mr. Narongsak Vichetpan)

Incharge of governor of electricity

.....Seller

(Mr. Sirisak Tatong)

.....Witness

(Mr. Kamphui Jeeraruansak)

.....Witness

(Mr. Kamjohn Leeprapankun)



*Sirisak Tatong*

# สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ 44/7-5H-0906

## ระหว่าง

บริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ทำที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ ๓ พ.ค. ๒๕๔๗

ระหว่างบริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด โดย นายอิสระ ว่องกุศลกิจ ตำแหน่ง กรรมการบริษัท และ นายศิริศักดิ์ ทาทอง ตำแหน่ง กรรมการบริษัท สำนักงานเลขที่ 2 ชั้น 22 อาคารเพลีนิจิตเซ็นเตอร์ ซอยสุขุมวิท 2 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “บริษัทฯ” ฝ่ายหนึ่ง กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย นายณรงค์ศักดิ์ วิเศษฐ์พันธุ์ ตำแหน่ง รองผู้อำนวยการอาวุโสกลุ่มพัฒนา รักษาการในตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจริยสุนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “กฟผ.” อีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งสองฝ่ายตกลงซื้อขายไฟฟ้าตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้

### 1. อายุของสัญญา

สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา และให้มีอายุสัญญานับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในข้อ 4.5 เป็นระยะเวลา 21 ปี

### 2. การแก้ไขสัญญาและการแก้ไขสัญญาเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

2.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย อันมีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาฉบับใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก้ไขสัญญานี้แล้วก็ให้แก้ไขโดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และในระหว่างการเจรจาตกลงให้สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับอยู่ แต่ทั้งนี้ต้องไม่ขัดกับระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2535 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2537 ที่ประกาศใช้เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2537 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกรวมกันว่า “ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก”) หากคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับต่อไป การที่ไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญากันได้นี้ ไม่ให้ถือเป็นข้อพิพาทตามสัญญาที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะสามารถนำเรื่องสู่อนุญาโตตุลาการ

2.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้า ในประการสำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่น ซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุง

17.3 ในกรณีที่บริษัทฯ หยุดการจำหน่ายไฟฟ้าเนื่องจากการไฟฟ้าตัดการเชื่อมโยงตามข้อ 8.9 หรือ ข้อ 8.10 หรือเนื่องจากบริษัทฯ ตรวจ และ/หรือ ซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ตามข้อ 9.1 หรือ บริษัทฯ ตัดการเชื่อมโยงกรณีระบบไฟฟ้าเกิดเหตุฉุกเฉินตามที่กำหนดใน SPP Grid Code ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ข้อ 3.4 เว้นแต่เมื่อการตัดการเชื่อมโยงนั้นเป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ ให้นำจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าของช่วงเวลา Peak Load และ Partial Peak Load ที่บริษัทฯ หยุดการจำหน่ายมาหักจากจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าของช่วงเวลา Peak Load และ Partial Peak Load ในเดือนนั้นๆ ตามลำดับก่อน แล้วจึงนำจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่เหลือมาคำนวณหาปริมาณพลังไฟฟ้าจริง โดยจะหักจำนวนชั่วโมงการหยุดเท่าที่เป็นจริงแต่ไม่เกินกว่าที่บริษัทฯ แจ้งตามข้อ 9.1

17.4 การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินในรอบเดือนให้คำนวณดังนี้

17.4.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าจริงเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

17.4.2 ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าจริงต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าจริงหักด้วยร้อยละยี่สิบ (20%) ของผลต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญากับปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

17.4.3 ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าจริงมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา เว้นแต่กรณีที่ กฟผ. ร้องขอ ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บวกด้วยสาม (3) เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ กฟผ. ร้องขอเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา คูณด้วยอัตราส่วนของระยะเวลาที่ กฟผ. ร้องขอต่อจำนวนชั่วโมงในเดือนนั้นๆ

17.4.4 กรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าและจำนวนชั่วโมงที่นำมาหักออกตามข้อ 17.2 และ/หรือข้อ 17.3 มีผลทำให้จำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะนำมาคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริงในเดือนนั้นมีค่าเท่ากับศูนย์ กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ ให้บริษัทฯ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยย้อนหลัง 6 เดือน ยกเว้นเฉพาะเดือนที่เกิดเหตุสุดวิสัยให้เว้นไป หรือเฉลี่ยย้อนหลังถึงวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในกรณีที่มีการขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 6 เดือน

17.5 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าโดยมี Monthly Capacity Factor ไม่ต่ำกว่า 0.51 แต่ไม่เกิน 1.0 ตามเงื่อนไขข้อ 8.5 กฟผ. จะจ่ายค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ ให้บริษัทฯ ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าพลังไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

17.6 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายพลังไฟฟ้าลดลงตามที่ กฟผ. กำหนดในข้อ 8.6 ในช่วงเวลา Off Peak กฟผ. จะจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทฯ ผลิตเกินในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

17.7 เมื่อครบรอบปีแต่ละปี หากบริษัทฯ มีจำนวนชั่วโมงสะสมที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. โดยคิดจากจำนวนชั่วโมงเต็มในปีนั้นๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงที่บริษัทฯ หยุดการจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อ ตรวจ และ/หรือ ซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามข้อ 9.1 และจำนวนชั่วโมงที่บริษัทฯ หยุดการจำหน่ายไฟฟ้าให้

22. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญา

23. กรรมสิทธิ์และการเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และการเสี่ยงภัยในไฟฟ้า ตั้งแต่จุดเชื่อมโยงถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

24. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญานี้อยู่ภายใต้ตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

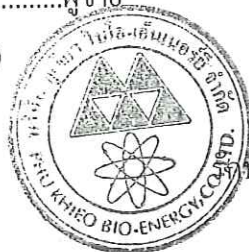
สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญานี้ดีแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....ผู้ขาย

(นายอิสระ ว่องกุศลกิจ)  
กรรมการบริษัท



ลงชื่อ.....ผู้ซื้อ

(นายณรงค์ศักดิ์ วิเศษฐ์พันธุ์)

รองผู้ว่าการอาวุโสกลุ่มพัฒนา

วิชาการในตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....ผู้ขาย

(นายศิริศักดิ์ ทาทอง)

กรรมการบริษัท

ลงชื่อ.....พยาน

(นายคำผุย จีระระรินศักดิ์)

รองผู้ว่าการอาวุโสกลุ่มระบบส่ง

ลงชื่อ.....พยาน

(นายกำจร ลิประพันธ์กุล)

ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายพัฒนารุรกิจและเชื้อเพลิง

กลุ่มธุรกิจไฟฟ้า