การไฟพ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY
จาก คณะกรรมการร่างขอบเขตของงาน(TOR) ถึง กบษ.ฉ. 3
เลขที่
วันที่
เรื่อง ขออนุมัติรายละเอียดคุณลักษณะเฉพาะ/ร่างข่อบเขตงานจัดซื้อ/จ้าง (TOR)
เรียน อก.บษ.ฉ. 3
ตามหนังสือที่ ฉ. 3 กบษ.(บฟ.) 1335/2565 ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 21 เมษายน 2565 เห็นชอบ แผนการจัดจ้างติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ทดแทนของเดิมที่ชำรุดในสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟฉ. 3 จำนวน 9 ชุด โดยวิธีประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ (e-bidding) เลขที่ ฉ. 3 กบษ.(บฟ.) EBD-004/2565 นั้น

ปัจจุบันคณะกรรมการได้ดำเนินการร่างขอบเขตของงาน (e-bidding) จัดจ้างติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ทดแทนของเดิมที่ชำรุดในสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟฉ. 3 จำนวน 9 ชุด เสร็จเรียบร้อย โดยมี รายละเอียดเป็นไปตามกฏหมาย ระเบียบ มติคณะรัฐมนตรี และหลักเกณฑ์ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดแล้ว ตามรายละเอียดแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดลงนามอนุมัติต่อไปด้วย ลงชื่อ $\qquad$
(นายวินัย พืชทองหลาง)
รก.บษ.ฉ. 3 ประธานกรรมการ

##  $<0090$

(นางสาวเยาวนารถ นพคุณ)
หผ.ตบ.กบษ.ฉ. 3 กรรมการ

ลงชื่อ $\qquad$
(นายพงษ์ศักดิ์ พิลาล้ำ)
หผ.บอ.กบษ.ฉ. 3 กรรมการ

## 

เรียน คณะกรรมการั (รก.บษ., หน.ตบ., หผ.บอ.), หผ.บฟ.

- อนุมัติตามเสนอ
- แจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

อก.บษ.ฉ. 3

แผนกบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า กองบำรุงรักษา

## ร่างขอบเขตของงาน (TOR) <br> จัดจ้างติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ทดแทนของเดิมที่ชำรุดในสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟฉ. 3 จำนวน 9 ชุด โดยวิธีประกวดราคาซื้อด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์

ด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนื่อ) จังหวัดนครราชสีมา มีความ ประสงค์จะจ้างติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ทดแทนของเดิมที่ชำรุดในสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟฉ. 3 จำนวน 9 ชุด วงเงินงบประมาณ $577,800.00$ บาท (ห้าแสนเจ็ดหมื่นเจ็ดพันแปดร้อยบาทถ้วน) ซึ่ง คณะกรรมการกำหนดร่างขอบเขตของงาน (TOR) หรือรายละเอียดกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาคัดเลือก ข้อเสนอของงานซื้อเครื่องมือเครื่องใช้ จึงขอเผยแพร่รายละเอียดสาระสำคัญของร่างขอบเขตของงาน (TOR) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. ความเป็นมา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา ได้รับจัดสรร งบประมาณเป็นค่าดำเนินการสำหรับงานเปลี่ยนทดแทน Stationary Battery 125 V ตามแผนปรับปรุงพัฒนา และบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า จำนวน 9 ชุด วงเงินค่าจ้างดำเนินการชุดละ 60,000 บาท เป็นเงินทั้งสิ้น 540,000 บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ภายในกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับการจัดสรร
2. วัตถุประสงค์

เพื่อจัดจ้างติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ทดแทนของเดิมที่ชำรุดในสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟฉ. 3 จำนวน 9 ชุด ติดตั้งที่สถานีไฟฟ้า สถานีละ 1 ชุด รายละเอียดดังนี้

| ที่ | สถานีไฟฟ้า | จังหวัด | การไฟฟ้าเขต |
| :---: | :---: | :---: | :---: |
| 1 | โนนสูง(ชั่วคราว) | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 2 | ครบุรี | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 3 | โคกกรวด 1 | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 4 | โคกกรวด 2(ชั่วคราว) | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 5 | ด่านขุนทด | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 6 | ปากช่อง 1 | นครราชสีมา | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนีอ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 7 | สังขะ | สุรินทร์ | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 8 | นางรอง | บุรีรัมย์ | เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนีอ) จังหวัดนครราชสีมา |
| 9 | ปากช่อง 3 | นครราชสีมา | เขต 3. (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา |

3. เงื่อนไขประกอบการจัดจ้าง

ผู้รับจ้างต้องดำเนินการขนชุด Stationary Battery 125 Vdc ชุดใหม่จากสถานีไฟฟ้าโชคชัย 1 (พื้นที่จัดเก็บแบตเตอรี่ชุดใหม่) ไปยังสถานีไฟฟ้าที่จะทำการติดตั้ง แล้วดำเนินการรื้อถอน Stationary Battery 125 Vdc ของเดิม โดยให้มีแบตเตอรี่ชั่วคราวสำหรับต่อคืนระบบระหว่างการติดตั้งของใหม่ และ ดำเนินการติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc ของใหม่ ซึ่งหลังจากการดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จให้ผู้รับ จ้างทำการทดสอบการทำงานของ Stationary Battery 125 Vdc โดยผู้รับจ้างต้องส่งแบบฟอร์มที่ใช้ในการ ทดสอบให้ กฟภ. ตรวจสอบ และให้การทดสอบเป็นไปตามมาตรฐานของ กฟภ. และการดำเนินงานจะเริ่มต้น

เมื่อผู้รับจ้างได้ส่งมอบพื้นที่การปฏิบัติงานแล้ว โดยให้ดำเนินการคู่มีอขั้นตอนการรื้อถอนและติดตั้งแบตเตอรี่ ตามเอกสารแนบท้าย
3.1 ผู้รับจ้างจะต้องจัดทำแผนการดำเนินการเปลี่ยน Stationary Battery 125 Vdc โดยระบุ ระยะเวลาในการดำเนินการ การรื้อถอนอุปกรณ์เดิม, การติดตั้งอุปกรณ์ใหม่ และการทดสอบ แยกเป็น ระยะเวลาต่อสถานีไฟฟ้า และระยะเวลาในการดำเนินการทั้งหมดนั้นให้เป็นไปตามระยะเวลาที่กำหนดให้แล้ว เสร็จ
3.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะส่งเจ้าหน้าที่ เพื่อทำหน้าที่ควบคุมและประสานงานกับผู้รับจ้าง ตลอดระยะเวลาตั้งแต่เริ่มติดตั้งจนถึงการนำระบบให่เข้าใช้งาน โดยผู้รับจ้างต้องปฏิบัติงาน รื้อถอน และ ติดตั้งแบตเตอรี่ ตามคู่มือผู้ผลิตภายใต้การควบคุมงานของเจ้าหน้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3.3 ผู้รับจ้างจะต้องส่งเอกสารรายชื่อของผู้ปฏิบัติงาน และผู้ควบคุมงานของผู้รับจ้างพร้อมทั้ง ระบุตำแหน่งหน้าที่ความรับผิดชอบของทีมงานทุกคนแยกเป็นรายสถานีที่ด้าเนินการ เพื่อให้ผู้ว่าจ้างใช้สำหรับ การประสานงานและควบคุมการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน ทั้งนี้ให้จัดส่งเอกสารให้ผู้ว่าจ้าง ก่อนเริ่มงานไม่น้อยกว่า 7 วัน
3.4 ในกรณีที่ผู้รับจ้างมีเหตุจำเป็นจะต้องเปลี่ยนแปลงรายชื่อของผู้ปฏิบิติงาน และผู้ควบคุมงาน ของผู้รับจ้างจะต้องแจ้งเอกสารหลักฐานของบุคคลที่เปลี่ยนแปลงลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้างรับทราบก่อน
3.5 ผู้รับจ้างจะต้องจัดส่งเอกสารขออนุญาตทำงานที่ กฟภ. (PEA Work Permit) สำหรับการลง นามขอเข้าปฏิบัติงานภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. และต้องมีการดำเนินการจัดทำเอกสารขออนุญาตทุก ๆ สถานีไฟฟ้า โดยจัดส่งเอกสารขออนุญาตทำงานที่ กฟภ. (PEA Work Permit) มาให้ กฟภ.ก่อนเริ่มงานไม่น้อย กว่า 7 วัน
3.6 ผู้รับจ้างจะต้องจัดหาอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้แก่ผู้ปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง อย่างครบถ้วน และเพียงพอ โดยปฏิบัติงานตามคู่มือของผู้ผลิตแบตเตอรี่อย่างเคร่งครัด
3.7 ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการขนแบตเตอรี่ของใหม่จาก สถานีไฟฟ้าโชคชัย 1 ไปยัง สถานีไฟฟ้า ที่จะทำการติดตั้งแบตเตอรี่ของใหม่ทดแทนชุดเก่า
3.8 ผู้รับจ้างต้องดำเนินการ ตามคู่มือขั้นตอนการรื้อถอน ติดตั้ง และทดสอบแบตเตอรี่ รายละเอียดตามเอกสารแนบท้าย
3.9 ผู้รับจ้างต้องดำเนินการรื้อถอน Stationary Battery 125 Vdc โดยผู้รับจ้างจะต้องเตรียม แบตเตอรี่สำรอง ( $12 \mathrm{Vdc}, 100 \mathrm{Ah}$ จำนวน 10 ลูก) สำหรับต่อคืนระบบ และต้องเชื่อมตูอแบตเตอรี่สำรองแบบ อนุกรมให้แรงดันแบตเตอรี่รวมไม่ต่ำกว่า 125 Vdc เพื่อสำรองให้ระบบภายในสถานีไฟฟ้า ระหว่างติดตั้ง แบตเตอรี่ชุดใหม่ โดยจะต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าหน้าที่ของ กฟภ. ก่อนทำการปลดวงจร และต่อคืนเข้าระบบ
3.10 ผู้รับจ้างต้องดำเนินการรื้อถอน Stationary Battery 125 Vdc ของเดิมออกจากพื้นที่ ติดตั้งเพื่อนำไปเก็บไว้ในพื้นที่ ที่ กฟภ. กำหนดให้
3.11 ให้ผู้รับจ้างกำจัดน้ำกรดโดยถ่ายน้ำกรดเก่าออกจากแบตเตอรี่เดิมที่รื้อถอน จัดการแยกใส่ ภาชนะที่รองรับ และนำไปกำจัดหรือดำเนินการตามมาตรฐานการจัดการน้ำกรดให้ถูกวิธี โดยไม่กระทบต่อ สิ่งแวดล้อม
3.12 งานติดตั้ง ผู้รับจ้างต้องดำเนินการให้เป็นไปตามมาตรฐานของ กฟภ. โดยการดำเนินงานจะ เริ่มต้นเมื่อผู้จ้างได้ส่งมอบพื้นที่การปฏิบัติงานแล้ว และความเสียหายใด ๆ อันเกิดขึ้นอันเกิดขึ้นระหว่างรื้อถอน ติดตั้ง และทดสอบ รวมถึงอุปกรณ์สูญหาย การทำความสะอาดบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานหลังจากการติดตั้ง ผู้รับ จ้างต้องรับผิดชอบ ชดใช้หรือทำให้อยู่ในสภาพเดิมทุกกรณี โดย กฟภ. จะไม่รับผิดชอบใด ๆ ทั้งสิ้น
3.13 งานทดสอบ เมื่อผู้รับจ้างได้ดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จ ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการทดสอบ Stationary Battery 125 Vdc ชุดใหม่ ให้สามารถทำงานได้อย่างถูกต้องตามมาตรฐานของ กฟภ. โดย และ อนุมัติก่อนการคืนระบบ Stationary Battery 125 Vdc ชุดใหม่ โดยต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าหน้าที่ของ กฟภ. ก่อนทำการปลดวงจร และต่อคืนเข้าระบบ
3.13 ค่าแรงดันไฟฟ้า และค่าความถ่วงจำพาะ หลังจากการชาร์จ ต้องผ่านเกณฑ์ตามมาตรฐาน ตามคู่มือของผู้ผลิตแบตเตอรี่
3.14 ต้องมีการทดสอบ Load test แบตเตอรี่ ด้วยกระแสคงที่เป็นเวลา 10 ชั่วโมง และ แบตเตอรี่ต้องมีแรงดันได้ตามมาตรฐาน จนสิ้นสุดกระบวนการทดสอบ
3.15 หลังจากการทดสอบ Load test แล้วเสร็จ ต้องทำการชาร์จแบตเตอรี่กลับคืนให้ แรงดันไฟฟ้า และค่าความถ่วงจำเพาะของแบตเตอรี่ได้ตามมาตรฐานของผู้ผลิตแบตเตอรี่
3.12 ผู้รับจ้างต้องจัดส่งรายงานผลการทดสอบให้กับคณะกรรมการตรวจรับพัสดุทำการตรวจ รับรอง
3.14 ผู้รับจ้างต้องทำหนังสือแจ้งมอบงานให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าทำการตรวจรับ โดยแจ้งมา ที่กองบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันทำการ
3.13 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธ์์ในการเปลี่ยนแปลงสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้ง Stationary Battery 125 Vdc โดยระยะทางจาก สถานีไฟฟ้าโชคชัย 1 ถึงสถานีไฟฟ้าจะที่ติดตั้ง จะไม่เพิ่มขึ้น
3.15 ผู้รับจ้างต้องส่งมอบงานทั้งหมดภายใน 90 วัน นับจากวันที่ได้รับใบสั่งจ้าง
3.16 ระยะเวลารับประกันคุณภาพงานติดตั้ง 1 ปี นับจากวันที่ส่งมอบและผ่านการตรวจรับตาก คณะกรรมการตรวจรับพัสดุ
3.17 หากเกิดการชำรุดบกพร่อง จะต้องซ่อมแซมแก้ไขให้กลับมาใช้งานได้ดีดังเดิมภายใน 30 วัน
4. คุณสมบัติของผู้ยื่นข้อเสนอ
4.1 มีความสามารถตามกฎหมาย
4.2 ไม่เป็นบุคคลล้มละลาย
4.3 ไม่อยู่ระหว่างเลิกกิจการ
4.4 ไม่เป็นบุคคลซึ่งอยู่ระหว่างถูกระงับการยื่นข้อเสนอหรือทำสัญญากับหน่วยงานของรัฐไว้ ชั่วคราว เนื่องจากเป็นผู้ที่ไม่ผ่านเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้ประกอบการตามระเบียบที่ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังกำหนดตามที่ประกาศเผยแพร่ในระบบเครือข่ายสารสนเทศของ กรมบัญชีกลาง
4.5 ไม่เป็นบุคคลซึ่งถูกระบุชื่อไว้ในบัญชีรายชื่อผู้ทิ้งงานและได้แจ้งเวียนชื่อให้เป็นผู้ทิ้งงานของ หน่วยของรัฐในระบบเครือข่ายสารสนเทศของกรมบัญชีกลาง ซึ่งรวมถึงนิติบุคคลที่ผู้ทิ้งงานเป็นหุ้นส่วน ผู้จัดการ กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจในการดำเนินงานในกิจการของนิติบุคคลนั้นด้วย
4.6 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่คณะกรรมการนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างและการ บริหารพัสดุภาครัฐกำหนดในราชกิจจานุเบกษา
4.7 ไม่เป็นผู้มีผลประโยชน์ร่วมกันกับผู้ยื่นข้อเสนอรายชื่ออื่นที่เข้ายื่นข้อเสนอให้แก่ การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค เขต 3 จังหวัดนครราชสีมา ณ วันที่ประกาศประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ หรือไม่เป็นผู้กระทำการ อันเป็นการขัดขวางการแข่งขันอย่างเป็นธรรมในการประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ครั้งนี้
4.8 ไม่เป็นผู้ได้รับเอกสิทธิ์หรือความคุ้มกัน ซึ่งอาจปฏิเสธไม่ยอมขึ้นศาลไทย เว้นแต่รัฐบาลของ ผู้ยื่นข้อเสนอได้มีคำสั่งให้สละเอกสิทธิ์และความคุ้มกันเช่นนั้น
4.9 ผู้ยื่นข้อเสนอต้องลงทะเบียนในระบบจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐด้วยอิเล็กทรอนิกส์ (Electronic Government Procurement: $\mathrm{e}-\mathrm{GP}$ ) ของกรมบัญชีกลาง
4.10 ผู้ยื่นข้อเสนอซึ่งได้รับคัดเลือกเป็นคู่สัญญาต้องลงทะเบียนในระบบจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐด้วย อิเล็กทรอนิกส์ (Electronic Government Procurement: $\mathrm{e}-\mathrm{GP}$ ) ของกรมบัญชีกลาง ตามที่คณะกรรมการ ป.ป.ช กำหนด
4.11 ผู้ยื่นข้อเสนอต้องไม่อยู่ในฐานะเป็นผู้ที่ไม่แสดงบัญชีรายรับรายจ่ายหรือแสดงบัญชีรายรับ รายจ่ายไม่ถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญ ตามที่คณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ กำหนด
4.12 ผู้ยื่นข้อเสนอซึ่งได้รับคัดเลือกเป็นคู่สัญญาต้องรับและจ่ายผ่านบัญชีธนาคารเว้นแต่การ จ่ายเงินแต่ละครั้งซึ่งมีมูลค่าไม่เกินสามหมื่นบาทคู่สัญญาอาจจ่ายเป็นเงินสดก็ได้ ตามที่คณะกรรมการป้องกัน และปราบปรามการทุจริตแห่งชาติกำหนด

หมายเหตุ สำหรับเงื่อนไขคุณสมบัติของผู้ยื่นข้อเสนอ ตามข้อ $4.1-4.12$ เป็นไปตามแนวทางที่ คณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติกำหนด
5. ในการพิจารณาราคา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัด นครราชสีมา จะพิจารณาจากราคารวม
6. ในการพิจารณาผลการยื่นข้อเสนอประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ครั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา จะพิจารณาตัดสินโดยการใช้หลักเกณฑ์ราคา
7. ราคาที่เสนอจะต้องเสนอกำหนดยืนราคาไม่น้อยกว่า 120 วัน ตั้งแต่วันเสนอราคาโดยภายใน กำหนดยืนราคา ผู้ยื่นข้อเสนอต้องรับผิดชอบราคาที่ตนได้เสนอไว้ และจะถอนการเสนอราคามีได้
8. ขอบเขตงานจ้าง

ตามคู่มือการรื้อถอน และติดตั้งแบตเตอรี่ รายละเอียดตามเอกสารแนบท้าย
9. เงื่อนไขการส่งมอบพัสดุ
9.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา สงวนสิทธิ์ ค่าปรับกรณีส่งมอบงานกำหนดเกินเวลา โดยคิดค่าปรับเป็นรายวันอัตราร้อยละ 0.10 ของราคางานจ้าง (รวม ภาษีมูลค่าเพิ่ม) แต่ต้องไม่ต่ำกว่าวันละ 100 .- บาท
9.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา สงวนสิทธิ์ที่ จะไม่รับมอบงาน หากผลการทดสอบไม่ผ่านมาตรฐานของ กฟภ.
10. การจ่ายเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา จะจ่ายค่าจ้างซึ่ง ได้รวมภาษีมูลค่าเพิ่มตลอดจนภาษีอากรอื่น ๆ และค่าใช้จ่ายทั้งปวงแล้วให้แก่ผู้ยื่นข้อเสนอที่ได้รับการคัดเลือก ให้เป็นผู้ขาย เมื่อผู้ขายได้ส่งมอบงานได้ครบถ้วนตามสัญญาจ้างหรือข้อตกลงเป็นหนังสือ และการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา ได้ตรวจรับมอบสิ่งของไว้เรียบร้อยแล้วโดย กำหนดจ่ายเงินเป็นงวดเดียว เมื่อผู้รับจ้างส่งมอบงานและผ่านการตรวจรับจากคณะกรรมการตรวจรับพัสดุ

|  | 6 | rees |  |  |
| :---: | :---: | :---: | :---: | :---: |
|  | $\tau$ |  |  | 6 |
| BLณอ号 | I | ᄃ®SELTMMM |  | 8 |
| BL凸อ¢ด | I |  |  | $L$ |
|  | I | I ¢çoblirMMte |  | 9 |
| BL®QRดนึหกึษู\％ | I |  | 6Иヶthrtub MM， | $G$ |
|  | I | （ СLऽ |  | $\downarrow$ |
|  | I |  |  | $\varepsilon$ |
|  | ［ | 5imsc MMble |  | 乙 |
|  | I |  |  | I |
|  | （68） คเとなしゃ |  | ช8อ9\％セals | ${ }_{0}$ |



## 

1. แบตเตอรี่สำรอง

ผู้รับจ้างจะต้องจัดเตรียมแบตเตอรี่สำรอง $12 \mathrm{Vdc}, 100 \mathrm{Ah}$ (แบตเตอรี่จำนวน 10 เซลล์)
1.1 ตรวจสอบแบตเตอรี่/ภาชนะบรรจุให้ไม่เกิดความเสียหาย แตก หรือมีการรั่วไหลของน้ำกรด
1.2 ตรวจสอบขั้วแบตเตอรี่ไม่ให้มีประกายไฟ / ไฟฟ้าลัดวงจรที่ขั้ว
1.3 ตรวจสอบแรงดันแบตเตอรี่ที่ขั้ว คือ $\geq 12.80 \mathrm{Vdc}$ (สถานะชาร์จเต็ม)
1.4 ติดตั้งแบตเตอรี่สำรองในห้องที่มีอุณหภูมิโดยรอบประมาณ $20-30^{\circ} \mathrm{C}$
1.5 เชื่อมต่อแบตเตอรี่สำรองแบบอนุกรมแล้วทำการตรวจสอบแรงดันแบตเตอรี่ทั้งหมดให้ได้ $\geq 128.0 \mathrm{Vdc}$
1.6 เตรียมเซอร์กิตเบรกเกอร์ของแบตเตอรี่ขนาด 160 A และสายไฟขนาด 70 ตร.มม.

จำนวน 4 ชุด สำหรับใช้แยกระหว่างแบตเตอรี่สำรอง และชาร์จเจอร์ (เซอร์กิตเบรกเกอร์ อยู่ในตำแหน่ง OFF)
1.7 อีกด้านของเซอร์กิตเบรกเกอร์เชื่อมต่อกับแบตเตอรี่สำรอง (อ้างอิงจากข้อ 1.5) และอีกด้าน หนึ่งเป็นการเชื่อมต่อกับชาร์จเจอร์ (ผู้จ้างจะเป็นผู้ยืนยันจุดเชื่อมต่อระหว่างชาร์จเจอร์กับ แบตเตอรี่สำรอง)
1.8 จ่ายแรงดันไฟฟ้าของเครื่องชาร์จให้กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ชั่วคราว โดยก่อนทำการต่อเข้า ระบบต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าหน้าที่ กฟภ.
1.9 ตรวจสอบค่าแรงดันไฟฟ้าขั้นบวก และขั้วลบของแบตเตอรี่สำรอง
1.10 Close เซอร์กิตเบรกเกอร์ชั่วคราว และตรวจสอบ Floating Charge และกระแสชาร์จว่า เป็นปกติ (แรงดัน Float charge $=133.5-136 \mathrm{Vdc}$ กระแสไฟฟ้าจะลดลงเป็นศูนย์)
1.11 กั้นเข่ตบริเวณจุดทำงานให้ชัดเจนเพื่อความปลอดภัย
2. การรื้อถอนแบตเตอรี่เดิม และชั้นวางแบตเตอรี่
2.1 ผู้รับจ้างที่ทำการติดตั้งจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคสใใการปฏิบัติงานทุกครั้ง
2.2 ผู้รับจ้างจะต้องวางแผ่นพลาสติกสีฟ้าบริเวณบนพื้นที่หน่างานทุกครั้ง
2.3 แยกระบบไฟฟ้าของแบตเตอรี่ชุดเก่าออก โดยอยู่ในความควบคุมของเจ้าหน้าที่ กฟภ.
2.4 ปลดสายขั้วบวก และขั้วลบของแบตเตอรี่เป็นสายที่มีจากเครื่องชาร์จออก
2.5 ถอดสายขั้วแบตเตอรี่ฆี่ต่อระหว่างชั้น
2.6 ถออดสายระหว่างขั้วแบตเตอรี่ที่ต่อระหว่างแถว
2.7 ถอดสายระหว่างเซลล์แบตเตอรี่ออก
2.8 ผู้รับจ้างจะต้องนำแบตเตอรี่ชุดเก่าออกเพื่อนำไปเก็บไว้ในพื้นที่ที่ กฟภ. ได้กำหนด
2.9 รื้อถอนชั้ยวางแบตเตอรี่เก่านำไปเก็บไว้ในพื้นที่ กฟภ. กำหนด
2.10 ทำความสะอาดพื้นที่หน้างานที่ติดตั้งแบตเตอรี่ชุดใหม่

## 3. การติดตั้งชั้นวางแบตเตอรี่

3.1 ตรวจสอบพื้นที่ติดตั้งให้ได้ระดับไม่เอียง
3.2 กำหนดตำแหน่งที่จะวางแบตเตอรี่ชุดใหม่
3.3 ติดตั้งชั้นวางแบตเตอรี่ให้ได้ระดับแนวนอน
3.4 ปรับขนาดชั้นแบตเตอรี่ให้ได้ขนาดเท่ากับความกว้างของแบตเตอรี่
3.5 ติดตั้งแผ่นยางรองกันกระแทกบนชั้นวางแบตเตอรี่ตรวจสอบความแน่นของสกรูและจุดยึด
3.6 ตรวจสอบชั้นวางแบตเตอรี่ให้แน่น
3.7 ต่อสายกราวด์ของชั้นวางแบตเตอรี่ (ในกรณีที่เป็นข้อกำหนดเดิม)
4. การติดตั้งแบตเตอรี่ชุดใหม่
4.1 นำแบตเตอรี่มาวางบนชี้นวางเรียงลำดับแบบวงจรอนุกรม ตรวจสอบการวางขั้วแบตเตอรี่ให้ ถูกต้อง
4.2 ให้ปลดวัสดุที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งออกจากลูกของแบตเตอรี่
4.3 ทำการจัดเรียงแบตเตอรี่แต่ละลูกให้มีระยะห่างกันประมาณ 10 มิลลิเมตรโดยใช้มือในการ ขยับห้ามให้มือกดหรือดันบริเวณตรงกลางแบตเตอรี่
4.4 ตรวจสอบแบตเตอรี่และตรวจสอบความถูกกต้องในการเรียงแบตเตอรี่
4.5 ทำความสะอากพื้นผิวสัมผัสของสายต่อแบตเตอรี่ด้วยสก๊อตไบรท์(ในกรณีที่มีความสกปรก)
4.6 ให้ทาจาระบีที่สายต่อแบตเตอรี่
4.7 ขันขั้วแบตเตอรี่ให้แน่นโดยตั้งค่าแรงบิด 20 นิวตัน. เมตร
4.8 ครอบสายต่อแบตเตอรี่ด้วยฝาครอบพลาสติกที่มีมากับแบตเตอรี่
4.9 ติดหมายเลขของแบตเตอรี่ก่อนติดให้ทำความสะอาดพื้นผิวให้แห้งและสะอาดก่อนที่จะ ติดสติ๊กเกอร์ตัวเลข
4.10 ถอดเซรามิกปลั๊กออก
5. การเติมน้ำกรดลงแบตเตอรี่
5.1 น้ำกรดที่ทำการเติมลงแบตเตอรี่จะต้องมีความถ่วงจำเพาะ $1.2 \mathrm{~kg} / \mathrm{L}$ ที่ $20^{\circ} \mathrm{C}$ ทำการปรับค่า ความถ่วงจำเพาะของแแบตเตอรี่ด้วยน้ำกลั่นให้ได้ตามที่กำหนดไว้เบื่องต้น
5.2 อุณหภูมิของน้ำกรดที่จะเติมลงในแบตเตอรี่จะต้องอยู่ระหว่าง $15-30^{\circ} \mathrm{C}$
5.3 เติมน้ำกรดลงในแบตเตอรี่โดยอุปกรณ์ที่จะเติมจะต้องเป็นพลาสติกหรือแก้ว
5.4 เติมน้ำกรดให้อยู่ในระดับสูงสุด
5.5 หลังจากนั้น 3 ชั่วโมง ให้กลับมาตรวจเช็คน้ำกรดว่ายังอยู่ในระดับสูงสุดอีกครั้ง
6. ขั้นตอนการชาร์จแบตเตอรี่
6.1 เตรียมชาร์จเจอร์ที่สามารถชาร์จด้วยค่ากระแสคงที่และแรงดันคงที่ได้
6.2 แบตเตอรี่ที่ชาร์จจะต้องชาร์จภายใน 3 ชั่วโมงแต่ไม่เกิน 18 ชั่วโมง
6.3 ต่อสายไฟเข้ากับชาร์จเจอร์โดยผู้รับเหมาเป็นผู้จัดเตรียม
6.4 ตรวจเซ็คสถานะ Breaker ของชาร์จเจอร์ให้อยู่ในตำแหน่งที่ปิดอยู่ ต่อสายขั้วบวกและสาย ขั้วลบของชาร์จเจอร์เข้ากับขั้วบวกและขั้วลบ
6.5 ทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้ากับชาร์จเจอร์และทำการเปิดชาร์จเจอร์
6.6 ตั้งค่าแรงดันชาร์จของชาร์จเจอร์ที่ $2.4 \mathrm{~V} \times 60$ cells เท่ากับ 144 V แล้วตั้งค่ากระแสชาร์จ ไว้ที่ 21.6 A
6.7 ตรวจเช็คขั้วบวก และขั้วลบของแบตเตอรี่ และชาร์จเจอร์ว่าถูกต้องหรือไม่
6.8 วัดค่าแรงดันไฟฟ้า ค่าความถ่วงจำเพาะ และอุณหภูมิของแบตเตอรี่แต่ละลูกก่อนทำการ ชาร์จแบตเตอรี่
6.9 เริ่มทำการชาร์จแบตเตอรี่เป็นเวลา $24-48$ ชั่วโมง
6.10 ค่าแรงดันไฟฟ้า และค่าความถ่วงจำเพาะของแบตเตอรี่จะต้องมีค่าคงที่ต่อเนื่องอย่างน้อย 2 ชั่วโมง และกระแสการชาร์จลงมาต่ำสุด
6.11 ระหว่างการชาร์จแบตเตอรี่ให้บันทึกค่าแรงดัน ค่าความถ่วงจำเพาะและอุณภูมิทุก ๆ 3 ชั่วโมง ตามสถานการณ์หน้างาน
6.12 ระหว่างการชาร์จแบตเตอรี่อุณหภูมิของน้ำกรดจะต้องไม่เกิน $40^{\circ} \mathrm{C}$
6.13 หลังจากทำการชาร์จแบตเตอรี่เสร็จให้ปรับค่าแรงดันของชาร์จเจอร์ไว้ที่ Float charge เท่ากับ $2.23 \times 60$ cells เท่ากับ 133.8 V

## 7. การทดสอบแบตเตอรี่

## อุปกรณ์ที่จะทดสอบต้องเป็นอิเล็กทรอนิกส์ (DC load test)

7.1 ทำการปิดชาร์จเจอร์และปลดสายออก
7.2 ต่อสายขั้วบวกและลบของอิเล็กทรอนิกส์โหลดเข้าไปยังแบตเตอรี่ แล้วจ่ายกระแสไฟฟ้า เข้าอิเล็กทรอนิกส์โหลด และตั้งค่าการทดสอบแบตเตอรี่เป็นประเภทกระแสคงที่
7.3 ตั้งค่าอิเล็กทรอนิกส์โหลดให้อยู่ในประเภททดสอบแบตเตอรี่ด้วยกระแสคงที่เป็นเวลา 10 ชั่วโมง ตั้งค่ากระแสทดสอบที่ 21.6 A แรงดันต่ำสุด 1.80 V /ลูก
7.4 ทำการวัดค่าแรงดัน ค่าความถ่วงจำเพาะและอุณหภูมิของแบตเตอรี่ก่อนการทดสอบ
7.5 เริ่มทำการทดสอบแบตเตอรี่โดยทำการสตาร์ทเครื่องอิเล็กทรอนิกส์โหลด ทดสอบเป็นเวลา 10 ชั่วโมง บันทึกค่าแรงดันไฟฟ้า กระแสไฟฟ้าและอุณหภูมิของแบตเตอรี่ทุกชั่วโมง
7.6 ระหว่างทดสอบหากมีแบตเตอรี่ที่แรงดันต่ำกว่า $1.8 \mathrm{~V} / \mathrm{cell}$ ให้ทำการหยุดเครื่อง อิเล็กทรอนิกส์โหลด และทำการปลดสายลูกนั้นออกแล้วทำการ by pass ไปยังแบตเตอรี่ลูก และทำการทดสอบต่อไป
7.7 หลังจากทำการทดสอบครบ 10 ชั่วโมง ให้ทำการหยุดเครื่องอิเล็กทรอนิกส์ และปลด่สาย ออกจากแบตเตอรี่
7.8 สำหรับแบตเตอรี่ที่ทำการทดสอบไม่ผ่านในครั้งแรกจะต้องทำการชาร์จ $2.4 \mathrm{~V} /$ ลูก เป็นเวลา 48 ชั่วโมง และจะต้องทำการทดสอบใหม่อีกครั้ง

## 8. การชาร์จแบตเตอรี่กลับคืน

8.1 หลังจากทำการทดสอบแบตเตอรี่แล้วเสร็จ ให้ทำการชาร์จแบตเตอรี่กลับคืนทันทีด้วยแรงดัน $2.4 \mathrm{~V} / \mathrm{cell}$
8.2 ทำการต่อสายของเครื่องชาร์จไปยังขั้วบวก และขั้วลบของแบตเตอรี่
8.3 ทำการจ่ายไฟให้กับชาร์จเจอร์และเปิดเครื่อง
8.4 ตั้งค่าแรงดันชาร์จแบตเตอรี่ไว้ที่ $2.4 \mathrm{~V} / \mathrm{cell}$ เท่ากับ 144 V และตั้งค่ากระแสชาร์จไว้ที่ 21.6 A
8.5 ตรวจสอบแรงดันชาร์จเจอร์และแรงดันแบตเตอรี่ว่าถูต้องหรือไม่
8.6 วัดค่าแรงดันที่แบตเตอรี่ ค่าความถ่วงจำเพาะ และอุณหภูมิก่อนเริ่มทำการชาร์จแบตเตอรี่
8.7 ทำการเริ่มชาร์จแบตเตอรี่
8.8 ชาร์จแบตเตอรี่อย่างน้อย 12 ชั่วโมง
8.9 ทำการปิดชาร์จเจอร์
8.10 ทำการปลดสายชาร์จเจอร์ออกจากแบตเตอรี่
9. ต่อแบตเตอรี่ชุดใหม่เข้ากับชาร์จเจอร์

ก่อนทำการต่อเข้าระบบต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าหน้าที่ กฟภ.
9.1 ต่อสายขั้วบวกของชาร์จเจอร์เข้าขั้วบวกของแบตเตอรี่
9.2 ต่อสายขั้วลบของชาร์จเจอร์เข้ากับขั้วลบของแบตเตอรี่
9.3 ตรวจสอบขั้วแรงดันของชาร์จเจอร์ และแรงดันของแบตเตอรี่ว่าขั้วถูกต้องหรือไม่
9.4 ทำการจ่ายไฟของชาร์จเจอร์มายังชุดแบตเตอรี่
9.5 ทำการตัดแย่กระบบแบต่เตอรี่สำรองออกจากชาร์จเจอร์ของ กฟภ.
9.6 ทำการปลดแบตเตอรี่สำรองออก
9.7 ทำการวัดแรงดันชาร์จของแบตเตอรี่ กระแสไฟฟ้า ค่าความถ่วงจำเพาะ และอุณหภูมิของ แบตเตอรี่แต่ละลูก
9.8 เติมน้ำกลั่นลงในแบตเตอรี่ให้อยู่ในขีดระดับสูงสุด (MAX)
9.9 ตรวจสอบการแจ้งเตือนของชาร์จเจอร์ให้อยู่ในสถานะปกติเหมือนในครั้งแรกก่อนเริ่มทำงาน

## 10. การเก็บอุปกรณ์และทำความสะอาดพื้นที่

10.1 แยกขยะอันตราย และขยะธรรมดาออกจากกัน
10.2 ทำความสะอาดพื้นที่หลังจากทำงานติดตั้งแลวเสร็จ

