

**รายละเอียดโครงการจ้างรื้อถอนและแก้ไขอุปกรณ์
ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ จำนวน ๒ รายการ**

ความเป็นมา

กรมสรรพสามิตเห็นชอบให้ดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมัน ปากพนัง บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) จังหวัดนครศรีธรรมราช มาไว้เป็นอุปกรณ์สำรองสำหรับคลังน้ำมันอื่น ๆ ที่อุปกรณ์ของระบบควบคุมฯ ชำรุดหรือเสื่อมสภาพไป และเพื่อเป็นการป้องกันทรัพย์สินของทางราชการสูญหาย และให้ดำเนินการแก้ไขอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันภาคใต้เชื้อเพลิง (อากิแบมออยล์) จังหวัดสงขลา เพื่อให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน และเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุและอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับคลังน้ำมัน

๑. ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการดำเนินการแก้ไขอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันภาคใต้เชื้อเพลิง (อากิแบมออยล์) จังหวัดสงขลา และงานดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ โครงการ ๒ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันปากพนังบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จังหวัดนครศรีธรรมราช แบ่งขอบเขตในการดำเนินงาน ดังนี้

ขอบเขตในการดำเนินการแก้ไขอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันภาคใต้เชื้อเพลิง (อากิแบมออยล์) จังหวัดสงขลา มีรายละเอียดดังนี้

๑.๑ รายการวัสดุอุปกรณ์

- ๑.๑.๑ จัดหาชุดอุปกรณ์ Industrial PC จำนวน ๑ เครื่อง
- ๑.๑.๒ จัดหาชุดอุปกรณ์ PLC จำนวน ๑ ชุด
- ๑.๑.๓ จัดหาชุดอุปกรณ์ Circuit Breaker จำนวน ๑๐ ตัว
- ๑.๑.๔ จัดหาอุปกรณ์ Isolation Transformer จำนวน ๑ ชุด
- ๑.๑.๕ จัดหาชุดอุปกรณ์ AC Surge Protection จำนวน ๑๐ ตัว
- ๑.๑.๖ จัดหาชุดอุปกรณ์ Data Surge Protection จำนวน ๕ ตัว

๑.๒ งานด้านบริการ

- ๑.๒.๑ จัดเตรียมงาน Safety Hot Work เพื่อเข้าปฏิบัติงานตามมาตรฐานความปลอดภัยของคลังน้ำมัน โดยให้ผู้ที่ได้ผ่านการฝึกอบรมและได้รับอนุญาตให้เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ของคลังน้ำมัน ปฏิบัติตามมาตรฐานและขั้นตอนการดำเนินการของคลังน้ำมัน
- ๑.๒.๒ สำรวจพื้นที่แนวท่อร้อยสายของระบบ Ground Work และกรงป้องกัน Flow Meter ในส่วนที่ต้องทำการปรับปรุง พร้อมออกแบบการติดตั้งระบบ Ground Work
- ๑.๒.๓ ทำการรื้อถอนแนวท่อร้อยสายของระบบ Ground Work เก่า ที่ชำรุดเสียหาย
- ๑.๒.๔ ดำเนินการติดตั้งท่อร้อยสาย (Conduit) จากตู้ควบคุมฯ ไปจนถึงอุปกรณ์เครื่องมือวัด และทำการทาสีในจุดต่อ ข้อต่อ หรือจุดที่ต้องดัดแปลงวัสดุเพื่อป้องกันสนิม พร้อมติดตั้งวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ระบุแนวท่อร้อยสาย (Label)

ตามความเหมาะสมของพื้นที่ และสภาพหน้างาน เพื่อความชัดเจนและง่ายต่อการบำรุงรักษา

- ๑.๒.๕ ดำเนินการติดตั้งสายไฟฟ้า (Power Line) สายสัญญาณ (Data Line) ในท่อร้อยสาย (Conduit) จากตำแหน่งตู้ควบคุมฯ ไปยังอุปกรณ์เครื่องมือวัด
 - ๑.๒.๖ ดำเนินการติดตั้งกรงป้องกัน Flow Meter
 - ๑.๒.๗ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ และเชื่อมต่ออุปกรณ์ตามรายการในข้อ ๑.๑ (วัสดุ-อุปกรณ์)
 - ๑.๒.๘ ดำเนินการงาน Address Programming เพื่อเชื่อมต่ออุปกรณ์ ATG เข้าระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ
 - ๑.๒.๙ ดำเนินการงาน PLC Programming และ Mapping Register เพื่อเชื่อมต่ออุปกรณ์ Flow Meter เข้าระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ
 - ๑.๒.๑๐ ดำเนินการงาน Field System Proof ระบบ Ground Work และระบบ Grounding ของอุปกรณ์ ATG และอุปกรณ์ Flow Meter พร้อมทำการตรวจเช็คความถูกต้องเรียบร้อยของการติดตั้งอุปกรณ์ภายในตู้ควบคุม
 - ๑.๒.๑๑ ดำเนินการ Commissioning ระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ให้สามารถกลับมาใช้งานได้ตามปกติ
 - ๑.๒.๑๒ จัดทำชุดเอกสาร แบบ/แผนผังรูปภาพงานติดตั้งระบบ Ground work ที่แล้วเสร็จ (As-built Drawing) และแบบแสดงการเชื่อมต่ออุปกรณ์ ทั้งหมดของระบบควบคุมการ-รับจ่ายน้ำมัน ณ คลังน้ำมันในรูปแบบกระดาษขนาดไม่น้อยกว่า A๓ จำนวน ๑ ชุด (ส่งมอบหลังจากดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จ)
- ๑.๓ ขอบเขตงานดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันปากพนัง บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) จังหวัดนครศรีธรรมราช มีรายละเอียดดังนี้
- ๑.๓.๑ จัดเตรียมงาน Safety Hot Work เพื่อเข้าปฏิบัติงานตามมาตรฐานความปลอดภัยของคลังน้ำมัน โดยให้ผู้ที่ได้ผ่านการฝึกอบรม และได้รับอนุญาต ให้เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ของคลังน้ำมัน ปฏิบัติตามมาตรฐานและขั้นตอนการดำเนินการของคลังน้ำมัน
 - ๑.๓.๒ ดำเนินการตรวจสอบความเรียบร้อยอุปกรณ์ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ โครงการ ๒ และแนวระบบ Ground Work ที่ต้องทำการรื้อถอน
 - ๑.๓.๓ ดำเนินการรื้อถอนชุดอุปกรณ์ Flow Meter ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ โครงการ ๒ ให้อยู่ในสภาพสมบูรณ์ ประกอบด้วยตัวเครื่อง Flow Meter, อุปกรณ์ Transducer Sensor และอุปกรณ์ RTD Sensor
 - ๑.๓.๔ ดำเนินการรื้อถอนระบบ Ground Work ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ โครงการ ๒ ประกอบด้วย ท่อร้อยสาย (Conduit), สายไฟฟ้า (Power Line), สัญญาณ (Data Line), สายไฟฟ้า (Power Incoming) และอุปกรณ์ประกอบของระบบ Ground Work (Fitting and Accessory)




- ๑.๓.๕ จัดทำบัญชีรายการอุปกรณ์ เพื่อส่งให้สำนักงานสรรพสามิตพื้นที่รับทราบ รวมถึงระบุด้วยว่าอุปกรณ์ชนิดไหนชำรุดเสียหาย หรือสามารถใช้งานได้ ตามปกติ และดำเนินการส่งอุปกรณ์คืน ที่สำนักงานสรรพสามิตพื้นที่

๒. เงื่อนไขและข้อกำหนดทางด้านเทคนิค

เงื่อนไขและข้อกำหนดทางด้านเทคนิคสำหรับงานดำเนินแก้ไขอุปกรณ์ของระบบควบคุม การรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ ที่ติดตั้งที่คลังน้ำมันภาคใต้เชื้อเพลิง (อาภิแบมออยล์) จังหวัดสงขลา มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

๒.๑. ชุดอุปกรณ์ Industrial PC มีคุณสมบัติดังนี้

- ๒.๑.๑. หน่วยประมวลผลกลาง (CPU) มีคุณสมบัติเทียบเท่าหรือดีกว่า Pentium ๔ หรือ AMD K๖
- ๒.๑.๒. หน่วยความจำหลัก (RAM หรือ Memory) ชนิด DDR มีขนาดความจุไม่น้อยกว่า ๕๑๒ MB
- ๒.๑.๓. มีช่องเชื่อมต่อระบบเครือข่าย (LAN Port) แบบ Fast Ethernet ๑๐/๑๐๐ อย่างน้อย ๑ พอร์ต
- ๒.๑.๔. มีช่อง USB ๒.๐ อย่างน้อย ๒ พอร์ต
- ๒.๑.๕. มีช่อง RS-๒๓๒ อย่างน้อย ๑ พอร์ต
- ๒.๑.๖. มีหน่วยจัดเก็บข้อมูล (Hard Disk) ความจุไม่น้อยกว่า ๓๒ GB

๒.๒. ชุดอุปกรณ์ PLC มีคุณสมบัติดังนี้

- ๒.๒.๑. รองรับการติดต่อสื่อสาร (Protocol) แบบ Modbus ASCII หรือ Modbus RTU หรือ Modbus TCP หรือ DF๑ Half-Duplex / Full-Duplex หรือ DH+ หรือ DH-๔๘๕ ใดๆอย่างหนึ่งได้
- ๒.๒.๒. มีพอร์ตสื่อสารข้อมูลชนิด RS-๒๓๒ อย่างน้อย ๑ พอร์ต
- ๒.๒.๓. มี Input Module ชนิด Digital Input ๒๔ VDC อย่างน้อย ๑๖ Points
- ๒.๒.๔. มี Output Module ชนิด Digital Input ๒๔ VDC อย่างน้อย ๑๖ Points
- ๒.๒.๕. รองรับการใช้งานกับระบบจ่ายไฟฟ้า ๑๐๐-๒๔๐ VAC, ๕๐/๖๐ Hz ได้
- ๒.๒.๖. เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน UL หรือ CE เป็นอย่างน้อย

๒.๓. ชุดอุปกรณ์ Circuit Breaker มีคุณสมบัติดังนี้

- ๒.๓.๑. มี Nominal Rated Voltage หรือ Rated Operational Voltage ขนาด ๑P ๒๓๐ V AC เป็นอย่างน้อย
- ๒.๓.๒. เป็นชุดอุปกรณ์ DIN-rail Mounting
- ๒.๓.๓. เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน EN/IEC ๖๐๙๔๗-๒ (IEC/EN ๖๐๙๔๗-๒)

๒.๔. อุปกรณ์ Isolation Transformer มีคุณสมบัติดังนี้

- ๒.๔.๑. เป็นหม้อแปลงไฟฟ้าชนิด Isolation Transformer แบบ ๑ เฟส
- ๒.๔.๒. มีกำลังไฟฟ้าขาออก (Output Power) ไม่น้อยกว่า ๒ kVA
- ๒.๔.๓. เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน IEC เป็นอย่างน้อย

๒.๕. ชุดอุปกรณ์ AC Surge Protection มีคุณสมบัติดังนี้

- ๒.๕.๑. เป็นอุปกรณ์แบบ Single-pole Surge Arrester

- ๒.๕.๒. มีค่า Nominal Discharge Current ไม่น้อยกว่า ๒๐ KA
- ๒.๕.๓. มีค่า Temporary Overvoltage (TOV) ไม่น้อยกว่า ๓๓๕ V / ๕ sec.
- ๒.๕.๔. มีระดับการป้องกันฝุ่นและน้ำ (Degree of Protection) ที่ IP ๒๐
- ๒.๕.๕. เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน IEC ๖๑๖๔๓-๑๑ เป็นอย่างน้อย
- ๒.๖. ชุดอุปกรณ์ Data Surge Protection มีคุณสมบัติดังนี้
 - ๒.๖.๑. เป็นอุปกรณ์แบบ DIN Rail Mounting
 - ๒.๖.๒. มีค่า Total Impulse Current ไม่น้อยกว่า ๕ kA
 - ๒.๖.๓. มีค่า Nominal Discharge Current ไม่น้อยกว่า ๑๐ KA
 - ๒.๖.๔. มีระดับการป้องกันฝุ่นและน้ำ (Degree of Protection) ที่ IP ๒๐
 - ๒.๖.๕. เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน IEC ๖๑๖๔๓-๒๑ เป็นอย่างน้อย
- ๒.๗. กรงครอบป้องกัน Flow Meter มีรายละเอียดดังนี้
 - ๒.๗.๑. ขนาดของกรงไม่น้อยกว่าของเดิมที่มีการใช้งานอยู่ในปัจจุบัน และใช้วัสดุกรงเป็นเหล็กชุบกัสนิมที่มีความแข็งแรงทนทาน มีอายุการใช้งานยาวนาน
 - ๒.๗.๒. ดำเนินการทาสีป้องกันสนิมบริเวณรอยต่อของโครงสร้างกรง โดยใช้สีเฉพาะทางที่ทนต่อการกัดกร่อนของน้ำทะเล
- ๒.๘. ระบบ Ground Work and Wiring สำหรับอุปกรณ์ ATG และอุปกรณ์ Flow Meter ประกอบด้วย
 - ๒.๘.๑. ท่อร้อยสาย (Conduit) มีคุณสมบัติอย่างน้อยดังนี้
 - ๒.๘.๑.๑ เป็นท่อเหล็กชนิด IMC
 - ๒.๘.๑.๒ มีความหนาผนังท่อไม่น้อยกว่า ๑.๕ มิลลิเมตร
 - ๒.๘.๑.๓ ผ่านมาตรฐาน ANSI C.๘๐.๖ และ UL๑๒๔๒
 - ๒.๘.๒. สายไฟฟ้า (Power Line) มีคุณสมบัติอย่างน้อยดังนี้
 - ๒.๘.๒.๑ เป็นสายไฟชนิด ๓ Core ขนาดไม่น้อยกว่า ๑.๕ sq.mm
 - ๒.๘.๒.๒ มีฉนวนหุ้ม และทนความร้อนได้ไม่น้อยกว่า ๖๐°C
 - ๒.๘.๒.๓ ผ่านมาตรฐาน TIS ๑๑ Part ๑๐๑-๒๕๕๓
 - ๒.๘.๓. สายสัญญาณ (Data Line) มีคุณสมบัติอย่างน้อยดังนี้
 - ๒.๘.๓.๑ เป็นสายสัญญาณชนิด ๒ Core ขนาดไม่น้อยกว่า ๑.๓ sq.mm
 - ๒.๘.๓.๒ มีฉนวนหุ้ม และทนความร้อนได้ไม่น้อยกว่า ๖๐°C
 - ๒.๘.๓.๓ ผ่านมาตรฐาน EN ๖๐๓๓๒-๑-๒ หรือ IEC ๖๐๓๓๒-๑
 - ๒.๘.๔. อุปกรณ์เชื่อมต่อ (Explosion Proof Fitting Accessory and Support) และกล่องเชื่อมต่อสายไฟฟ้า และสายสัญญาณ (Junction Box) มีคุณสมบัติอย่างน้อยดังนี้
 - ๒.๘.๔.๑ เป็นชุด Junction Box ที่มี Terminals มาพร้อมในตัว
 - ๒.๘.๔.๒ ใช้เป็นจุดพัก จุดแยก และจุดเชื่อมต่อสายไฟ สายสัญญาณ
 - ๒.๘.๔.๓ ผ่านมาตรฐาน PTB ๐๔ ATEX ๑๐๘๙
- ๒.๙. ตารางรายการอุปกรณ์และงานที่ต้องดำเนินการรื้อถอน ของระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ โครงการ ๒ สำหรับคลังน้ำมันปากพนังบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) จังหวัดนครศรีธรรมราช ดังนี้

ลำดับ ที่	รายการ	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
๑.	ชุดอุปกรณ์เครื่องมือวัดอัตราการไหลของน้ำมัน (Flow Meter) ของระบบควบคุมฯ โครงการ ๒ ประกอบด้วย			
๑.๑	อุปกรณ์ Flow Meter	๒	ชุด	
๑.๒	อุปกรณ์ Transducer Sensor	๘	ชุด	
๑.๓	อุปกรณ์ RTD Sensor	๔	ชุด	
๒.	ชุดอุปกรณ์ภายในตู้ควบคุมฯ โครงการ ๒ ประกอบด้วย			
๒.๑	ตู้ควบคุม	๑	ตู้	
๒.๒	จอมอนิเตอร์ ๑๔ นิ้ว	๑	จอ	
๒.๓	Printer	๑	เครื่อง	
๒.๔	Industrial PC	๑	เครื่อง	
๒.๕	Keyboard	๑	ชุด	
๒.๖	Mouse	๑	ชุด	
๒.๗	เครื่อง NMR๔๐๐๐	๑	ชุด	
๒.๘	ชุดอุปกรณ์ Circuit Breaker	๘	ตัว	
๒.๙	ชุดอุปกรณ์ PLC	๑	ชุด	
๒.๑๐	AC Surge Protection	๑๐	ตัว	
๒.๑๑	UPS SD ๒๐๐	๑	เครื่อง	
๒.๑๒	Data Surge Protection	๕	ตัว	
๒.๑๓	Junction Box (JB) for AC Surge	๑	ชุด	
๒.๑๔	Junction Box (JB) for Data Surge	๑	ชุด	
๓.	งานรื้อถอนกรงป้องกัน Flow Meter	๑	งาน	
๔.	งานรื้อถอนระบบ Ground Work	๑	งาน	

๓. ผู้มีสิทธิเสนอราคาจะต้องมีคุณสมบัติดังนี้

๑. มีความสามารถตามกฎหมาย
๒. ไม่เป็นบุคคลล้มละลาย
๓. ไม่อยู่ระหว่างเลิกกิจการ
๔. ไม่เป็นบุคคลซึ่งอยู่ระหว่างถูกระงับการยื่นข้อเสนอ หรือทำสัญญากับหน่วยงานของรัฐไว้ชั่วคราว เนื่องจากเป็นผู้ไม่ผ่านเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้ประกอบการตามระเบียบที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังกำหนด ตามที่ประกาศเผยแพร่ในระบบเครือข่ายสารสนเทศของกรมบัญชีกลาง
๕. ไม่เป็นบุคคลซึ่งถูกระงับชื่อไว้ในบัญชีรายชื่อผู้ทำงาน และได้แจ้งเวียนชื่อให้เป็นผู้ทำงานของหน่วยงานของรัฐ ในระบบเครือข่ายสารสนเทศของกรมบัญชีกลาง ซึ่งรวมถึงนิติบุคคลที่ผู้ทำงานเป็นหุ้นส่วน ผู้จัดการ กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจในการดำเนินงานในกิจการของนิติบุคคลนั้นด้วย




๖. มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่คณะกรรมการนโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐกำหนดในราชกิจจานุเบกษา
๗. เป็นบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลผู้มีอาชีพรับจ้างงานที่ประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ดังกล่าว
๘. ไม่เป็นผู้มีผลประโยชน์ร่วมกันกับผู้ยื่นข้อเสนอรายอื่น ที่เข้ายื่นเสนอให้แก่กรมสรรพสามิต ณ วันประกาศประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ หรือไม่เป็นผู้กระทำการอันเป็นการขัดขวาง การแข่งขัน อย่างเป็นธรรมในการประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ครั้งนี้
๙. ไม่เป็นผู้ได้รับเอกสิทธิ์หรือความคุ้มกัน ซึ่งอาจปฏิเสธไม่ยอมขึ้นศาลไทยเว้นแต่รัฐบาลของผู้ยื่นข้อเสนอ ได้มีคำสั่งให้สละเอกสิทธิ์และความคุ้มกันเช่นนั้น
๑๐. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องลงทะเบียนในระบบจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐด้วยอิเล็กทรอนิกส์ (Electronic Government Procurement: e - GP) ของกรมบัญชีกลาง
๑๑. ผู้ยื่นข้อเสนอซึ่งได้รับคัดเลือกเป็นคู่สัญญา ต้องลงทะเบียนในระบบจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐด้วยอิเล็กทรอนิกส์ (Electronic Government Procurement: e - GP) ของกรมบัญชีกลาง ตามที่คณะกรรมการ ป.ป.ช กำหนด
๑๒. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องไม่อยู่ในฐานะเป็นผู้ไม่แสดงบัญชีรายรับรายจ่าย หรือแสดงบัญชีรายรับรายจ่าย ไม่ถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญ ตามที่คณะกรรมการ ป.ป.ช กำหนด
๑๓. ผู้ยื่นข้อเสนอซึ่งได้รับคัดเลือกเป็นคู่สัญญา ต้องรับและจ่ายเงินผ่านบัญชีธนาคาร เว้นแต่การจ่ายเงินแต่ละครั้งซึ่งมีมูลค่าไม่เกินสามหมื่นบาท คู่สัญญาอาจจ่ายเป็นเงินสดก็ได้ ตามที่คณะกรรมการ ป.ป.ช กำหนด
๑๔. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องมีบุคลากรผู้ปฏิบัติงาน ที่ผ่านการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า สำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
๑๕. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องมีบุคลากรผู้ปฏิบัติงาน ที่ผ่านการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ตามพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
๑๖. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องเป็นผู้มีประสบการณ์เกี่ยวกับระบบควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันอัตโนมัติ จากหน่วยงานภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ซึ่งได้ส่งมอบและตรวจรับเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ไม่เกิน ๕ ปี นับถึงวันยื่นซองเอกสารเสนอราคา โดยมีผลงานไม่ต่ำกว่า ๒,๐๐๐,๐๐๐ บาท (สองล้านบาทถ้วน) จำนวน ๑ สัญญา โดยต้องเสนอสำเนาเอกสารพร้อมเอกสารแนบท้ายสัญญา และหนังสือรับรองผลงานจากหน่วยงานเจ้าของผลงาน
๑๗. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องมีบุคลากรผู้ปฏิบัติงาน ที่ผ่านการอบรมมาตรฐานความปลอดภัยจากคลังน้ำมัน เพื่อความเข้าใจในการขอ Work Permit และการทำ JSA (Job Safety Analysis) ก่อนเข้าปฏิบัติงาน ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ (Hot work) และการทำงานนั้นจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัยที่คลังน้ำมันกำหนด และได้รับอนุญาตให้เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ของคลังน้ำมัน
๑๘. ผู้ยื่นข้อเสนอต้องมีผู้เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่คลังน้ำมัน ต้องผ่านการฝึกอบรมการบริการงานติดตั้ง และซ่อมบำรุงฯ จากเจ้าของผลิตภัณฑ์ (ATG และ Flow Meter) โดยตรง เนื่องจากอุปกรณ์ของกรมสรรพสามิตที่ใช้งานในปัจจุบันมีอายุการใช้งานเป็นเวลานานแล้ว อาจเกิดความเสียหายได้ง่าย ซึ่งการดำเนินการติดตั้งระบบ Ground Work จะต้องมีการเชื่อมต่อกับอุปกรณ์ ATG เพื่อให้การเชื่อมต่อถูกต้องเป็นไปตามมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ รวมถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ไม่ให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของคลังน้ำมัน

Handwritten signature and initials in blue ink, likely representing an official or representative of the organization.

๔. การส่งมอบและจ่ายเงิน

งวดที่ ๑ ชำระเงินในอัตราร้อยละ ๖๐ เมื่อดำเนินการส่งมอบวัสดุ-อุปกรณ์ ตามขอบเขตการดำเนินการ ในข้อ ๑.๑ รายการวัสดุอุปกรณ์ ภายใน ๒๑๐ วัน นับถัดจากวันลงนามในสัญญา และได้รับการตรวจรับจากคณะกรรมการตรวจรับเรียบร้อยแล้ว

งวดที่ ๒ ชำระเงินในอัตราร้อยละ ๔๐ เมื่อดำเนินการตามขอบเขตการดำเนินการ ในข้อ ๑.๒ และข้อ ๑.๓ แล้วเสร็จทั้งหมด ภายใน ๒๑๐ วัน นับถัดจากวันลงนามในสัญญา และได้รับการตรวจรับจากคณะกรรมการตรวจรับเรียบร้อยแล้ว

๕. ระยะเวลาในการดำเนินการ

ภายใน ๒๑๐ วัน นับถัดจากวันลงนามในสัญญา

๖. เงื่อนไขการรับประกัน

รับประกันอุปกรณ์ และงานติดตั้ง เป็นระยะเวลา ๑ ปี (เงื่อนไขการเข้าบำรุงรักษาหลังจากได้รับการแจ้งเหตุชำรุด ภายใน ๑๐ วันทำการ)

๗. งบประมาณในการดำเนินการ

งบประมาณในการดำเนินการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น ๔,๒๒๕,๐๐๐ (สี่ล้านสองแสนสองหมื่นห้าพันบาทถ้วน) ซึ่งเป็นราคาภาษีมูลค่าเพิ่ม ๗% และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้ด้วยแล้ว

๘. กำหนดยื่นราคา ระยะเวลา ๑๒๐ วัน

๙. หน่วยงานผู้รับผิดชอบ

สำนักมาตรฐานและพัฒนากิจการเก็บภาษี ๒

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๔๑ ๑๙๔๔

E-mail: orexercise@excise.go.th


