

ຂໍ້ກຳນົດ

ວ່າດ້ວຍ ຂັ້ນຕອນການດຳເນີນເອກະສານວຽກງານ
ການເຈລະຈາ, ເຊັນ ແລະ ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນພາຊື້-ຂາຍ
ໄຟຟ້າ ກັບລູກຄ້າລາຍກາງ ໃນກຳລັງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ
ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ຫາ 315 kVA.
(ສະບັບປີ 2023)

ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ
ສັນຕິພາບ ເອກະລາດ ປະຊາທິປະໄຕ ເອກະພາບ ວັດທະນະຖາວອນ



ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່
ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ



ເລກທີ ၂၇၃ /ຟຟ.ຝກສ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ວັນທີ 24 OCT 2023

ຂໍ້ກຳນົດ

ວ່າດ້ວຍຂັ້ນຕອນການດໍາເນີນເອກະສານ
ວຽກງານ ການເຈລະຈາ, ເຊັ່ນ ແລະ ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າກັບລູກຄ້າ
ລາຍກາງໃນກຳລັງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ຫາ 315 kVA.

ມາດຕາ 01: ຈຸດປະສົງ:

- ຂໍ້ກຳນົດສະບັບນີ້, ກໍານົດລະບຽບການ, ຫຼັກການ ໃນການໃຫ້ບໍລິການລູກຄ້າທີ່ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃນກຳລັງການ
ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ຫາ 315 kVA ໃຫ້ເປັນເອກະພາບທົ່ວ ພົມ, ເພື່ອແນ່ໃສ່ການຈັດຕັ້ງ
ປະຕິບັດ ວຽກງານບໍລິການໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ ໃຫ້ມີປະສິດທິພາບ, ມີຄວາມວ່ອງໄວ
ແລະ ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບກິດໝາຍ.
- ເພື່ອກຳນົດຄໍານິຍາມ, ຂອບເຂດສິດໜ້າທີ່, ຄວາມຮັບຜິດຊອບ, ພັນທະ ຂອງແຕ່ລະພາກສ່ວນຮັບຜິດຊອບ
ໃຫ້ເປັນເອກະພາບກັນໃນທາງຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ.
- ເພື່ອຮັດໃຫ້ວຽກງານການໃຫ້ບໍລິການລູກຄ້າຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃໝ່ ເປັນແບບລວມສູນ.
- ເພື່ອໃຫ້ ພົມ ມີຂໍ້ມູນຫາງດ້ານເຕັກນິກໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າທີ່ຄົບຖ້ວນ ສາມາດນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການສຶກສາ
ລະບົບ ເພື່ອຫາຫາງເລືອກທີ່ດີທີ່ສຸດໃນການສະໜອງໄຟຟ້າ ແລະ ຮັບຊາບແຜນຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າທີ່
ແນ່ນອນ.
- ເພື່ອເປັນບ່ອນອີງໃຫ້ກັບ ຝ່າຍຕ່າງໆ ທີ່ຂຶ້ນຮັບ ພົມ ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ, ຊັ້ນບັນຊາ, ຫຼຸດຜ່ອນຫາງສຽງ
ຈົ່ມວ່າຈາກສັງຄົມ ຕໍ່ກັບການບໍລິການຂອງ ພົມ ທີ່ມີຄວາມຊັກຊ້າ.

ມາດຕາ 02: ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ລູກຄ້າລາຍກາງ Medium Power Purchase Agreement.

2.1 ລູກຄ້າລາຍກາງ (Medium Power Purchase Agreement /MPPA)

ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າລູກຄ້າລາຍກາງ ຫາຍເຖິງສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າຫຼັງຈາກທີ່ຊົມໃຊ້
ໄຟຟ້າ ໃນກຳລັງການຊົມໃຊ້ ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA (ກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມກໍລະນີມີຫຼາຍໜ້າແປງ) ຫາ 315 kVA ໃນລະດັບ
ແຮງດັນກາງ ບໍ່ວ່າຈະເຊື່ອມຕໍ່ຈາກລະບົບຈຳເນົາ ທ່ານພາບລາຍກາງ ຫຼື ຕໍ່ຈາກສະຖານີໂດຍກິງ.

2.2 ຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່

ຫາຍເຖິງການເຊື່ອມຕໍ່ສາຍສິ່ງໄຟຟ້າໃໝ່ຈາກໂຮງງານຂອງລູກຄ້າ ເຊົ້າລະບົບຈຳເນົາຂ່າຍສາທາລະນະ
ຂອງ ພົມ ດ້ວຍຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ດ້າງນີ້:

- ເຊື່ອມຕໍ່ຈາກລະບົບຈຳເນົາຂ່າຍສາທາລະນະ
- ເຊື່ອມຕໍ່ຈາກສະຖານີໂດຍກິງ.

ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ. ຖ.ປ.ນ 309, ບ້ານ ທີ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສປປ ລາວ
ໂທ: (856-21) 316094-1623, ແນະກ: (856-21) 316200 ອີເມວ: ppa.edl@gmail.com, website: www.edl.com.la

ມາດຕາ 03: ຂັ້ນຕອນການເຈລະຈາ, ເຊັ່ນ MPPA

ການເຈລະຈາ, ເຊັ່ນ ສັນຍາ-ຂາຍໄຟຟ້າກັບລູກຄ້າ ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ຫາ 315 kVA ແຊື່
ປະກອບດ້ວຍ 08 ຂັ້ນຕອນດັ່ງນີ້:

ລຳດັບ	ຜູ້ຮັບຜິດຊອບ	ໜ້າທີ່	ໄລຍະ ເວລາ (ວັນ)	ເອກະສານທີ່ຕ້ອງປະກອບ
1	ລູກຄ້າ	➤ ສາມາດສຶ່ງຫັ້ງສືສະເໜີ ຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຢ່າງສໍານັກງານໃຫຍ່, ຝ່າຍຄຸ້ມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ, ສາຂາແຂວງ ຫຼື ສູນບໍລິການປະຈຳເມືອງ.		1. ຫັ້ງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ 2. ແບບພອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂົ້ນໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) 3. ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ 4. ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ 5. ແບບການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີ (ຖ້າມີ) 6. ແບບການກໍ່ສ້າງຂອງໂຮງງານ (ຖ້າມີ).
2	ສໍານັກງານໃຫຍ່, ຈ່າຍຄຸ້ມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ, ສາຂາແຂວງ ແລະ ສູນບໍລິການ ປະຈຳເມືອງ ທີ່ໄດ້ ຮັບຫັ້ງສືສະເໜີຂໍ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ.	➤ ຮັບໃບສະເໜີ ➤ ນຳເລື່ອງຫັ້ງສືສະເໜີ ຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃຫ້ກັບສາຂາທີ່ຈຸດທີ່ ຕັ້ງຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ເພື່ອ ປະຕິບັດການເຈລະຈາ, ເຊັ່ນ ສັນຍາ- ຂາຍໄຟຟ້າກັບລູກຄ້າ	02	1. ຫັ້ງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ 2. ແບບພອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂົ້ນໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) 3. ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ 4. ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ 5. ແບບການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີ (ຖ້າມີ) 6. ແບບການກໍ່ສ້າງຂອງໂຮງງານ (ຖ້າມີ).
3	ສາຂາແຂວງ	➤ ກວດຄວາມຄົບຖ້ວນຂອງຫັ້ງສືສະເໜີຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕາມແບບພອມທີ່ກຳນົດໄວ້. ປະສານກັບລູກຄ້າກໍລະນີ ຂໍ້ມູນບໍ່ຄົບຖ້ວນ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຂໍ້ມູນຄົບຖ້ວນ.	03	1. ຫັ້ງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ 2. ແບບພອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂົ້ນໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) 3. ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ 4. ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ 5. ແບບການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີ (ຖ້າມີ) 6. ແບບການກໍ່ສ້າງຂອງໂຮງງານ(ຖ້າມີ).
		➤ ປະຊຸມເບື້ອງຕົ້ນ ກັບລູກຄ້າ ➤ ຢັ້ງຢືນປະເພດລູກຄ້າ ➤ ລົງສໍາຫຼວດພື້ນທີ່ຕົວຈິງ ໝາຍເຫດ: ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການລົງສໍາຫຼວດພື້ນທີ່ຕົວຈິງ ລູກ ຄ້າຮັບຜິດຊອບທັງໝົດ (ມີໃນຄົດໄລ່ລາຄາອອກສໍາ ຫຼວດພື້ນທີ່ອີງຕາມສະພາບສະຫາມຕົວຈິງ)	12	7. ບົດບັນທຶກອງປະຊຸມຮ່ວມກັບລູ ຄ້າ ກ່ຽວກັບລາຍລະອຽດຂອງການຂໍ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ 8. ຫັ້ງສືລາຍງານຫາຈ່າຍຄຸ້ມຄອງລະບົບ ໄຟຟ້າພາກ ກ່ຽວກັບ ຜົນການລົງສໍາ ຫຼວດພື້ນທີ່ຕົວຈິງ, ປະເພດລູກຄ້າ, ຂໍ ມູນດັນເຕັກນິກອື່ນໆ ເບື້ອງຕົ້ນ
4	ຈ່າຍຄຸ້ມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ	➤ ກວດຄວາມຄົບຖ້ວນຂອງຫັ້ງສືສະເໜີຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕາມແບບພອມທີ່ກຳນົດໄວ້. ປະສານກັບສາຂາສົນ ກໍລະນີຂໍ້ມູນບໍ່ຄົບຖ້ວນ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຂໍ້ມູນຄົບຖ້ວນ.	02	1. ຫັ້ງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ 2. ແບບພອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂົ້ນໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) 3. ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ 4. ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ

				<p>5. ແບບການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີ (ຖ້າມີ)</p> <p>6. ແບບການກໍ່ສ້າງຂອງໂຮງງານ (ຖ້າມີ).</p> <p>7. ບົດບັນທຶກກອງປະຊຸມຮ່ວມກັບລູກຄ້າ ກ່ຽວກັບລາຍລະອຽດຂອງການຂໍ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ</p> <p>8. ຫັ້ງສືລາຍງານຫາຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ ກ່ຽວກັບ ຜິນການ ລົງສໍາຫຼວດພື້ນທີຕົວຈິງ, ປະເພດລູກຄ້າ, ຂັ້ນມຸນດ້ານເຕັກນິກອ່ນໆ ເບື້ອງ ຕົ້ນ</p>
		<ul style="list-style-type: none"> ➤ ຍັງຢືນວິເຄາະທາງດ້ານເຕັກນິກ, ຮັບຮອງຄວາມສາມາດ ສະໜອງໄຟຟ້າ (ກໍາລະນີຜິນການຢັງຢືນທາງດ້ານເຕັກນິກ ການສະໜອງຕ້ອງເຊື່ອມຕໍ່ໄດຍກິງກັບສະຖານີ, ພາກຈະນຳສິ່ງໜັງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃຫ້ສໍານັກງານໃຫຍ່ ເປັນຜູ້ພົຈາລະນາ) ຫຼື ຖ້າຈໍາເປັນການວິເຄາະທາງດ້ານເຕັກນິກແມ່ນປະສານ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາ ລະບົບໄຟຟ້າ. ➤ ສະຫຼຸບສັງລວມ ແລະ ນຳສິ່ງຜິນເຈລະຈາຮ່າງສັນຍາ MPPA ແລະ ຜິນການຄົ້ນຄວ້າທາງດ້ານເຕັກນິກໃຫ້ ສາຂາແຂວງຄົນ ເພື່ອ ເຈລະຈາສັນຍາກັບລູກຄ້າ. 	05	<p>1. ຫັ້ງສືແຈ້ງຕອບສາຂາແຂວງ ກ່ຽວກັບ ຜິນການວິເຄາະທາງດ້ານຄວາມສາມາດໃນການສະໜອງໄຟຟ້າ ແລະ ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານເຕັກນິກ.</p>
5	ສາຂາແຂວງ	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ເຈລະຈາສັນຍາ MPPA ➤ ເຊັນສັນຍາຮ່ວມກັບ ລູກຄ້າ ໃນກໍາລະນີທີ່ ລູກຄ້າເຫັນດີ ໃນຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານຂອງ ພົບ ➤ ນຳສິ່ງຜິນການເຈລະຈາສັນຍາ ໃຫ້ແກ່ຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ ໃນກໍາລະນີທີ່ ລູກຄ້າບໍ່ເຫັນດີໃນຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານຂອງ ພົບ 	03	<p>1. ຫັ້ງສືສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ</p> <p>2. ແບບພອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂໍນຳໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ)</p> <p>3. ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ</p> <p>4. ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ</p> <p>5. ແບບການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີ (ຖ້າມີ)</p> <p>6. ແບບການກໍ່ສ້າງຂອງໂຮງງານ (ຖ້າມີ).</p> <p>7. ບົດບັນທຶກກອງປະຊຸມຮ່ວມກັບລູກຄ້າ ກ່ຽວກັບລາຍລະອຽດຂອງການຂໍ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ</p> <p>8. ຫັ້ງສືລາຍງານຫາຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ ກ່ຽວກັບຜິນການ ລົງສໍາຫຼວດພື້ນທີ່</p> <p>9. ຫັ້ງສືແຈ້ງຕອບສາຂາແຂວງ ກ່ຽວກັບຜິນການວິເຄາະທາງດ້ານຄວາມສາມາດໃນການສະໜອງໄຟຟ້າ ແລະ ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານເຕັກນິກ.</p> <p>10. ບົດບັນທຶກຜິນການເຈລະຈາສັນຍາ (ໃນກໍາລະນີທີ່ ລູກຄ້າບໍ່ເຫັນດີໃນຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານຂອງ ພົບ)</p>

6	ຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ນຳສິ່ງເອກະສານທັງໝົດໃຫ້ແຜ່ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ (ໃນກໍລະນີທີ່ລູກຄ້າບໍ່ເຫັນດີໃນຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານຂອງ ພົມ) 		ເອກະສານຄົບຊຸດ
7	ຝ່າຍກົດໝາຍ- ສັນຍາ (ພະແນກສັນຍາຂຶ້- ຂາຍໄຟຟ້າ)	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ກວດກາຄວາມຄົບຖ້ວນຂອງໜັງສືສະເໜີຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕາມແບບພອມທີ່ກໍານົດໄວ້. ປະສານກັບຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກຄົນ ກໍລະນີຂໍ້ມູນບໍ່ຄົບຖ້ວນ ຈົນກວ່າ ຈະໄດ້ຂໍ້ມູນຄົບຖ້ວນ. ➢ ກວດກາຄວາມຖືກຕ້ອງດ້ານກົດໝາຍ ແລະ ປະກອບຄໍາ ເຫັນ ➢ ລາຍງານຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ. ➢ ພາຍຫຼັງ ຜອ ແລ້ວ ມີຄໍາເຫັນຄືນໃຫ້ ຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ 	03	<ul style="list-style-type: none"> 1. ໜັງສືລາຍງານຜົນເຈລະຈາຮ່າງ ສັນຍາ MPPA ແລະ ຜົນການ ຄົ້ນຄວ້າທາງດ້ານເຕັກນິກໃຫ້ຝ່າຍ ກົດໝາຍ-ສັນຍາ ແລະ ຝ່າຍວາງ ແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ. 2. ລາຍງານຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ເພື່ອ ພິຈາລະນາຮັບຮອງ ທາງດ້ານສັນຍາ ແລະ ທາງດ້ານເຕັກນິກ ຕາມໜັງສື ແຈ້ງຕອບ ຈາກຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ. 3. ໜັງສືແຈ້ງຕອບກັບໜ່ວງວັບການ ປະກອບຄໍາເຫັນຕໍ່ຮ່າງສັນຍາ MPPA ແລະ ທາງດ້ານເຕັກນິກ (ພາຍຫຼັງ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ຮັບຮອງ).
	ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບ ໄຟຟ້າ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ກວດກາຢັ້ງຢືນທາງດ້ານເຕັກນິກ (ກໍລະນີຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ ຂໍໃຫ້ສຶກສາຮ່ວມກັນ) 	02	<ul style="list-style-type: none"> 1. ໜັງສືລາຍງານຜົນເຈລະຈາຮ່າງ ສັນຍາ MPPA ແລະ ຜົນການ ຄົ້ນຄວ້າທາງດ້ານເຕັກນິກໃຫ້ຝ່າຍ ກົດໝາຍ-ສັນຍາ ແລະ ຝ່າຍວາງ ແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ. 2. ໜັງສືແຈ້ງຕອບກັບໜ່ວງວັບການ ປະກອບຄໍາເຫັນດ້ານເຕັກນິກ .
8	ຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ສະໂນດນຳສິ່ງ ສາຂາ ເພື່ອດໍາເນີນການເຊັນສັນຍາ, ກໍລະນີບໍ່ຈໍາເປັນຕ້ອງດັດແກ້ ຫຼື ປັບປຸງ (ດ້ານເຕັກນິກ ຫຼື ສັນຍາ) ➢ ດໍາເນີນການດັດແກ້-ປັບປຸງ (ດ້ານເຕັກນິກ ຫຼື ສັນຍາ) ຕາມຄໍາເຫັນຂອງສໍານັກງານໃຫຍ່ ນຳສິ່ງໃຫ້ສາຂາ ເພື່ອ ເຈລະຮ່ວມກັບລູກຄ້າຄືນໃໝ່ 	02	<ul style="list-style-type: none"> 1. ໜັງສືແຈ້ງຕອບກັບໜ່ວງວັບການ ປະກອບຄໍາເຫັນຕໍ່ຮ່າງສັນຍາ MPPA ແລະ ທາງດ້ານເຕັກນິກ (ພາຍຫຼັງ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ຮັບຮອງ) 2. ສະໂນດນຳສິ່ງ
9	ສາຂາແຂວງ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ເຊັນ ສັນຍາ MPPA 	03	<ul style="list-style-type: none"> 1. MPPA ລະຫວ່າງ ພົມ (ສາຂາ) ແລະ ລູກຄ້າ
		<ul style="list-style-type: none"> ➢ ສໍາເນົາ ນຳສິ່ງ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ; ➢ ສໍາເນົານຳສິ່ງໃຫ້ກັບຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ 	05	ເອກະສານສັນຍາ MPPA ຄົບຊຸດ.
10	ຝ່າຍກົດໝາຍ- ສັນຍາ (ພະແນກສັນຍາຂຶ້- ຂາຍໄຟຟ້າ)	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ສະແກນສັນຍາເຂົ້າລະບົບ 	03	ເອກະສານສັນຍາ MPPA ຄົບຊຸດ.

11	ຝ່າຍຄຸມຄອງ ລະບົບໄຟຟ້າພາກ/ ສາຂາແຂວງ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ດໍາເນີນການ Commissioning Test ຫຼັງເຊັນສັນຍາ ➢ ປ່ອຍໄຟຫຼັງສໍາເລັດການ Commissioning Test ❖ ພາຍເຫດ: <ul style="list-style-type: none"> - ກໍາລະນີຕໍ່ຕົງແມ່ນຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກຮັບຮອງ - ກໍາລະນີຕໍ່ຈາກສາຂາແມ່ນສາຂາແຂວງຮັບຮອງ 		<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັງສືສະເໜີຂໍ Commissioning Test ຈາກລູກຄ້າ 2. ຫັງສືຢັ້ງຢືນສໍາເລັດການກໍ່ສ້າງຈາກລູກຄ້າ 3. ຫັງສືຢັ້ງຢືນການສໍາເລັດ Commissioning Test 4. ແລະ ອິ່ນໆ (ຖ້າມ)
----	--	--	--	--

ໝາຍເຫດ: ການຂໍຂະຫຍາຍການຊຶມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແລະ ການດັດແກ້ສັນຍາແມ່ນ ໃຫ້ປະຕິບັດຄືກັນກັບການຂໍຊຶມໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃຫ້ປະຕິບັດຄືກັນກັບ ການຂໍຊຶມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕາມມາດຕາ 03 ຂ້າງເທິງ.

ມາດຕາ 04: ຂັ້ນຕອນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນຍາຂາຍໄຟຟ້າ (MPPA)

ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນຍາຂາຍໄຟຟ້າປະກອບດ້ວຍ 3 ຂັ້ນຕອນດັ່ງນີ້:

ລຳດັບ	ຜູ້ຮັບຜິດຊອບ	ໝໍາທີ່	ໄລຍະເວລາ (ວັນ)	ເອກະສານທີ່ຕ້ອງປະກອບ
1	ສາຂາ	➢ ບັນທຶກພະລັງງານໄຟຟ້າ ຮ່ວມກັບລູກຄ້າ ລາຍໃຫຍ່	ເວລາ 24 ໂມງ 2ອົງມືສຸດຫ້າຍ 2ອົງເດືອນ	1. ຫັງສືຢັ້ງຢືນພະລັງງານ
		➢ ປ້ອນຂໍ້ມູນເຂົ້າລະບົບ BS 2000, ຄິດໄລ່ ແລະ ພະລິດບິນ;	ບໍ່ເກີນ 03 ວັນຂອງ ເດືອນທັດໄປ	1. ຫັງສືຢັ້ງຢືນພະລັງງານ 2. ໃບບິນຄ່າໄຟຟ້າ
		➢ ສິ່ງບິນລູກຄ້າ;	ບໍ່ເກີຍ 03 ວັນ ຫຼັງຈາກໄດ້ຮັບໃບ ບິນ	1. ຫັງສືຢັ້ງຢືນພະລັງງານ 2. ໃບບິນຄ່າໄຟຟ້າ
		➢ ກວດກາ ອອກໃບບິນຄ່າ kVar Charge ແລະ ລາຍງານຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ (ຖ້າຄ່າ kVar ບໍ່ໄດ້ມາດຕະຖານ)	ບໍ່ເກີນ 07 ວັນຂອງ ເດືອນທັດໄປ	1. ໃບບິນຄ່າ kVar Charge (ຖ້າມີ)
		➢ ລົງພື້ນທີ່ຕິດຕາມ ແລະ ກວດກາມາດຕະການອຸປະກອນໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າເປັນປະຈໍາແຕ່ລະໄຕມາດ;		1. ບົດບັນທຶກການລົງພື້ນທີ່
		➢ ສ້າງບົດລາຍງານໂຄງການ (project Report Quarterly) ປະຈໍາໄຕມາດ;	07 ວັນ ຫຼັງສັນສຸດ ໄຕມາດ	1. ຫັງສືລາຍງານປະຈໍາເດືອນ ໃຫ້ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ 2. ບົດລາຍງານໂຄງການ (project Report Quarterly) ປະຈໍາໄຕມາດ

2	ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບ ໄຟຟ້າພາກ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ຕິດຕາມການກວດກາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນຍາ MPPA ເປັນປະຈຳເດືອນ, ປະຈຳໄຕມາດ ➢ ລົງພື້ນທີ່ຕິດຕາມກວດກາຢ່າງໜ້ອຍ 02 ຕັ້ງເຖິງ 		<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶລືລາຍງານປະຈຳເດືອນ ໃຫ້ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ 2. ບົດລາຍງານໂຄງການ (project Report Quarterly) ປະຈຳໄຕມາດ 3. ບົດບັນທຶກການລົງພື້ນທີ່
		<ul style="list-style-type: none"> ➢ ລາຍງານເຖິງຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາກ່ຽວກັບບັນຫາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະຕິດຕາມກວດກາປະຈຳໄຕມາດ. 	15 ວັນ ຫັ້ງສຶນສຸດ ໄຕມາດ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶລືລາຍງານເຖິງຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາກ່ຽວກັບບັນຫາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະຕິດຕາມກວດກາປະຈຳໄຕມາດ.
3	ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ຕິດຕາມ ➢ ລາຍງານຄະນະ ຜອປະຈຳໄຕມາດ 		<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶລືລາຍງານເຖິງຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາກ່ຽວກັບບັນຫາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະຕິດຕາມກວດກາປະຈຳໄຕມາດ.

ມາດຕາ 05: ການສຶນສຸດ ແລະ ການຕໍ່ອາຍຸ ຂອງ MPPA

ການປະຕິບັດ ການສຶນສຸດ ແລະ ການຕໍ່ອາຍຸ ຂອງ MPPA ປະກອບມີ 3 ຂັ້ນຕອນດັ່ງນີ້:

ລຳດັບ	ຜູ້ຮັບຜິດຊອບ	ໜ້າທີ່	ໄລຍະເວລາ (ວັນ)	ເຮັດສານທີ່ຕ້ອງປະກອບ
1	ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ແຈ້ງສາຂາເພື່ອຄົ້ນຄວ້າຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ຄວາມສາມາດໃນການຍົກເລີກ ຫຼື ຕໍ່ອາຍຸສັນຍາ 	60 ວັນ ກ່ອນ ສຶນສຸດ ສັນຍາ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶຈັງການ
2	ສາຂາ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ສຶກສາຄົ້ນຄວ້າຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ຄວາມສາມາດໃນການຍົກເລີກຫຼື ຕໍ່ສັນຍາ MPPA ແລະ ນຳສັງຄົມໃຫ້ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກພາຍໃນ 45 ວັນ ກ່ອນມີສັນຍາໜົດອາຍຸອອກໜັງສຶຈັງຍົກເລີກ ຫຼື ຕໍ່ອາຍຸຫາລຸກຄ້າກ່ອນ 30 ວັນ ກ່ອນສຶນສຸດສັນຍາ; ➢ ເຊັນສັນຍາຕໍ່ອາຍຸກ່ອນໜົດອາຍຸ 		<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶລືລາຍງານ ຄົ້ນຄວ້າຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ຄວາມສາມາດໃນການຍົກເລີກຫຼື ຕໍ່ສັນຍາ MPPA 2. ຫັ້ງສຶຈັງລຸກຄ້າ
3	ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ສໍາເນົາລົງຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ 	ພາຍໃນ 07 ວັນ ຫັ້ງຕໍ່ ອາຍຸສັນຍາ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ຫັ້ງສຶຈັງການ 2. ຫັ້ງສຶລືລາຍງານ ຄົ້ນຄວ້າຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ຄວາມສາມາດໃນການຍົກເລີກຫຼື ຕໍ່ສັນຍາ MPPA 3. ຫັ້ງສຶຈັງລຸກຄ້າ 4. ສັນຍາ MPPA ສະບັບໃໝ່

		<p>➢ ກໍລະນິການຕໍ່ອາຍຸ ມີການ ດັກແກ້ເງື່ອໃນສັນຍາ ຫຼື ດ້ວຍ ເຕັກນິກ, ແມ່ນໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມ ຂັ້ນຕອນການຂໍຂຸມໃຊ້ ໄຟຟ້າ ຕາມທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນ ມາດຕາ 03.</p>		<ol style="list-style-type: none"> ໜັງສືແຈ້ງການ ໜັງສືລາຍງານ ຄົ້ນຄວ້າຄວາມ ຈໍາເປັນ ແລະ ຄວາມສາມາດໃນ ການຍົກເລີກຫຼື ຕໍ່ສັນຍາ MPPA ໜັງສືແຈ້ງລູກຄ້າ ຮ່າງສັນຍາໃໝ່
--	--	--	--	---

ມາດຕາ 06: ຂໍແນະນຳທາງດ້ານເຕັກນິກ

- 6.1 ລາຍລະອຽດຂອງການເຊື່ອມຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ຂຶ້ນໄຟ ຕ້ອງໄດ້ສົມທິບກັນລົງສໍາຫຼວດ ເພື່ອກໍານົດຈຸດເຊື່ອມຕໍ່,
ໂດຍ ຟຟລ ຈະເປັນຜູ້ກໍານົດຈຸດ ແລະ ຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ທີ່ເໝາະສົມໃຫ້ກັບລູກຄ້າ, ສໍາລັບການອອກ
ແບບ ແລະ ລາຍລະອຽດຂອງອຸປະກອນຕ່າງໆ ຜູ້ຂຶ້ນໄຟ ຕ້ອງສິ່ງໃຫ້ ພົບ ກວດກາ, ມີຄໍາເຫັນ ແລະ ຮັບຮອງ
ກ່ອນ ຈຶ່ງສາມາດປະຕິບັດໄດ້ ຫຼື ໃຫ້ ພົບ ອອກແບບໃຫ້ ຕາມລະບຽບການ.
- 6.2 ຜູ້ຂຶ້ນໄຟ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບ ກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງຈາກໂຮງງານ ມາເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າກັບລະບົບໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ, ພ້ອມທັງ
ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຕິດຕັ້ງອຸປະກອນຄົບຊຸດ ເຊັ່ນ: ໜັ້ນປະໄຟຂຶ້ນ-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ, ລະບົບ
ປ້ອງກັນ, ລະບົບສື່ສານ ແລະ ອື່ນໆ ຕາມສະເປົກ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ຂອງ ຟຟລ ໂດຍໃຫ້ຖືກຕ້ອງຕາມ
ມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຟ້າ ຂອງ ສປປ ລາວ (ລາຍລະອຽດຕາມເອກະສານຄັດຕິດ 1 “LEPTS ແລະ Lao
Grid Code”) ຢ່າງເຄີ່ງຄັດ.
- ກໍລະນິເຊື່ອມຕໍ່ກັບລູກຄອນ ຂອງ ຜູ້ຂາຍ ທີ່ມີຢູ່ແລ້ວ ຜູ້ຂຶ້ນໄຟ ຕ້ອງທິດແຫນມູນຄ່າ ທີ່ຜູ້ຂາຍລົງທຶນໄປກ່ອນ
ໃນຮູບແບບ ເຊົ່າເປັນເດືອນ, ເປັນປີ ຫຼື ເຊົ່າສິ່ງ ແລະ ຜູ້ຂາຍ ຈະເຮັດໜ້າທີ່ Operation & Maintenance
ໃຫ້. ກໍລະນິຜູ້ຂຶ້ນໄຟຈັດຫາອຸປະກອນເອງ ກ່ອນສັ່ງຊຶ້ອຸປະກອນດັ່ງຂ້າງເທິງ ຈະຕ້ອງໄດ້ສິ່ງສະເປົກ, ການອອກ
ແບບເຕັກນິກ ແລະ ມາດຕະຖານໃຫ້ ຟຟລ ກວດກາ ແລະ ເຫັນດີ ກ່ອນການດໍາເນີນງານ.
- 6.3 ຜູ້ຂຶ້ນ ທີ່ເຊື່ອມຕໍ່ໂດຍຕິດຕັ້ງ ສະຖານີຂອງ ຟຟລ ແມ່ນຈະຕ້ອງຕິດຕັ້ງ ມິດຕີ ຢ່າງ ສະຖານີໄຟຟ້າ ຂອງ ຟຟລ,
ຫຼັກ ຜູ້ຂຶ້ນ ທີ່ເຊື່ອມຕໍ່ກັບຕາຂ່າຍສາຫະລະນະ ມິດຕີຈະຖືກຕິດຕັ້ງຢ່າງຈຸດຂຸມໃຊ້ຂອງລູກຄ້າ ຜູ້ຂຶ້ນ ຕ້ອງເປັນຜູ້
ຮັບຜິດຊອບ Loss ໃນສ່ວນຂອງ ຜູ້ຂຶ້ນ. ສໍາລັບການຕິດຕັ້ງໜັ້ນປະໄຟຂຶ້ນ-ຂາຍພະລັງງານ ຕ້ອງມີ Main &
Backup ແລະ ຜູ້ຂຶ້ນ ຮັບຜິດຊອບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດໃນການສະໜອງ, ຕິດຕັ້ງໜັ້ນປະໄຟ ແລະ ອຸປະກອນໜັ້ນ
ປະໄຟ.
- 6.4 ຜູ້ຂຶ້ນ ຕ້ອງຕິດຕັ້ງອຸປະກອນປັບປຸງຄຸນະພາບໄຟຟ້າເພື່ອຮັກສາຄ່າ Power Factor ໃຫ້ໄດ້ຕາມມາດຕະຖານ
ຂອງ ຟຟລ ສະເພາະແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ, ອຸປະກອນຕ້ອງຮັບປະກັນ Harmonic ເຊິ່ງຈະມີການສຶກສາກ່ອນ
(ຖ້າຈໍາເປັນ) ແລະ ຜູ້ຂາຍຈະທຳການກວດກາເປັນແຕ່ລະໄລຍະ ຖ້າເຫັນວ່າບໍ່ໄດ້ຕາມເກນມາດຕະຖານ, ຜູ້ຂຶ້ນ
ຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງ ຫຼື ເສີມອຸປະກອນໄຟຟ້າທີ່ຈໍາເປັນ ພາຍໃນກໍານົດເວລາບໍ່ເກີນ 03-06 ເດືອນ ຂັ້ນກັບແຕ່ລະ
ກໍລະນິ.
- 6.5 ຜູ້ຂຶ້ນ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງຕາຂ່າຍທີ່ຕົນກໍ່ສ້າງໃຫ້ຢ່າງໃນສະພາບດີ ແລະ
ບໍ່ສ້າງເງິນກະທົບໃຫ້ກັບສະຖານີຂອງຜູ້ຂາຍ ຫຼື ວ່າຈ້າງທາງຜູ້ຂາຍໃຫ້ເປັນຜູ້ບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງ ເຊິ່ງ
ຈະມີການເຈລະຈາ ແລະ ຕິກລົງວ່າຈ້າງສັນຍາສະເພາະ.
- 6.6 ໃນກໍລະນິທີ່ຕາຂ່າຍສາມາດສະໜອງໄຟໃຫ້ກັບລູກຄ້າອື່ນ ຫຼື ຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ນຳໃຊ້ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ລູກຄ້າ
ອື່ນ ຜູ້ຂຶ້ນ ຕ້ອງຍືນຍອມໃຫ້ລູກຄ້າອື່ນນຳໃຊ້ຮ່ວມ (ຖ້າຍັງຢ່າງໃນກອບເຕັກນິກ) ແລະ ຜູ້ຂາຍຈະເປັນຄືນກາງໃນ
ການພິຈາລະນາແບ່ງຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ຫຼື ການເຊົ່າຕາຂ່າຍຂອງຜູ້ຂຶ້ນ.

- 6.7 ในກໍລະນີຈໍາເປັນດ້ວຍເຫດຜົນທາງດ້ານເຕັກນິກ, ເສດຖະກິດ ຫຼື ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດລວມຂອງທຸກຝ່າຍ ແລະ ສັງຄົມ, ຜູ້ຂາຍມີສິດເຂົ້າຄຸມຄອງຈັດການກັບ ຊັບສິນລະບົບໄຟຟ້າ ບໍ່ຜູ້ຊື້ໄດ້ລົງທຶນທັງໝົດ ທ້າວ່າຖືກ ກັບເງື່ອນໄຂການຮັບເອົາຂອງ ຜູ້ຂາຍ.
- 6.8 ກ່ອນການປ່ອຍໄຟ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຕ້ອງສໍາເລັດ ແລະ ລົງລາຍເຊັນຈາກທັງສອງຝ່າຍ, ຈຶ່ງກ່າວໄປສູ່ການ ທິດສອບອຸປະກອນທາງດ້ານເຕັກນິກທຸກໝາຍ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງສາມາດເຮັດວຽກໄດ້ຖືກຕ້ອງຕາມເຕັກນິກ ຂອງ ພົມ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດນຳສິ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ມີຄຸນນະພາບ (ພ້ອມທັງມີບັນທຶກຢັ້ງຢືນຮ່ວມກັນທັງ ສອງຝ່າຍ).
- 6.9 ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງສິ່ງແຜນໃຊ້ໄຟ ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ ພາຍໃນວັນທີ 01 ເດືອນຕຸລາ ຂອງທຸກປີ, ເພື່ອໃຫ້ ພົມ ວາງແຜນການສະໜອງໄຟໄດ້ຢ່າງຖືກຕ້ອງ.
- 6.10 ໃນກໍລະນີ Load ບາງປະເັດທີ່ອາດກະທີບຕໍ່ລະບົບ ຂອງ ພົມ ເຊັ່ນ: ການຫຼື່ງອມດ້ວຍການເອົາໄຟຟ້າຈຸດ ຫຼື Load ທີ່ມີຄວາມອ່ອນໄຫວ (Sensitive), Load ສູງ ແລະ ຕໍ່າ ຢ່າງກະທັນຫັນ ທາງຜູ້ຊື້ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບ ໃນການສຶກສາຮອບດ້ານ ແລະ ຕ້ອງແກ້ໄຂບັນຫາທີ່ເກີດຂຶ້ນຕາມມາ ພາຍຫຼັງປ່ອຍໄຟ ດ້ວຍຮູບການດ້ານ ເຕັກນິກ ແລະ/ຫຼື ການຈ່າຍຄ່າເຊື່ອມຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ຕາມການປະເມີນໃນແຕ່ລະກໍລະນີ, ຖ້າແກ່ບໍ່ໄດ້ ແລະ ສິ່ງເນີນກະທີບ ຕໍ່ລະບົບສະໜອງໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ແມ່ນ ພົມ ມີສິດຕັດ ຫຼື ຢຸດ ການຈໍາ ສໍາຍໄຟຊື້ວຄາວ ຫຼື ຖາວອນ ແລະ ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງທິດແທນຄືນ ມູນຄ່າການເສຍຫາຍທີ່ເກີດຂຶ້ນ ໃຫ້ແກ່ ພົມ.
- 6.11 ຜົນໍາໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃນກໍລະນີທີ່ຢຸດທ່ານຜະລິດແບບຖາວອນ ຈະຕ້ອງຮັດໃບແຈ້ງເຈດຈຳນິງ ຫາ ພົມ ລ່ວງ ຫ້າ 01 ເດືອນ ເພື່ອກະກຽມຄວາມພ້ອມໃນການວາງແຜນການຜະລິດ. ໃນກໍລະນີຢຸດເພື່ອສ້ອມແປງຕາມ ແຜນ ແມ່ນແຈ້ງລ່ວງຫ້າ 15 ວັນ. ທຸກໆການຢຸດ ຫຼື ຫຼຸດຜ່ອນການຊົມໃຊ້ຕໍ່າກວ່າຕົວເລກທີ່ກໍານົດໃນສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ໂດຍບໍ່ແຈ້ງລ່ວງຫ້າແມ່ນຈະມີການປັບໄໝ ນອກຈາກເປັນເຫດສຸກເສີນ ຕາມທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.
- 6.12 ກໍລະນີທີ່ລູກຄ້າສະໜີ ຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຫຼາຍກວ່າ 5 MVA ຂຶ້ນໄປ (ທີ່ຕິດພັນກັບການ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນ ໄລຍະການກໍ່ສ້າງໂຄງການ) ແມ່ນສໍາມາກງານໃຫຍ່ ພົມ ເປັນຜູ້ຈັດຕັ້ງປະໂຫັດຕາມລະບຽບການ.

ມາດຕາ 07: ການຄົດໄລ່ຄ່າເຊົ້າອຸປະກອນ ຫຼື ນໍາໃຊ້ພື້ນທີ່ຂອງ ພົມ.

ສໍາລັບຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ໃນລະດັບແຮງດັນກາງຈາກສະຖານີໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ໂດຍກົງ, ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງໄດ້ ຈ່າຍຄ່າເຊົ້າພື້ນທີ່ສະຖານີໄຟຟ້າ, ເຊົ້າ ຫຼື ລົງທຶນໃສ່ອຸປະກອນພາກຂະຫຍາຍສະຖານີໄຟຟ້າ, ດ໏ Operation and Maintenance ໃນສ່ວນທີ່ເປັນອຸປະກອນໄຟຟ້າຂອງຜູ້ຊື້ໄຟ ເຊິ່ງລາຍລະອຽດລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ຫຼື ມີ ສັນຍາເຊົ້າສະເພາະ.

ມາດຕາ 08: ຊ່ວງການກໍ່ສ້າງຈົນເຖິງການກວດກາ ກ່ອນຮັດ Commissioning Test.

- ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງພາກສະໜາມ ຕ້ອງໃຫ້ມີພະນັກງານຈາກ ພົມ ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕິດຕາມວຽກຮ່ວມ ຈົນເຖິງການຮັດ Commissioning Test.
- ກ່ອນຮັດ Commissioning Test ຜູ້ຊື້ ຈະຕ້ອງສະໜອງ ຂໍມູນເຕັກນິກ ຂອງ ລະບົບປ້ອງກັນ ໃຫ້ຜູ້ຂາຍ ດັ່ງນີ້: ① Factory Test Report of Protection, ② Protection Individual Test Report, ③ As-build drawing of Protection, ④ Single Line Diagram of protection, ⑤ Protection Calculation setting Values, ⑥ CT,PT for Protection Individual Test Report, ⑦ Site Report.

- กານເຮັດ Commissioning Test ຕ້ອງມີການລົງກວດກາສໍາຫຼວດ ແລະ ຮ່ວມເຮັດວຽກຂອງຄະນະກຳມະການ ໂດຍໃຫ້ມີການວາງແຜນວຽກຊັດເຈນ ແລະ ໃຫ້ກະທັດຮັດ ຫຼິກລ້ຽງການລົງສະໜາມຫຼາຍຄັ້ງໄດ່ບໍ່ມີເຫດຜົນ, ສໍາລັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຕ່າງໆ ລູກຄ້າຕ້ອງເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບທັງໝົດ.

ມາດຕາ 09: ພາຍຫຼັງການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບ ແລະ ປ້ອຍໄຟຟ້າ

- ສາຂາແຂວງທີ່ຂຽວຂ້ອງ ເປັນຜູ້ບັນທຶກ ຕົວເລາພະລັງງານປະຈຳເດືອນ (kWh & kVar-Charge) ໂດຍຢັ້ງຢືນ ແລະ ລົງລາຍເຊັນຮ່ວມກັບ ຜູ້ຊື້ໄຟ.
- ສາຂາແຂວງທີ່ຂຽວ ຂ້ອງ ເປັນຜູ້ບັນຂໍ້ມູນຂໍ້ລະບົບ BS 2000, ຄິດໄລ່ ແລະ ຜະລິດບົນ (ອອກໃບບົນຄ່າໄຟຟ້າ), ນຳສົ່ງໃຫ້ກັບລູກຄ້າ-ຕິດຕາມການຊໍາລະເງິນ ຂອງລູກຄ້າ ແລະ ຕິດຕາມການປະຕິບັດສັນຍາຕ່າງໆ ກັບລູກຄ້າຢ່າງເຂັ້ມງວດ.
- ຝ່າຍຄຸ້ມຄອງລະບົບໄຟຟ້າພາກ ຕິດຕາມການກວດກາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສັນຍາ MPPA ເປັນປະຈຳເດືອນ, ປະຈຳໄຕມາດລົງພື້ນທີ່ຕິດຕາມກວດກາຢ່າງໜ້ອຍ 02 ຄັ້ງຕໍ່/ປີ ແລະ ລາຍງານເຖິງ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ.
- ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ ຕິດຕາມລາຍງານຄະນະ ຜອ ປະຈຳໄຕມາດ

ມາດຕາ 10: ຂໍແນະນຳທາງດ້ານເສດຖະກິດ.

- 10.1 ລາຄາໄຟຟ້າແມ່ນປະຕິບັດຕາມແຈ້ງການຂອງ ລັດຖະບານ ເປັນແຕ່ລະໄລຍະ, ຍົກເວັ້ນກະລະນີໃໝ່ບໍ່ພຽງພໍ ແລະ ພົມ ຕ້ອງໄດ້ຈັດຫາແຫຼ່ງພະລັງງານຈາກຕ່າງປະເທດ ຫຼື ປະເພດລູກຄ້າບໍ່ກົງກັບແຈ້ງການວ່າດ້ວຍໂຄງສ້າງລາຄາໄຟຟ້າພາກຈຳໜ່າຍ ຫຼື ແຈ້ງການລັດຖະບານບໍ່ກວມເອົາປະເພດລູກຄ້າດັ່ງກ່າວ ໃນກະລະນີນີ້ຜູ້ຊື້ຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍຕາມລາຄາທີ່ຕິກລົງກັນ.
- 10.2 ໄລປະເວລາການຊໍາລະເງິນຄ່າໄຟຟ້າ ຕ້ອງຊໍາລະພາຍໃນ 12 ວັນລັດຖະການ (ນັບຈາກມີໄດ້ຮັບໃບຮຽກເກັບເງິນ) ແລະ ຖ້າຫາກຄົບກຳນົດ 30 ວັນຫຼັງຈາກໄດ້ຮັບໃບບົນ ພົມ ຈະຢຸດການຈ່າຍໄຟຊ່ວຄາວໂດຍບໍ່ແຈ້ງເຕືອນລ່ວງໜ້າ.
- 10.3 ສໍາລັບ ຜູ້ຊື້ໄຟ ທີ່ເຮັດຫຼຸລະກິດທີ່ມີລາຍຮັບເປັນສະກຸນເງິນຕາ ຈະຕ້ອງຈ່າຍຄ່າໄຟເປັນສະກຸນເງິນຕາ ອີງຕາມຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍການຮຽກເກັບເງິນຄ່າກະແສໄຟຟ້າເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ສະບັບເລກທີ 1690/ຟຟ.ຝກສ, ລົງວັນທີ 30/06/2023 ຫຼື ມີການປ່ຽນແປງໄປຕາມແຈ້ງການແຕ່ລະໄລຍະ.
- 10.4 ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງວາງເງິນຄໍ່າປະກັນຄ່າໄຟຕະຫຼອດອາຍຸສັນຍາ ເປັນເງິນສິດ ຫຼື (Bank Guarantee “BG”) ມູນຄ່າທາງປົບເທົ່າກັບຄ່າກະແສໄຟ 01 ເດືອນ ຫຼື ເທົ່າກັບ ລົງຈິມໃຊ້ (MW) x 24 ຊົ່ວໂມງ x 45 ວັນ x 1.000 x ລາຄາໄຟຕາມປະເພດການຊົມໃຊ້ໄຟ ຫຼື ກະລະນີຈຳເປັນສາມາດເອົາຊັບສິນ ທີ່ເປັນຊັບສິນ ຫຼື ອຸປະກອນໄຟຟ້າເປັນສິ່ງຄໍ່າປະກັນ ຖ້າຫາກນົດຄ່າສົມກັບເງິນທີ່ຕ້ອງການໃຫ້ຄໍ່າປະກັນ (ຕາມລະບຽບຂອງ ພົມ).
- 10.5 ໃນແຕ່ລະເດືອນ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງຮັບປະກັນການຊື້ໄຟຂັ້ນຕໍ່າ (Minimum Charge) ຂອງແຜນການທີ່ແຈ້ງໃນແຕ່ລະເດືອນ ນອກຈາກວ່າມີການແຈ້ງລ່ວງໜ້າໃຫ້ ພົມ ເປັນລາຍລັກອັກສອນ ພົມ ເຊິ່ງສາເຫດຂອງການຜ່ອນການຊົມໃຊ້ຢ້ອນມີແຜນການສ້ອມແປງໂຮງງານ (ລາຍລະອຽດລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ). ຍົກເວັ້ນການຂາຍໄຟໃຫ້ລູກຄ້າຊຸດຄົ້ນຊັບສິນດິຈິຕອນທີ່ ພົມ ບໍ່ຮັບປະກັນການສະໜອງ (ສະໜອງຕາມຄວາມສາມາດຂອງລະບົບ) ແມ່ນຈະບໍ່ມີການຄິດໄລ່ Minimum Charge. ການອີງຕາມແຈ້ງການ ການກຳນົດການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຂັ້ນຕໍ່າຕໍ່ເດືອນ ຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ທີ່ຕິດຕັ້ງໜັ້ນແປງ, ເລກທີ 5046/ຟຟ.ຝວຍ, ລົງວັນທີ 16/12/2022 ຫຼື ມີການປ່ຽນແປງໄປຕາມແຈ້ງການແຕ່ລະໄລຍະ.

- 10.6 ການຊົມໃຊ້ໄຟສູງກວ່າ ກໍາລັງການຊື້-ຂາຍຕາມສັນຍາ ຫຼື (Register Capacity), ໄຟສ່ວນທີ່ໃຊ້ເກີນໄປແມ່ນຈະຖືກຄົດໄລ່ໃນລາຄາໄຟທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຕາມແຕ່ລະກໍາລະນີ ແລະ ຊ່ວງເວລາຂອງການຊົມໃຊ້ (ຕົວຢ່າງ: ກໍາລະນີ ພົບ ຕ້ອງນຳໄຟເຂົ້າມາຈາກຕ່າງປະເທດໃນລາຄາສູງ) ເຊິ່ງຜູ້ຂາຍ ຈະແຈ້ງໃຫ້ຜູ້ຊື້ຊາບກ່ອນລ່ວງໜ້າ.
- 10.7 ຜູ້ຊື້ໄຟ ເມື່ອກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງສໍາເລັດແລ້ວ ແມ່ນຕ້ອງມີສັນຍາຜູກພັນ ໃຫ້ ພົບ ເປັນຝ່າຍບໍລິການກ່ຽວກັບ ການຄຸ້ມຄອງບໍລິການສ້າງໂຮງກາງ (ຊັບສິນຂອງລູກຄ້າ) ຂອງແຕ່ລະປີ, ທັງນີ້ກໍເພື່ອເປັນການຮັບປະກັນໃນການສະໜອງໄຟ ເພື່ອປ້ອງກັນໄຟຕົກ-ໄຟມອດ ທີ່ກະທິບຕໍ່ການຜະລິດຂອງລູກຄ້າ ແລະ ລະບົບຂອງ ພົບ (ລາຍລະອຽດ ແມ່ນຈະລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ).

ມາດຕາ 11: ເງື່ອນໄຂເພີ່ມເຕີມ.

- 11.1 ກໍາລະນີ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງການຜະລິດໄຟຟ້າຮັບໃຊ້ຕ້ອງການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກສິ່ງເສດຖື່ອຈາກຂະບວນການຜະລິດ ແລະ ຢູ່ໃນການອອກແບບໂຮງງານຕັ້ງແຕ່ເບື້ອງຕົ້ນກ່ອນການສ້າງໂຮງງານ ແລະ ບໍ່ແມ່ນການເອົາເຊື້ອເພິ່ງຈາກພາຍນອກມາຜະລິດໄດ້ຍົງກົງ (ນໍາໃຊ້ອາຍຮັນ ສ່ວນເກີນຈາກ ຂະບວນການຜະລິດໃນໂຮງງານ) ແລະ ໄດ້ສະໜີ ພົບ ໃນເວລາສ້າງສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຮ່ວມກັນ ແລະ ສາມາດເປັນເອກະພາບດ້ານເຕັກນິກການເຊື່ອມຕໍ່ ແລະ ກິນໄກການສະໜອງໄຟ ແມ່ນອະນຸຍາດໃຫ້ເຮັດໄດ້ ປຶນພື້ນຖານກໍານົດຊັດເຈນວ່າຈະມີການຊົມໃຊ້ຈາກລະບົບ ພົບ ເທົ່າໃດ ແລະ ຜະລິດຊົມໃຊ້ເອງເທົ່າໃດ, ຖ້າເອົາໄຟຈາກ ພົບ ເກີນຕ້ອງຈ່າຍໃນລາຄາສ່ວນເກີນ Register Capacity ທີ່ຕົກລົງກັນໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.
- 11.2 ໃນກໍາລະນີຫາກມີໄຟໃຫຼຸ້ຍ້ອນກັບເຂົ້າມາໃນລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົບ ຈາກການຜະລິດໄຟຟ້າໃຊ້ເອງໃນໂຮງງານ ແລະ ສິ່ງຜົນກະທິບ ເຮັດໃຫ້ເວົດຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົບ; ພົບ ຈະປະເມີນຄວາມເສຍຫາຍ ແລະ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງຢືນຍອມຈ່າຍຄ່າຊົດເຊີຍຄ່າເສຍຫາຍ ໃຫ້ແກ່ ພົບ.
- ກໍາລະນີບໍ່ເກີດຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົບ; ພົບ ຈະບໍ່ຈ່າຍຄ່າພະລັງງານທີ່ໃຫຼຸ້ຍ້ອນກັບເຂົ້າມາໃນລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົບ ຖ້າຫາກບໍ່ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ຮ່ວມກັນ.
- 11.3 ພົບ ສະຫງວນສິດບໍ່ຈໍາໜ່າຍ ຫຼື ຂາຍໄຟໃຫ້ກັບຜູ້ທີ່ດໍາເນີນທຸລະກິດທີ່ບໍ່ສອດຄ່ອງກັບກິດໝາຍ, ລະບຽບການ ແລະ ມາດຕະຖານການຄຸ້ມຄອງດ້ານເຕັກນິກ-ບໍລິຫານຂອງ ພົບ. ຕໍ່ກັບລູກຄ້າທີ່ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ພົບ ແລ້ວ ແຕ່ເມື່ອກວດພົບເຫັນວ່າຍັງບໍ່ສອດຄ່ອງກັບກິດໝາຍ ແມ່ນຈະຕ້ອງໄດ້ມີການປັບປຸງແກ້ໄຂຄືນໃຫ້ຖືກຕາມລະບຽບກິດໝາຍ ກ່ຽວຂ້ອງ ຕາມຄວາມໝາຍສົມ.
- 11.4 ສໍາລັບການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກພະລັງງານແສງຕາເວັນ ໃນເຂດໂຮງງານ ຫຼື ຫຼັງຄາໂຮງງານ ທີ່ຕ້ອງການເຊື່ອມເຂົ້າກັບລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົບ ແບບຊື່ວຄາວ ຫຼື ຖາວອນ ແມ່ນສາມາດເຮັດໄດ້ກໍ່ຕໍ່ເມື່ອໄດ້ມີການສະໜີເງື່ອນໄຂຫາງດ້ານເຕັກນິກໄດ້ຍສະເພາະລະບົບ Inverter ຕ້ອງໄປຕາມຂໍ້ກໍານົດ ຂອງ ພົບ ເພື່ອຮັບປະກັນຄວາມສະຖຽນລະພາບຂອງລະບົບ ແລະ ຕ້ອງໄດ້ຕິດຕັ້ງໜັ້ນນັບໄຟຊື້-ຂາຍ ເຂົ້າລະບົບຂອງ ພົບ ກ່ອນ ແລະ ບໍ່ອະນຸຍາດໃຫ້ຕໍ່ໄປຊົມໃຊ້ໄດ້ຍົງກົງ ຫຼື ຂະຫານໄຟກັບລະບົບ ຂອງ ພົບ ເດັດຊາດ. ການກໍານົດລາຄາຊື້-ຂາຍ ແມ່ນຂັ້ນກັບການເຈລະຈາປຶນພື້ນຖານຜົນປະໂຫຍດຂອງທັງສອງຝ່າຍ ໂດຍອາດອີງໃສ່ລາຄາທີ່ ພົບ ປະມຸນຊື້ໄຟໂຊລາຄັ້ງລ້າສຸດເປັນໂຕຕັ້ງ ພ້ອມກັບພິຈາລະນາເພີ່ມ ຫຼື ຫຼຸດລາຄາຊື້ ຕາມເງື່ອນໄຂຈຸດທີ່ຕັ້ງ, ການຊ່ວຍຫຼຸດຜ່ອນພະລັງງານຕົກເຮັຍໃນລະບົບ, ການຊ່ວຍ/ລົບກວນລະບົບ ແລະ ເງື່ອນໄຂອື່ນງໍ ຕາມແຕ່ລະກໍາລະນີ. ເຊິ່ງຈະຕ້ອງມີການສຶກສາຫາງດ້ານເຕັກນິກຮ່ວມກັນນ.

11.5 ການສ້າງແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າໃນທຸກໆກໍລະນີ ແມ່ນຕ້ອງປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍ ວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ໃນແຕ່ລະ ໄລຍະ. ພົມ ສະຫງວນສິດບໍ່ຊື້ ແລະ ບໍ່ຂາຍໄຟໃຫ້ກັບຜູ້ທີ່ບໍ່ປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ຕາມ ຄວາມເໜາະສົມ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງ ພົມ.

ມາດຕາ 12: ຂໍ້ຫ້າມ ແລະ ມາດຕະການ

12.1 ຂໍ້ຫ້າມສໍາລັບ ພະນັກງານ ພົມ.

- 12.1.1 ຫ້າມໃຊ້ໜ້າທີ່ຕໍ່ແໜ່ງເພື່ອຜົນປະໂຫຍດສ່ວນຕົວ;
- 12.1.2 ຫ້າມໃຊ້ສິດໜ້າທີ່ເກີນຂອບເຂດ ຊຶ່ງກໍຄວາມເສຍຫາຍໃຫ້ແກ່ຜົນປະໂຫຍດຂອງ ພົມ ເວົ້າລວມກໍ່ຄືຜົນປະໂຫຍດຂອງລັດ;
- 12.1.3 ຫ້າມທວງເອົາ, ຂໍເອົາ, ຮັບເອົາສິນບິນຈາກລູກຄ້າ;
- 12.1.4 ຫ້າມປະລະໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບກ່ຽວກັບວຽກງານທີ່ໄດ້ຈັດຕັ້ງມອບໝາຍໃຫ້;
- 12.1.5 ຫ້າມປອມແປງເອກະສານຕ່າງໆກ່ຽວກັບຂັ້ນຕອນການເຈລະຈາ ແລະ ການປະຕິບັດສັນຍາ;
- 12.1.6 ຫ້າມດໍາເນີນການຂ້າມຂັ້ນຕອນການປະຕິບັດວຽກງານການເຈລະຈາ ແລະ ການປະຕິບັດສັນຍາໄດຍພາໃຫ້ເກີດຄວາມສັບສົນຂອງແຕ່ລະພາກສ່ວນ;
- 12.1.7 ຫ້າມເປີດເຜີຍຄວາມລັບກ່ຽວກັບລູກຄ້າ;
- 12.1.8 ຫ້າມໃຊ້ຄວາມຮຸນແຮງ, ບັງຄັບ, ນາບຊຸ່ ແລະ ນຳໃຊ້ມາດຕະການອື່ນທີ່ບໍ່ຖືກຕ້ອງຕາມກົດໝາຍ;
- 12.1.9 ຫ້າມມີພິດຕິກຳອື່ນທີ່ເປັນການລະເມີດກົດໝາຍ.

12.2 ຂໍ້ຫ້າມສໍາລັບລູກຄ້າ (ປະຊາຊົນ, ນັກທຸລະກິດ, ອົງການຈັດຕັ້ງ).

- 12.2.1 ຫ້າມລູກຄ້າລັກໄຟ ຫຼື ນຳໃຊ້ໄຟຜິດປະເພດ, ໃນກໍລະນີຖືກຕ້ອນມີການລັກໄຟ ແລະ/ຫຼື ນຳໃຊ້ໄຟຜິດປະເພດຈາກທະບຽນວິສາຫະກິດ ແມ່ນຈະຖືກໄລ່ລຽງຄ່າໄຟຄົນໃໝ່, ປັບໃໝ່ ແລະ/ຫຼື ຍຸດຈ່າຍໄຟ ຕາມລະບຽບການ ແລະ ຂໍ້ກໍານົດ ວ່າດ້ວຍການປະຕິບັດມາດຕະການຕໍ່ຜູ້ລັກໃຊ້ໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ທີ່ວາງອອກແຕ່ລະ ໄລຍະ ຫຼື ອາດຖືກດໍາເນີນຄະດີໃນກໍລະນີກະທຳຜິດກົດໝາຍ ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.
- 12.2.2 ຫ້າມໃຊ້ສິດ, ປະຕິບັດໜ້າທີ່ເກີນຂອບເຂດ, ໃຊ້ຄວາມຮຸນແຮງ ແລະ ແອບອ້າງຊື່ຜູ້ອື່ນນາບຊຸ່ພະນັກງານໄຟຟ້າ ເພື່ອຫາຜົນປະໂຫຍດອັນບໍ່ຊອບທໍາ;
- 12.2.3 ຫ້າມຖ່ວງດີງ, ແກ່ຍາວ, ຂັດຂວາງການປະຕິບັດວຽກງານຂອງເຈົ້າໜ້າທີ່ ພົມ ທີ່ພົວພັນເຖິງການເຈລະຈາສັນຍາ ແລະ ການປະຕິບັດສັນຍາຂາຍໄຟຟ້າ;
- 12.2.4 ຫ້າມມີພິດຕິກຳອື່ນທີ່ເປັນການລະເມີດກົດໝາຍ.

ມາດຕາ 13: ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະ ຜົນສັກສົດ

ຂໍ້ກໍານົດສະບັບນີ້ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ນັບແຕ່ວັນລົງລາຍເຊັນເປັນຕົ້ນໄປ ແລະ ຈະມີຜົນໄປຈິນກວ່າຈະມີຂໍ້ກໍານົດສະບັບໃໝ່ມາປ່ຽນແທນ.



ຈັນທະບູນ ສຸກອາລຸນ
ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່