

# ຂໍ້ແນະນຳ

ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ

ສໍາລັບການສະໜອງໄຟຟ້າ ໃຫ້ລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່  
ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງນັບແຕ່ 5 MVA ຂຶ້ນໄປ

(ສະບັບປັບປຸງ ປີ 2023)

## ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ

ສັນຕິພາບ ເອກະລາດ ປະຊາທິປະໄຕ ເອກະພາບ ວັດທະນະຖາວອນ

ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່  
ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ



ເລກທີ 1518 /ຝຟລ.ຫົພລ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ວັນທີ 09 JUN 2023

### ຂໍ້ແນະນຳ

#### ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ

#### ສໍາລັບການສະໜອງໄຟຟ້າ ໃຫ້ລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ ນັບແຕ່ 5 MVA ຂຶ້ນໄປ (ສະບັບປັບປຸງ ປີ 2023)

- ອີງຕາມ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ສະບັບປັບປຸງ) ເລກທີ 19/ສພຊ, ລົງວັນທີ 09 ພຶດສະພາ 2017.
- ອີງຕາມ ກົດລະບຽບຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (ສະບັບປັບປຸງ), ສະບັບເລກທີ 380/ຝຟລ.ສພ, ລົງວັນທີ 26 ຕຸລາ 2020.
- ອີງຕາມ ມາດຕະຖານເຕັກນິກ ແລະ ລະບຽບການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າຂອງລາວ.
- ອີງຕາມ ບັນມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຟ້າຂອງລາວ (Lao Grid Code) ສະບັບຕີພິມໃນປີ 06/2013.
- ອີງຕາມ ແຈ້ງການ ຫ້ອງວ່າການສໍານັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ, ສະບັບເລກທີ 19/ທສນຍ, ລົງວັນທີ 08/02/2023.
- ອີງຕາມ ຫັ້ງສືເຈັ້ງຕອບ ຂອງ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ສະບັບເລກທີ 1329/ກນງ, ລົງວັນທີ 25 ທັນວາ 2020.
- ອີງຕາມ ການຕົກລົງເຫັນດີພາຍໃນກອງປະຊຸມຄະນະອໍານວຍການ, ຄະນະຝ່າຍ ພົມ, ຄັ້ງວັນທີ 18 ກໍລະກິດ 2022.
- ອີງຕາມ ຂໍ້ກໍານົດໃນການຄຸມຄອງ ແລະ ນໍາໃຊ້ລະບົບໄຟຟ້າເລກທີ 0262/ຝຟລ, ລົງວັນທີ 23 ມັງກອນ 2017.
- ອີງຕາມ ຂໍ້ຕົກລົງ ຮັບຮອງກົງຈັກການຈັດຕັ້ງ ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ສະບັບເລກທີ 018/ຄປຣ, ລົງວັນທີ 07/11/2022.

ເນື່ອງຈາກໃນໄລຍະຜ່ານມາ ການອະນຸມັດຂາຍໄຟໃຫ້ກັບລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ ແມ່ນຍັງບໍ່ໄດ້ກຳນົດເຖິງໂຄງໄຂເຕັມ ເສດຖະກິດ-ເຕັກນິກ ທີ່ຊັດເຈນ, ໂດຍສະເພາະການສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ລະບົບສິ່ງ ແລະ ລະບົບຈຳໜ່າຍ ເຮັດໃຫ້ ລະບົບໄຟຟ້າຂາດຄວາມສະຖຽນລະພາບ, ມີພະລັງງານຕົກຮ່ວຍໃນເຕັກນິກສູງ ແລະ ບາງກໍລະນີຍັງສ້າງຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ອຸປະກອນໄຟຟ້າຂອງ ພົມ ແລະ ກະທົບຕໍ່ການສະໜອງໄຟໃຫ້ລູກຄ້າໂດຍກົງ ດັ່ງນັ້ນ:

#### ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ອອກຂໍ້ແນະນຳ ດັ່ງນີ້:

##### ມາດຕາ 01: ຈຸດປະສົງ

- 1.1 ຂໍ້ແນະນຳສະບັບນີ້, ກໍານົດລະບຽບການ, ຫຼັກການ ໃນການໃຫ້ບໍລິການລູກຄ້າຂໍ້ຂຶມໃຊ້ໄຟຟ້າໃໝ່ ໃຫ້ເປັນເອກະພາບທົ່ວ ພົມ, ເພື່ອແນ່ໃສ່ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ວຽກງານບໍລິການໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ ໃຫ້ມີປະສິດທິພາບ, ມີຄວາມວ່ອງໄວ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບກົດໝາຍ.
- 1.2 ເພື່ອກຳນົດຄໍານິຍາມ, ຂອບເຂດສິດໜ້າທີ່, ຄວາມຮັບຜິດຊອບ, ພັນທະ ຂອງແຕ່ລະພາກສ່ວນຮັບຜິດຊອບ ໃຫ້ເປັນເອກະພາບກັນໃນທາງຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ.

- 1.3 เพื่อเรัดให้ท่วงงาน งานใช้บลีกานลูกค้าเข้มข้นให้ไฟฟ้าในปัจจุบันสูน เข้าออกประตูว 20 ฟฟล.
- 1.4 เพื่อให้ ฟฟล มีข้อมูลทางด้านเตกนิคไฟฟ้าของลูกค้าที่ถูกต้อง สามารถนำให้เข้าในการสึกษา ละเอียดเพื่อหาทางเลือกที่ดีที่สุดในงานสะพานไฟฟ้า และ รับทราบแผนผังเข้มข้นให้ไฟฟ้าของลูกค้าที่ แน่นอน.
- 1.5 เพื่อเป็นบ่อนเรืองให้กับ ฝ่ายต่างๆ ที่ขึ้นกับ ฟฟล ในงานจัดตั้งบีบัด, ชั้นนำบันชา, หูดผ่อนหาง สรุจจึงว่าจากสังคม ต่อกับงานบลีกานของ ฟฟล ที่มีความดีกัน.

## มาตรา 02: นิยามและคำอธิบาย.

### 2.1 ลูกค้ารายใหญ่

หมายเหตุ ลูกค้า ที่เข้มข้นให้ไฟฟ้าในปัจจุบัน ที่มีความต้องการเข้มข้นให้ไฟฟ้า และ มีกำลังติดตั้ง นับตั้งแต่ 5 MVA ขึ้นไป ในระดับแรงดัน 22 kV, 115 kV และ 230 kV ข้อจะเขื่อมต่อจากลักษณะปั๊มน้ำ ข่ายสาขาระบบ, สายสิ่ง ห้องตู้ จากสถานีโดยกิจ.

### 2.2 กำลังติดตั้ง ของลูกค้ารายใหญ่.

หมายเหตุ กำลังติดตั้ง นับตั้งแต่ 5 MVA ขึ้นไป ที่นำมาติดตั้ง เพื่อสะ พานไฟรับให้ โครงการ/โรงงาน ห้อง ก่อจะภารต่างๆ ตามแผนกำลังเข้มข้นให้ไฟฟ้า (MW) ของลูกค้า ในแต่ละໄລຍະ.

### 2.3 รูบแบบงานเขื่อมต่อ

หมายเหตุ งานเขื่อมต่อสำหรับไฟฟ้าในปัจจุบันของลูกค้า เข้าจะบีบของ ฟฟล ด้วยรูบแบบ งานเขื่อมต่อ ดังนี้:

- รูบแบบ T-Connection (ต่อ มีลักษณะป้องกันถูกขุด)
- รูบแบบ π-Connection
- ต่อกิจ, ส้าง Bay ในปัจจุบันของลูกค้า
- ทางข้อต่อตามตามทางเข้าไฟฟ้าของ ฟฟล

## มาตรา 03: ขั้นตอนงานสะพานไฟฟ้าเข้าใหม่ ห้องลูกค้า.

ลูกค้าสามารถเรียกห้องสีเจดจำบึงเข้มข้นให้ไฟฟ้าใหม่ ห้อง ขั้นเพิ่ม ทาง ลัดวิสาหะก่อไฟฟ้าลาว ได้ผ่าน ทาง สำนักงานและ ห้องงาน ดังนี้:

## (ຂັ້ນຕອນການສະເໜີ ແລະ ອະນຸມັດເຊັນສັນຍາ)

1

- ລູກຄ້າ ປະກອບເອກະສານ : (ໜັງສືສະເໜີເຈດຈຳນິງຂໍຂຶ້ນໃຊ້ໄຟໃໝ່ ຫຼື ຂໍພື້ນ, ແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າແຕ່ລະໄລຍະ, ສໍາເນົາຫັງສືສະແດງສິດ ຫຼື ດັກຮບອະນຸຍາດຈາກລັດຖະບານ ເຊັ່ນ: ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ, ໃບອະນຸຍາດດຳເນີນທຸລະກິດ ຫຼື ເອກະສານອື່ນງໍທີ່ໃຊ້ແທນກັນໄດ້ ເປັນຕົ້ນ.

2

### ► ເອກະສານລູກຄ້າ ສົ່ງໃຫ້ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໂດຍຜ່ານ:

- ທາ ສໍານັກງານໃຫຍ່ ພົມ ນໍາສົ່ງໃຫ້ ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ
- ທາ ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ 03 ພາກ (ສາຂາ ພົມ ປະຈຳແຂວງ) ນໍາສົ່ງຕໍ່ໃຫ້ ຫ້ອງການການໄຟຟ້າລາວ ໃຊ້ເວລາ (01 ວັນລັດຖະການ ນັບຈາກຈ້າກາຂາເຊົ້າ)

3

- ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ (ປະສານຫາລູກຄ້າ, ມັດລູກຄ້າ ແລະ ປະສານຝ່າຍວາງແຜນລະບົບ ເພື່ອດຳເນີນການສຶກສາການສະໜອງໄຟເບື້ອງຕົ້ນ ໃຫ້ແກ່ລູກຄ້າ)  
ໃຊ້ເວລາ (02 ວັນລັດຖະການ ນັບຈາກຈ້າກາຂາເຊົ້າ)

4

- ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ (ສຶກສາຄວາມສາມາດໃນການສະໜອງໄຟຟ້າເບື້ອງຕົ້ນ, ລາຍງານຜົນການສຶກສາຫາຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ)  
ໃຊ້ເວລາ (03 ວັນທຳຢູ່ໃນນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ຖ້າຈໍາເປັນໄປຕ່າງແຂວງ 06 ວັນລັດຖະການ)

5

- ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ (ແຈ້ງຕອບຜົນການສຶກສາ ແລະ/ຫຼື ຈັດປະຊຸມບົກສາຫາລືກັບລູກຄ້າ ເພື່ອແຈ້ງຜົນການສຶກສາ ໃຫ້ລູກຄ້າຊາບ ແລະ ພິຈາລະນາ. ຖ້າລູກຄ້າເຫັນດີ ໃຫ້ສືບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາ)  
(ສໍາລັບແຈ້ງຕອບ ໃຊ້ເວລາ 01 ວັນລັດຖະການ ແລະ ກະກຽມຈັດປະຊຸມ ໃຊ້ເວລາ 02 ວັນລັດຖະການ )

6

- ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ (ເຈລະຈາສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າກັບລູກຄ້າ, ບັບປຸງຮ່າງສັນຍາຕາມປະເພດລູກຄ້າ ແລະ ຄໍາເຫັນທາງດ້ານເຕັກນິກຂອງຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອສະເໜີຂໍອະນຸມັດ ແຕ່ເລີ່ມຕົ້ນຈົນສໍາເລັດ)  
ໃຊ້ເວລາ (03 ວັນລັດຖະການ)

## ມາດຕາ 04: ການປະກອບເອກະສານສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ກັບ ພົມ

### 4.1 ການປະກອບເອກະສານສະເໜີຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃໝ່ ຫຼື ເີ່ມຕົ້ມ

ລູກຄ້າປະກອບເອກະສານຫັ້ງສືສະເໜີແຈ້ງເຈດຈຳນິງ ໂດຍລະບຸຂໍ້ມູນພື້ນຖານເປັນອັນລະອຽດ (ຕາມແບບຟອມເບື້ອງຕົ້ນໃນການຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) ເຊັ່ນ: ຈຸດທີ່ຕັ້ງຂອງໂຮງງານ ຫຼື ຈຸດຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ (ແຜນທີ່ຫຼື ຈຸດພິກັດ), ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MVA), ແຜນກຳລັງການຊົມໃຊ້ສູງສຸດ (MW) ໃນແຕ່ລະໄລຍະ, ປະລິມານໄຟ (kWh) ຕໍ່ເດືອນ, ວັດຖຸປະສົງຂອງການຊົມໃຊ້, ມີເລີ່ມຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ) ໃຫ້ມີເອກະສານທາງດ້ານນິຕິກຳ ທີ່ອອກໃຫ້ໂດຍພາກລັດໃນການດໍາເນີນກົດຈະການຂອງຕົ້ນ ແລະ ເອກະສານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຄົບຊຸດ ສໍາເນົາຄັດຕິດມາພ້ອມ ເຊັ່ນ: ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ, ໃບອະນຸຍາດດໍາເນີນທຸລະກິດ, ໃບທະບຽນອາກອນ, ບັດປະຈຳໄຕ ຫຼື ພາສປອດ (ໃນກຳລະນິຄົນຕ່າງດ້າວ) ແລະ ພ້ອມດ້ວຍເອກະສານສະແດງສິດ ຫຼື ຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງຫຼື ສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນໃນບ່ອນທີ່ຈະຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ມີສັນຍາສໍາປະທານ ໃນກຳລະນິຊຸດເກີນຊັບພະຍາກອນ (ອັນໄດໃຊ້ແທນກັນໄດ້ ແລະ ຮັບປະກັນຄວາມຊັດເຈນໄດ້ແມ່ນບໍ່ຈໍາເປັນເອົາຄົບທຸກໆເອກະສານ). ກຳລະນິບໍ່ແມ່ນເຈົ້າຂອງເປັນຜູ້ດໍາເນີນການເອງ ຕ້ອງມີໃບມອບສິດໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນ ຕາງໜ້າ ເພື່ອດໍາເນີນການແທນ.

### 4.2 ການກະກຽມແຜນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ

ລູກຄ້າ ທີ່ມີຈຸດປະສົງຂໍຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຈາກ ພົມ ຕ້ອງສະເໜີແຜນຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ ໃນແຕ່ລະໄລຍະ ໃຫ້ ພົມ ຊາບລ່ວງໜ້າ ເພື່ອດໍາເນີນການສຶກສາການສະໜອງໄຟ ແລະ ກຳນົດຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ທີ່ໝາຍສົມ ລວມທັງການຊອກຫາແຫຼ່ງຜະລິດ ເພື່ອສະໜອງໄຟໃຫ້ລູກຄ້າ ດັ່ງນີ້:

ລຳດັບ	ແຜນຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າ	ແຈ້ງເຈດຈຳນິງໃຫ້ ພົມ ຊາບລ່ວງໜ້າ
1	ນັບຕັ້ງແຕ່ 5 MVA - 15 MVA ( $\geq 5 \text{ MW} - 15 \text{ MW}$ )	03-06 ເດືອນ
2	ຫຼາຍກວ່າ 15 MVA - 20 MVA ( $> 15 \text{ MW} - 20 \text{ MW}$ )	06-12 ເດືອນ
3	ຫຼາຍກວ່າ 20 MVA - 50 MVA ( $> 20 \text{ MW} - 50 \text{ MW}$ )	06-24 ເດືອນ
4	ຫຼາຍກວ່າ 50 MVA ຂຶ້ນໄປ ( $> 50 \text{ MW} \text{ ຂຶ້ນໄປ}$ )	06-56 ເດືອນ

ໝາຍເຫດ: ຖ້າມີການກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າໃໝ່ ຫຼື ຕ້ອງຊອກຫາແຫຼ່ງຜະລິດໃໝ່ ແມ່ນຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ໃຊ້ເວລາດິນ ເຊິ່ງເວລາຈະໄວ ຫຼື ຊັ້າ ແມ່ນຂຶ້ນກັບແຕ່ລະກຳລະນິ.

## ມາດຕາ 05: ພາລະບົດບາດ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງແຕ່ລະຝ່າຍ

### 5.1 ທ້ອງການໄຟຟ້າລາວ

- ເປັນໃຈກາງປະສານງານ ແລະ ເຮັດວຽກຮ່ວມກັບຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງພາຍໃນ ພົມ ແລະ ລູກຄ້າ ເພື່ອຄ້ານວຍຄວາມສະດວກ ໃນວຽກງານການສະໜອງໄຟໃຫ້ແກ່ລູກຄ້າ.
- ເປັນສູນລວມປະຕຸດງວດ້ານເອກະສານຂາເຂົ້າ-ຂອອກ, ນັດໝາຍລູກຄ້າ ຫຼື ອຽກປະຊຸມ, ແຈ້ງແບບຟອມຕ່າງໆໃຫ້ລູກຄ້າປະກອບຂໍ້ມູນ ຕາມແບບຟອມສອບຖາມເບື້ອງຕົ້ນໃຫ້ຄົບຖ້ວນ, ພ້ອມດ້ວຍຮ່າງສັນຍາເຂົ້າ-ຂາຍໄຟມາດຕາຖານ ເພື່ອເປັນຂໍ້ມູນໃນການເກີນຄວ້າ ກ່ອນມີການປະຊຸມຮ່ວມກັບ ພົມ.
- ຕາງໜ້າໃຫ້ກັບ ພົມ ໃນການພິຈາລະນາລົງລາຍເຊັນໃສ່ເອກະສານຕ່າງໆ ເຊັ່ນ: ຫັ້ງສືແຈ້ງຕອບ, ບົດບັນທຶກອງປະຊຸມ ຮ່ວມກັບ ລູກຄ້າ ເປັນຕົ້ນ.
- ວຽກງານເລັ່ງດ່ວນ, ສໍາຄັນ ແມ່ນໃຫ້ຂໍທິດຂຶ້ນມໍາຈາກຄະນະອໍານວຍການທັນທິ ກ່ອນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ.

- ກໍລະນີເປັນວຽກງານການສະໜອງໃໝ່ປົກກະຕິ ທີ່ບໍ່ຂັດກັບລະບຽບການ ແມ່ນໃຫ້ດໍາເນີນການຮ່ວມກັບຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ເລີຍ ແລະ ລາຍງານໃຫ້ຄະນະອໍານວຍການ ຊາບ
- ຕິດຕາມຄວາມຄືບໜ້າການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານສະໜອງໃໝ່ພ້າໃຫ້ລູກຄ້າ ທີ່ຕິດພັນກັບພາລະບົດບາດຂອງແຕ່ລະຝ່າຍ ເພື່ອສະຫຼຸບສັງລວມ ແລະ ລາຍງານ ຄະນະອໍານວຍການ ເປັນແຕ່ລະໄລຍະ.

### 5.2 ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໃໝ່ພ້າ

- ພະແນກວາງແຜນລະບົບ ເປັນເຈົ້າການສຶກສາການສະໜອງໃໝ່ພ້າ, ກໍານົດຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ ແລະ ຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ ໃນການສະໜອງໃໝ່ພ້າໃຫ້ແກ່ລູກຄ້າ ເບື້ອງຕົ້ນ ໂດຍວິເຄາະລະອຽດເຖິງຄວາມອາດສາມາດ ແລະ ຄວາມສະຖານະລະພາບ ໃນການສະໜອງໃໝ່ພ້າຈາກລະບົບຂອງ ພົມ ໃນແຕ່ລະໄລຍະ.
- ປະສານງານ ແລະ ເຮັດວຽກຮ່ວມກັບບໍລິສັດ (ລູກຄ້າ) ໃນການສໍາຫຼວດພາກສະໜາມ (ຖ້າຈໍາເປັນ) ທີ່ຕິດພັນກັບການສຶກສາການສະໜອງໃໝ່ພ້າເບື້ອງຕົ້ນ.
- ລາຍງານຜົນການສຶກສາລະບົບໃໝ່ພ້າ ເພື່ອສະໜອງໃໝ່ພ້າໃຫ້ແກ່ລູກຄ້າ ຫາ ຫ້ອງການໃໝ່ພ້າລາວເພື່ອສັງລວມລາຍງານ ຄະນະອໍານວຍການ ແລະ ແຈ້ງຕອບລູກຄ້າ.
- ຢັ້ງຢືນ ແລະ ສະໜອງຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກ ໃຫ້ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ ເພື່ອປະກອບໃສ່ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໃໝ່ພ້າ.

### 5.3 ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ

- ພະແນກ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໃໝ່ພ້າ ເປັນຜູ້ກະກຽມຮ່າງສັນຍາຊື້-ຂາຍໃໝ່ພ້າ ໂດຍໃຫ້ຮັບປະກັນເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເພື່ອບໍ່ໃຫ້ ພົມ ເສຍຜົນປະໂຫຍດ ເປັນຕົ້ນ: ການຄໍ່າປະກັນການປະຕິບັດສັນຍາ, ການກຳນົດມື້ເລີ່ມໃຊ້ໃໝ່ພ້າ ຫຼັງຈາກເຊັນສັນຍາ ແລະ ອື່ນໆ.
- ເປັນເຈົ້າການດໍາເນີນການເຈລະຈາ ຮ່ວມກັບຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງພາຍໃນ ພົມ ກັບ ລູກຄ້າ (ຜູ້ຊື້ໃໝ່) ແລະ ສະຫຼຸບຂໍຂະນຸມັດເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍໃໝ່ພ້າ ຕາມລະບຽບການ.
- ພະແນກກົດໝາຍ-ສັນຍາທົ່ວໄປ ເປັນຜູ້ກະກຽມຮ່າງສັນຍາຊື້-ພື້ນທີ່ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆ ທີ່ເປັນຊັບສິນຂອງ ພົມ ເຊິ່ງຜູ້ຊື້ໃໝ່ ຕ້ອງການນຳໃຊ້ເພື່ອສະໜອງໃໝ່ພ້າຮັບໃຊ້ໂຄງການ ໂດຍໃຫ້ຮັບປະກັນເງື່ອນໄຂຕ່າງໆຢ່າງຍິນຍິນ ບັນພື້ນຖານໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດທັງສອງຝ່າຍ. ພ້ອມທັງເປັນເຈົ້າການດໍາເນີນການເຈລະຈາສັນຍາ ຮ່ວມກັບຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ລູກຄ້າ (ຜູ້ຊື້ໃໝ່) ແລະ ຂໍອະນຸມັດເຊັນສັນຍາຕາມລະບຽບການ.

### 5.4 ຝ່າຍທຸລະກິດ-ການເງິນ

- ເປັນເຈົ້າການ ສົມທິບຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອຄິດໄລ່ ຫຼື ໄລ່ລ່ງ ມູນຄ່າຊື່ອຸປະກອນ ຫຼື ນໍາໃຊ້ພື້ນທີ່ຂອງ ພົມ, ລວມທັງຄ່າບໍລິການ Operation and Maintenance ຫຼື ດໍາຮັບໜີກໍສ້າງຂະຫຍາຍ ສະຖານີໃໝ່ພ້າ (ກໍລະນີລູກຄ້າວ່າຈ້າງ ພົມ ເປັນຜູ້ດໍາເນີນການ).

### 5.5 ຝ່າຍບັນຊີ

- ອອກໃບເກັບເງິນ (Invoice) ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບການຢືນຢັນຕົວເລກພະລັງງານ ຈາກຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໃໝ່ພ້າ ແລະ ກວດຄວາມຖືກຕ້ອງຕາມສັນຍາຊື້-ຂາຍໃໝ່ ໂດຍຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ (ສໍາລັບລູກຄ້າທີ່ມີສັນຍາສະເພາະ ແລະ ບໍ່ຢູ່ໃນລະບົບ Billing System).
- ບັນທຶກບັນຊີຮັບຮູ້ລາຍຮັບ (ຫຼືຕ້ອງຮັບ) ເມື່ອອອກໃບເກັບເງິນ, ຕິດຕາມບັນທຶກບັນຊີ (ຫັກລົບໜີ) ເນື້ອລູກຄ້າຊຳລະເງິນ ແລະ ສະຫຼຸບສັງລວມການຊຳລະເງິນຂອງລູກຄ້າ.



## 5.6 ສະຖາບັນໄຟຟ້າລາວ

- ເປັນຜູ້ກວດກາແບບ, ຮັບຮອງແບບ, ຕິດຕັ້ງໜັນບິບໄຟ ໃຫ້ແກ່ລູກຄ້າ ໂດຍໃຫ້ຖືກຕ້ອງຕາມມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ວາງອອກ.
- ເປັນເຈົ້າການ ປະສານງານ ແລະ ເຮັດວຽກກັບ ລູກຄ້າ ໃນການກວດກາ-ທິດສອບອຸປະກອນ, ການເຮັດ Commissioning Test ພ້ອມທັງຢັ້ງຢືນກ່ອນການປ່ອຍໄຟໃຫ້ລູກຄ້າ ແຕ່ເລີ່ມຕົ້ນຈົນສໍາເລັດໂດຍສົມທິບກັບຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ, ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ 03 ພາກ ແລະ ຝ່າຍເຕັກໂນໂລຊີ ການສື່ສານ ຂໍ້ມູນຂ່າວສານ.
- ຢັ້ງຢືນ ແລະ ສະໜອງຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກ ໃຫ້ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ ເພື່ອປະກອບໃສ່ໃນສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.
- ສະຫຼຸບລາຍງານຜົນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ຫາ ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ ເພື່ອຊາບ ແລະ ເປັນຂໍ້ມູນ ຕິດຕາມແຕ່ລະໄລຍະ.

## 5.7 ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ ພາກເໜືອ, ພາກກາງ ແລະ ພາກໄຕ້

- ປະສານສົມທິບຮ່ວມກັບ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ໃນການວາງແຜນສະໜອງໄຟໃຫ້ລູກຄ້າ ໃນຖານະເປັນຜູ້ຄຸມຄອງ ເພື່ອຮັບປະກັນການສະໜອງໄຟໃຫ້ມີຄວາມສະຖຽນລະພາບ.
- ເປັນເຈົ້າການໃນການຕິດຕາມຄວາມຄືບໜ້າຂອງການກໍ່ສ້າງ ໂດຍສົມທິບກັບສາຂາແຂວງ ພ້ອມທັງລາຍງານ ຫາ ຫ້ອງການໄຟຟ້າ ເພື່ອຊາບ ແລະ ເປັນຂໍ້ມູນ ແຕ່ລະໄລຍະ.
- ສໍາລັບຂໍແນະນຳ ການສະໜອງໄຟໃຫ້ລູກຄ້າ ຂະໜາດຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ລົງມາ ແມ່ນໃຫ້ແຕ່ລະພາກ ເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບດໍາເນີນການ ລວມທັງການຮັບຮອງແບບ, ເຮັດສັນຍາຕາມລະບຽບການ ແລະ ວຽກງານອື່ນໆທີ່ຕິດພັນ. ການສະໜອງໄຟຕ້ອງຢູ່ບິນພື້ນຖານທີ່ສາຍຕາຂ່າຍ ຍັງສາມາດຮັບກຳລັງທີ່ຈະເພີ່ມເຂົ້າມາໃໝ່ນັ້ນໄດ້ ແຕ່ຕ້ອງເຈັ້ງຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບ ຮັບຊາບ ເພື່ອປັບການຕັ້ງຄ່າລະບົບປ້ອງກັນສາຍແຈກໃນສະຖານີໄຟຟ້າ ໃຫ້ເໝາະສົມກັບການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງກຳລັງການຊົມໃຊ້ ແລະ ຖ້າຈໍາເປັນ ອາດປະສານງານກັບຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ໃນການສຶກສາ ວິຄາະລະບົບ ກ່ອນເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ (ຕາມຄວາມເໝາະສົມ). ຖ້າຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ປ່ຽນຖ້າຍ ຫຼື ເພີ່ມອຸປະກອນໄຟຟ້າ ລູກຄ້າຕ້ອງເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບຄ່າ ໃຊ້ຈ່າຍຫັງໝົດ.
- ລູກຄ້າເດີມໃນລະບົບຈໍາໜ່າຍ ທີ່ໄດ້ເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ ທັງ 03 ພາກ ມີແຜນຂະຫຍາຍການຜະລິດ ແລະ ສະເໜີຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າເພີ່ມຕົ້ມ ໃນກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຕໍ່ກວ່າ 5 MVA ລົງມາ (ບໍລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງເດີມ) ແລະ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມຕໍ່ກວ່າ 5 MVA (ກຳລັງຕິດຕັ້ງເດີມ+ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ສະເໜີຂໍເພີ່ມ) ແມ່ນມອບໃຫ້ ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າແຕ່ພາກ ສືບຕໍ່ປະສານຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງໃນການສະໜອງໄຟ ແລະ ເຮັດສັນຍາຕາມລະບຽບການ. ກໍລະນີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມຫາກເທົ່າກັບ 5 MVA ຂຶ້ນໄປ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງເດີມ+ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ສະເໜີຂໍເພີ່ມ) ແມ່ນໃຫ້ສໍານັກງານໃຫຍ່ເປັນຜູ້ດຳເນີນການຕາມລະບຽບການ.

## ມາດຕາ 06: ຂໍ້ແນະນຳທາງດ້ານເຕັກນິກ.

- 6.1 ລາຍລະອຽດຂອງການເຊື່ອມຕໍ່ ພົມ ແລະ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງໄດ້ສົມທິບກັນລົງສໍາຫຼວດ ເພື່ອກຳນົດຈຸດເຊື່ອມຕໍ່, ໂດຍ ພົມ ຈະເປັນຜູ້ກຳນົດຈຸດ ແລະ ຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ທີ່ເໝາະສົມໃຫ້ກັບລູກຄ້າ, ສໍາລັບການອອກແບບ ແລະ ລາຍລະອຽດຂອງອຸປະກອນຕໍ່ກ່າງງົງ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງສ່າງໃຫ້ ພົມ ກວດກາ, ມີຄໍາເຫັນ ແລະ ຮັບຮອງກ່ອນ ຈຶ່ງສາມາດປະຕິບັດໄດ້ ຫຼື ໃຫ້ ພົມ ອອກແບບໃຫ້ ຕາມລະບຽບການ.

- 6.2 ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບ ກໍ່ສ້າງສາຍສົ່ງຈາກໂຮງງານ ມາເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າກັບລະບົບໄຟຟ້າຂອງ ພົມ, ພ້ອມທັງຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຕິດຕັ້ງອຸປະກອນຄືບຊຸດ ເຊັ່ນ: ຫຼັມັບໄຟຊື້-ຂາຍພະລັງງານ ໄຟຟ້າ, ລະບົບປ້ອງກັນ, ລະບົບສໍ່ສານ ແລະ ອື່ນງ ຕາມສະເປັກ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ຂອງ ພົມ ໂດຍໃຫ້ ຖືກຕ້ອງຕາມມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຟ້າ ຂອງ ສປປ ລາວ (ລາຍລະອຽດຕາມເອກະສານດັດຕິດ 1 “LEPTS ແລະ Lao Grid Code”) ຢ່າງເຄີ່ງຄັດ.
- ກໍລະນີເຊື່ອມຕໍ່ກັບອຸປະກອນ ຂອງ ຜູ້ຂາຍ ທີ່ມີຢູ່ແລ້ວ ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງທິດແທນມູນຄ່າ ທີ່ຜູ້ຂາຍລົງທຶນໄປ ກ່ອນ ໃນຮູບແບບ ເຊົ້າເປັນເດືອນ, ເປັນປີ ຫຼື ເຊົ້າສິ່ງ ແລະ ຜູ້ຂາຍ ຈະຮັດໝ້າທີ່ Operation & Maintenance ໃຫ້. ກໍລະນີຜູ້ຊື້ໄຟຈັດຫາອຸປະກອນເອງ ກ່ອນສັ່ງຊື້ອຸປະກອນດໍ່າຂ້າງເທິງ ຈະຕ້ອງ ດັ່ງສິ່ງສະເປັກ ແລະ ມາດຕະຖານໃຫ້ ພົມ ກວດກາ ແລະ ເຫັນດີ ກ່ອນການດຳເນີນງານ.
- 6.3 ການກຳມົດຈຸດຕິດຕັ້ງຫຼັມັບໄຟຊື້-ຂາຍພະລັງງານ ຕ້ອງຕິດຕັ້ງຕົ້ນທາງ, ຖ້າຕິດຕັ້ງປາຍທາງ ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງ ເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບ Loss ໃນສ່ວນຂອງ ຜູ້ຊື້. ສໍາລັບການຕິດຕັ້ງຫຼັມັບໄຟຊື້-ຂາຍພະລັງງານ ຕ້ອງມີ Main & Backup ແລະ ຜູ້ຊື້ ຮັບຜິດຊອບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດໃນການສະໜອງ, ຕິດຕັ້ງຫຼັມັບໄຟ.
- 6.4 ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງຕິດຕັ້ງອຸປະກອນບັບປຸງຄຸນະພາບໄຟຟ້າເພື່ອຮັກສາຄ່າ Power Factor ໃຫ້ໄດ້ຕາມ ມາດຕະຖານ ຂອງ ພົມ ສະເພາະແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ, ອຸປະກອນຕ້ອງຮັບປະກັນ Harmonic ເຊິ່ງ ຈະມີການສຶກສາກ່ອນ (ຖ້າຈໍາເປັນ) ແລະ ຜູ້ຂາຍຈະກໍາການກວດກາເປັນແຕ່ລະໄລຍະ ຖ້າເຫັນວ່າບໍ່ ໄດ້ຕາມເກີນ, ຜູ້ຊື້ຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງ ຫຼື ເສີມອຸປະກອນໄຟຟ້າທີ່ຈໍາເປັນ ພາຍໃນກຳມົດວັລາບໍ່ເກີນ 03-06 ເດືອນ ຂຶ້ນກັບແຕ່ລະກໍລະນີ.
- 6.5 ຜູ້ຊື້ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງຕາຂ່າຍທີ່ຕິນກໍ່ສ້າງໃຫ້ຢູ່ໃນສະພາບດີ ແລະ ບໍ່ສ້າງຜົນກະທົບໃຫ້ກັບສະຖານີຂອງຜູ້ຂາຍ ຫຼື ວ່າຈ້າງທາງຜູ້ຂາຍໃຫ້ເປັນຜູ້ບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງ ເຊິ່ງຈະມີການເຈລະຈາ ແລະ ຕິກລົງວ່າຈ້າງສັນຍາສະເພາະ.
- 6.6 ໃນກໍລະນີທີ່ຕາຂ່າຍສາມາດສະໜອງໄຟໃຫ້ກັບລູກຄ້າອື່ນ ຫຼື ຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ນຳໃຊ້ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ ລູກຄ້າອື່ນ ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງຍືນຍອມໃຫ້ລູກຄ້າອື່ນນຳໃຊ້ຮ່ວມ (ຖ້າຍັງຢູ່ໃນກອບເຕັກນິກ) ແລະ ຜູ້ຂາຍຈະ ເປັນຄົນກາງໃນການພິຈາລະນາແບ່ງຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ຫຼື ການເຊົ້າຕາຂ່າຍຂອງຜູ້ຊື້.
- 6.7 ໃນກໍລະນີຈໍາເປັນດ້ວຍເຫດຜົນທາງດ້ານເຕັກນິກ, ເສດຖະກິດ ຫຼື ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດລວມຂອງທຸກ ຝ່າຍ ແລະ ສັງຄົມ, ຜູ້ຂາຍມີສິດເຂົ້າຄຸມຄອງຈັດການກັບ ຊັບສິນລະບົບໄຟຟ້າ ທີ່ຜູ້ຊື້ໄດ້ລົງທຶນທັງ ຫົດ ຖ້າວ່າຖືກກັບເງື່ອນໄຂການຮັບເອົາຂອງ ຜູ້ຂາຍ.
- 6.8 ກ່ອນການປ່ອຍໄຟ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຕ້ອງສໍາເລັດ ແລະ ລົງລາຍເຊັນຈາກທັງສອງຝ່າຍ, ຈຶ່ງກ້າວໄປ ສູ່ການທິດສອບອຸປະກອນທາງດ້ານເຕັກນິກທຸກໆຢ່າງ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງສາມາດຮັດວຽກໄດ້ຖືກຕ້ອງຕາມ ເຕັກນິກ ຂອງ ພົມ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດນຳສໍາໜັດພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ມີຄຸນນະພາບ (ພ້ອມທັງມີບົດບັນທຶກ ຢັ້ງຢືນຮ່ວມກັນທັງສອງຝ່າຍ).
- 6.9 ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງສື່ງແຜນໃຊ້ໄຟ ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ ພາຍໃນວັນທີ 01 ເດືອນຕຸລາ ຂອງທຸກປີ, ເພື່ອໃຫ້ ພົມ ວາງແຜນການສະໜອງໄຟໄດ້ຢ່າງຖືກຕ້ອງ.
- 6.10 ໃນກໍລະນີ Load ບາງປະເພດທີ່ອາດກະທົບຕໍ່ລະບົບ ຂອງ ພົມ ເຊັ່ນ: ການຫຼື້ຫຼອມດ້ວຍການເອົາ ໄຟຟ້າຈຸດ ຫຼື Load ທີ່ມີຄວາມອ່ອນໃຫວ (Sensitive), Load ສູງ ແລະ ຕໍ່ ຢ່າງກະທັນຫັນ ທາງຜູ້ຊື້ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບ ໃນການສຶກສາຮອບດ້ານ ແລະ ຕ້ອງແກ່ໄຂບັນຫາທີ່ເກີດຂຶ້ນຕາມມາ ພາຍຫຼັງ ປ່ອຍໄຟ ດ້ວຍຮູບການດ້ານເຕັກນິກ ແລະ/ຫຼື ການຈ່າຍຄ່າເຊື່ອມຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ຕາມການປະເມີນໃນແຕ່ລະກໍລະນີ, ຖ້າແກ້ບໍ່ໄດ້ ແລະ ສິ່ງຜົນກະທົບ ຕໍ່ລະບົບສະໜອງໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ແມ່ນ ພົມ ມີສິດຕັດ ຫຼື ຢຸດ ການຈໍາໜ່າຍໄຟຊື່ວຄາວ ຫຼື ຖາວອນ ແລະ ຜູ້ຊື້ ຕ້ອງທິດແທນ ຄືນ ມູນຄ່າການເສຍຫາຍທີ່ເກີດຂຶ້ນ ໃຫ້ແກ່ ພົມ.

6.11 ຜູ້ນໍາໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃນກໍລະນີທີ່ຢຸດທໍາການຜະລິດແບບຖາວອນ ຈະຕ້ອງຮັດໃບແຈ້ງເຈດຈຳນິງ ຫາ ລັດ ວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ລ່ວງໜ້າ 01 ເດືອນ ເພື່ອກະກຽມຄວາມພ້ອມໃນການວາງແຜນການຜະລິດ. ໃນກໍລະນີປຸດເພື່ອສ້ອມແປງຕາມແຜນ ແມ່ນແຈ້ງລ່ວງໜ້າ 15 ວັນ. ທຸກໆການຢຸດ ຫຼື ຫຼຸດຜ່ອນການ ຊົມໃຊ້ຕໍ່າກວ່າຕົວເລກທີ່ກໍານົດໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ໂດຍບໍ່ແຈ້ງລ່ວງໜ້າແມ່ນຈະມີການປັບໃໝ່ ມອງຈາກເປັນເຫດສຸກເສີນ ຕາມທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.

#### ມາດຕາ 07: ການຄົດໄລ່ຄ່າເຊົ່າອຸປະກອນ ຫຼື ນໍາໃຊ້ພື້ນທີ່ຂອງ ພົມ.

ສໍາລັບຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ໃນລະດັບແຮງດັນ 22 kV, 115 kV ຫຼື 230 kV ຈາກສະຖານີໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ໂດຍກິງ, ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍຄ່າເຊົ່າພື້ນທີ່ສະຖານີໄຟຟ້າ, ເຊົ່າ ຫຼື ລົງທຶນໃສ່ອຸປະກອນພາກຂະຫຍາຍ ສະຖານີໄຟຟ້າ, ຄ່າ Operation and Maintenance ໃນສ່ວນທີ່ເປັນອຸປະກອນໄຟຟ້າຂອງຜູ້ຊື້ໄຟ ເຊິ່ງລາຍ ລະອຽດລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ຫຼື ມີສັນຍາເຊົ່າສະເພາະ.

#### ມາດຕາ 08: ຊ່ວງການກໍ່ສ້າງຈົນເຖິງການກວດກາ ກ່ອນຮັດ Commissioning Test.

- ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງພາກສະໜາມ ຕ້ອງໃຫ້ມີພະນັກງານຈາກ ພົມ ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕິດຕາມວຽກຮ່ວມ ຈົນເຖິງການຮັດ Commissioning Test.
- ການຮັດ Commissioning Test ຕ້ອງມີການລົງກວດກາສໍາຫຼວດ ແລະ ອ່ວມຮັດວຽກຂອງຄະນະ ກໍາມະການ ໂດຍໃຫ້ມີການວາງແຜນວຽກຊັດເຈນ ແລະ ໃຫ້ກະທັດຮັດ ຫຼືກລົງການລົງສະໜາມ ຫຼາຍກັ້ງໂດຍບໍ່ມີເຫດຜົນ, ສໍາລັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຕ່າງໆ ລູກຄ້າຕ້ອງເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບທັງໝົດ, ໂດຍສະຖາບັນໄຟຟ້າລາວ ເປັນເຈົ້າການ ປະສານຝ່າຍກ່ຽວຂ້ອງ).

#### ມາດຕາ 09: ພາຍຫຼັງການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບ ແລະ ປ່ອຍໄຟຟ້າ

##### 9.1 ລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ ຂະໜາດນັບຕັ້ງແຕ່ 5 MVA ຂຶ້ນໄປ.

- ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ 03 ພາກ ບັນທຶກຕົວເລກພະລັງງານປະຈໍາເດືອນ (kWh & kVar-Charge) ໂດຍຢັ້ງຢືນ ແລະ ລົງລາຍເຊັນຮ່ວມກັບ ຜູ້ຊື້ໄຟ.
- ຝ່າຍຄຸມຄອງລະບົບໄຟຟ້າ 03 ພາກ ອອກໃບບິນຄ່າໄຟຟ້າ ໂດຍສົມທຶນກັບຝ່າຍກິດໝາຍ-ສັນຍາ, ນໍາສິ່ງໃຫ້ກັບລູກຄ້າ-ຕິດຕາມການຊໍາລະເງິນ ຂອງລູກຄ້າ ແລະ ຕິດຕາມການປະຕິບັດສັນຍາຕ່າງໆ ກັບລູກຄ້າຢ່າງເຂັ້ມງວດ.
- ສູນບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າແຫ່ງຊາດ ສົມທຶນກັບ ສູນບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າພາກ (ຕິດຕາມການຈ່າຍໄຟ ແລະ ຢັ້ງຢືນໂຕເລກພະລັງງານທີ່ສິ່ງໃຫ້ລູກຄ້າ); ບັນດາສາຂາແຂວງ ຕິດຕາມການປະຕິບັດສັນຍາຕ່າງໆ ກັບລູກຄ້າຢ່າງເຂັ້ມງວດ ໃນມາດຕາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

#### ມາດຕາ 10: ຂໍແນະນຳທາງດ້ານເສດຖະກິດ.

10.1 ລາຄາໄຟຟ້າແມ່ນປະຕິບັດຕາມແຈ້ງການຂອງ ລັດຖະບານ ເປັນແຕ່ລະໄລຍະ, ຍົກເວັນກໍລະນີໄຟບໍ່ພຽງພໍ ແລະ ພົມ ຕ້ອງໄດ້ຈັດຫາແຫ່ງພະລັງງານຈາກຕ່າງປະເທດ ຫຼື ປະເພດລູກຄ້າບໍ່ກິງກັບແຈ້ງການວ່າດ້ວຍໂຄງສ້າງລາຄາໄຟຟ້າພາກຈໍາໜ່າຍ ຫຼື ແຈ້ງການລັດຖະບານບໍ່ກວມເອົາປະເພດລູກຄ້າດັ່ງກ່າວ ໃນກໍລະນີນີ້ຜູ້ຊື້ຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍຕາມລາຄາທີ່ຕົກລົງກັນ.

- 10.2 ໄລຍະເວລາການຊໍາລະເງິນຄ່າໄຟຟ້າ ຕ້ອງຊໍາລະກ່ອນວັນທີ 28 ຂອງທຸກໆເດືອນທີ່ອອກໃບບິນ (ນັບຈາມມີອອກໃບຮຽກເຕັບເງິນ) ແລະ ພິບ ຈະຢຸດການຈ່າຍໄຟຊື່ວຄາວໂດຍບໍ່ແຈ້ງເຕືອນລ່ວງໜ້າເມື່ອຮອດວັນທີ 30 ຂອງທຸກໆເດືອນ ຫາກບໍ່ໄດ້ຮັບການຊໍາລະຕາມໃບຮຽກເຕັບເງິນ.
- 10.3 ສໍາລັບ ຜູ້ຊື້ໄຟ ທີ່ເຮັດຫຼຸລະກິດທີ່ມີລາຍຮັບເປັນສະກຸນເງິນຕາ ຈະຕ້ອງຈ່າຍຄ່າໄຟເປັນສະກຸນເງິນຕາ ອີງຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງທະນາຄານກາງ ໂດຍນຳໃຊ້ອັດຕາຊື້ ແລະ ຂາຍ (ອັດຕາກາງ) ໃນມີອອກ Invoice.
- ຜູ້ຊື້ໄຟ ທີ່ມີຜະລິດຕະພັນຂາຍພາຍໃນປະເທດຫັງໜີດ ແລະ ລາຍຮັບເງິນເປັນສະກຸນເງິນກີບ ແມ່ນຈະຊໍາລະເງິນຄ່າໄຟຟ້າ ເປັນສະກຸນເງິນກີບ.
  - ຜູ້ຊື້ໄຟ ທີ່ມີຜະລິດຕະພັນສິ່ງອອກ ແລະ ຈໍາໜ່າຍ ພາຍໃນປະເທດ ທີ່ມີສ່ວນລາຍຮັບເປັນເງິນຕາ, ແມ່ນຊໍາລະເງິນຄ່າໄຟຟ້າ ເປັນສະກຸນເງິນກີບ ແລະ ເປັນສະກຸນເງິນຕາ ຕາມສັດສ່ວນຂອງສະກຸນເງິນທີ່ເປັນລາຍຮັບຂອງລູກຄ້າ.
- 10.4 ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງວາງເງິນຄໍ້າປະກັນຄ່າໄຟຕະຫຼອດອາຍຸສັນຍາ ເປັນເງິນສິດ ຫຼື (Bank Guarantee "BG") ມູນຄ່າຫຼຽບເທົ່າກັບຄ່າກະແສໄຟ 01 ເດືອນ ຫຼື ເທົ່າກັບ ກໍາລັງຊົມໃຊ້ (MW)  $\times$  24 ຊົ່ວໂມງ  $\times$  45 ວັນ  $\times$  1.000 x ລາຄາໄຟຕາມປະເພດການຊົມໃຊ້ໄຟ ຫຼື ກໍາລະນີຈໍາເປັນສາມາດເອີ້ນຊັບສິນ ທີ່ເປັນຊັບສິນ ຫຼື ອຸປະກອນໄຟຟ້າເປັນສິ່ງຄໍ້າປະກັນ ຖ້າຫາກມູນຄ່າສືມກັບເງິນທີ່ຕ້ອງການໃຫ້ຄ້າປະກັນ.
- 10.5 ໃນແຕ່ລະເດືອນ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງຮັບປະກັນການຊື້ໄຟຂັ້ນຕໍ່າ (Minimum Charge) ຂອງແຜນການທີ່ແຈ້ງໃນແຕ່ລະເດືອນ ນອກຈາກວ່າມີການແຈ້ງລ່ວງໜ້າໃຫ້ ພິບ ເປັນລາຍລັກອັກສອນ ພິບ ເຊິ່ງສາເຫດຂອງການຝ່ອນການຊົມໃຊ້ຍ້ອນມີແຜນການສ້ອມແປງໂຮງງານ (ລາຍລະອຽດລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ). ຍົກເວັ້ນການຂາຍໄຟໃຫ້ລູກຄ້າຊຸດດັ່ງຊັບສິນດີຈິຕອນທີ່ ພິບ ບໍ່ຮັບປະກັນການສະໜອງ (ສະໜອງຕາມຄວາມສາມາດຂອງລະບົບ) ແມ່ນຈະບໍ່ມີການຄິດໄລ່ Minimum Charge.
- 10.6 ການຊົມໃຊ້ໄຟສູງກວ່າ ກໍາລັງການຊື້-ຂາຍຕາມສັນຍາ ຫຼື (Register Capacity), ໄຟສ່ວນທີ່ໃຊ້ເກີນໄປແມ່ນຈະຖືກຄິດໄລ່ໃນລາຄາໄຟທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຕາມແຕ່ລະກໍາລະນີ ແລະ ຊ່ວັງເວລາຂອງການຊົມໃຊ້ (ຕົວຢ່າງ: ກໍາລະນີ ພິບ ຕ້ອງນຳໄຟເຂົ້າມາຈາກຕ່າງປະເທດໃນລາຄາສູງ) ເຊິ່ງຜູ້ຂາຍ ຈະແຈ້ງໃຫ້ຜູ້ຊື້ຊາບກ່ອນລ່ວງໜ້າ.
- 10.7 ຜູ້ຊື້ໄຟ ເມື່ອກໍ່ສ້າງສາຍສິ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງສໍາເລັດແລ້ວ ແມ່ນຕ້ອງມີສັນຍາຜູ້ກັບນັ້ນ ໃຫ້ ພິບ ເປັນຝ່າຍບໍລິການ ກ່ຽວກັບ ການຄຸ້ມຄອງບໍາລຸງຮັກສາຊຸປະກອນໃນລະບົບຕາຂ່າຍແຮງກາງ 22 kV ຫຼື ສາຍສິ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງ 115 kV ຂັ້ນໄປ (ຊັບສິນຂອງລູກຄ້າ) ຂອງແຕ່ລະປີ, ຫັງນີ້ກໍ່ເພື່ອເປັນການຮັບປະກັນໃນການສະໜອງໄຟ ເພື່ອບ້ອງກັນໄຟຕິກາ-ໄຟມອດ ທີ່ກະທິບຕໍ່ການຜະລິດ ຂອງລູກຄ້າ ແລະ ລະບົບຂອງ ພິບ (ລາຍລະອຽດ ແມ່ນຈະລະບຸໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ).

#### ມາດຕາ 11: ເງື່ອນໄຂເພີ່ມເຕີມ.

- 11.1 ກໍາລະນີຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງການຜະລິດໄຟຟ້າຮັບໃຊ້ຕ້ອງການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກສິ່ງເສດຖື້ອງຈາກຂະບວນການຜະລິດ ແລະ ຢູ່ໃນການອອກແບບໂຮງງານຕັ້ງແຕ່ເບື້ອງຕົ້ນກ່ອນການສ້າງໂຮງງານ ແລະ ບໍ່ແມ່ນການເອົາເຊື້ອເພີ່ງຈາກພາຍນອກມາຜະລິດໂດຍກິງ (ນຳໃຊ້ອາຍຮັບອັນສ່ວນເກີນຈາກຂະບວນການຜະລິດໃນໂຮງງານ) ແລະ ໄດ້ສະເໜີ ພິບ ໃນເວລາສ້າງສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຮ່ວມກັນ ແລະ ສາມາດເປັນເອກະພາບດ້ານເຕັກນິກການເຊື້ອມຕໍ່ ແລະ ກົນໄກການສະໜອງໄຟ ແມ່ນອະນຸຍາດໃຫ້ເຮັດໄດ້ບິນພື້ນຖານກໍານົດຊັດເຈນວ່າຈະມີການຊົມໃຊ້ຈາກລະບົບ ພິບ ເທົ່າໄດ ແລະ ຜະລິດຊົມໃຊ້ອ່າງເທົ່າໄດ, ຖ້າເອົາໄຟຈາກ ພິບ ເກີນຕ້ອງຈ່າຍໃນລາຄາສ່ວນເກີນ Register Capacity ທີ່ໂກລົງກັນໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.

- 11.2 ในກໍລະນີຫາກມີໄຟໄຫຼຍ້ອນກັບເຂົ້າມາໃນລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ຈາກການຜະລິດໄຟໃຊ້ເອງໃນ ໂຮງງານ ແລະ ສົ່ງຜົນກະທິບ ເຮັດໃຫ້ເຕີດຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ; ພົມ ຈະປະເມີນຄວາມເສຍຫາຍ ແລະ ຜູ້ຊື້ໄຟ ຕ້ອງຍືນຍອມຈ່າຍຄ່າຊີດເຊີຍຄ່າເສຍຫາຍ ໃຫ້ແກ່ ພົມ.
- ກໍລະນີບໍ່ເຕີດຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ; ພົມ ຈະບໍ່ຈ່າຍຄ່າພະລັງງານທີ່ໄຫຼຍ້ອນ ກັບເຂົ້າມາໃນລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ຖ້າຫາກບໍ່ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ຮ່ວມກັນ.
- 11.3 ພົມ ສະຫງວນສິດບໍ່ຈໍາໜ່າຍ ຫຼື ຂາຍໄຟໃຫ້ກັບຜູ້ທີ່ດຳເນີນທຸລະກິດທີ່ບໍ່ສອດຄ່ອງກັບກິດໝາຍ, ລະບຽບການ ແລະ ມາດຕະຖານການຄຸ້ມຄອງດ້ານເຕັກນິກ-ບໍລິຫານຂອງ ພົມ. ຕໍ່ກັບລູກຄ້າທີ່ມີ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ພົມ ແລ້ວ ແຕ່ເມື່ອກວດພິບເຫັນວ່າຍັງບໍ່ສອດຄ່ອງກັບກິດໝາຍ ແມ່ນຈະ ຕ້ອງໄດ້ມີການປັບປຸງແກ້ໄຂຄືນໃຫ້ຖືກຕາມລະຽບກິດໝາຍ ກ່ຽວຂ້ອງ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ.
- 11.4 ສໍາລັບການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກພະລັງງານແສງຕາເວັນ ໃນເຂດໂຮງງານ ຫຼື ຫຼັງຄາໂຮງງານ ທີ່ຕ້ອງການ ເຊື່ອມເຂົ້າກັບລະບົບໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ແບບຊົ່ວຄາວ ຫຼື ຖາວອນ ແມ່ນສາມາດເຮັດໄດ້ກໍ່ຕໍ່ເມື່ອໄດ້ມີ ການສະເໜີເງື່ອນໄຂຫາງດ້ານເຕັກນິກໂດຍສະເພາະລະບົບ Inverter ຕ້ອງໄປຕາມຂໍ້ກຳນົດ ຂອງ ພົມ ເພື່ອຮັບປະກັນຄວາມສະຖຽນລະພາບຂອງລະບົບ ແລະ ຕ້ອງໄດ້ຕິດຕັ້ງໜັນປໍໄຟຊື້-ຂາຍ ເຂົ້າ ລະບົບຂອງ ພົມ ກ່ອນ ແລະ ບໍ່ອະນຸຍາດໃຫ້ຕໍ່ໄປຊົມໃຊ້ໄດຍກິງ ຫຼື ຂະໜານໄຟກັບລະບົບ ຂອງ ພົມ ເດັກຊາດ. ການກຳນົດລາຄາຊື້-ຂາຍ ແມ່ນຂຶ້ນກັບການເຈລະຈາບິນພື້ນຖານຜົນປະໂຫຍດຂອງ ທັງສອງຝ່າຍ ໂດຍອາດອີງໃສ່ລາຄາທີ່ ພົມ ປະມຸນຊື້ໄຟໂຊລາຄັ້ງລ້າສຸດເປັນໂຕຕັ້ງ ພ້ອມກັບ ພິຈາລະນາເພີ່ມ ຫຼື ຫຼຸດລາຄາຊື້ ຕາມເງື່ອນໄຂຈຸດທີ່ຕັ້ງ, ການຊ່ວຍຫຼຸດຜ່ອນພະລັງງານຕົກເຮ່ຍໃນ ລະບົບ, ການຊ່ວຍ/ລົບກວນລະບົບ ແລະ ເງື່ອນໄຂອື່ນໆ ຕາມແຕ່ລະກຳລະນີ. ເຊິ່ງຈະຕ້ອງມີການສຶກ ສາຫາງດ້ານເຕັກນິກຮ່ວມກັນນ.
- 11.5 ການສ້າງແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າໃນທຸກໆກໍລະນີ ແມ່ນຕ້ອງປະຕິບັດຕາມກິດໝາຍ ວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ໃນແຕ່ ລະໄລຍະ. ພົມ ສະຫງວນສິດບໍ່ຊື້ ແລະ/ຫຼື ບໍ່ຂາຍໄຟໃຫ້ກັບຜູ້ທີ່ບໍ່ປະຕິບັດຕາມກິດໝາຍວ່າດ້ວຍ ໄຟຟ້າ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງ ພົມ ແລະ ລັດຖະບານ.

#### ມາດຕາ 12: ມາດຕະການ.

ຖ້າລູກຄ້າມີການລັກໄຟ ແລະ/ຫຼື ນໍາໃຊ້ໄຟຜິດປະເພດຈາກທະບຽນວິສາຫະກິດ ແມ່ນຈະຖືກໄລ່ລຽງ ຄ່າໄຟຄົນໃໝ່, ບັບໄໝ ແລະ/ຫຼື ປຸດຈ່າຍໄຟ ຕາມລະບຽບການ ແລະ ຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍການປະຕິບັດມາດ ຕະການຕໍ່ຜູ້ລັກໃຊ້ໄຟຟ້າ ຂອງ ພົມ ທີ່ວ່າງອອກແຕ່ລະໄລຍະ ຫຼື ອາດຖືກດຳເນີນຄະດີໃນກໍລະນີກະທຳຜິດ ກິດໝາຍ ຕາມແຕ່ລະກຳລະນີ.

#### ມາດຕາ 13: ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະ ຜົນສັກສິດ.

ຂໍ້ແນະນຳສະບັບນີ້ ມີຜົນສັກສິດ ພາຍຫຼັງ 30 ວັນ ນັບແຕ່ມື້ລົງລາຍເຊັນເປັນຕົ້ນໄປ ແລະ ບ່ຽນແທນ ຂໍ ແນະນຳ ເລກທີ 4492/ພົມ.ຫຜອ, ລົງວັນທີ 28 ຕຸລາ 2022.



ຈຸ່ານທະບູນ ສຸກອາລຸນ  
ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່

