

โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)						
1. วัตถุประสงค์	เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ ในพื้นที่ภาคเหนือ เพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ลดปัญหาด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
2. ขอบเขตของงาน	ก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าในเขตภาคเหนือ เพื่อให้สามารถจ่ายไฟได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง เชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตลอดจนลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
3. พื้นที่ดำเนินการ	เขตพื้นที่ภาคเหนือครอบคลุมพื้นที่รวม 20 จังหวัด					
ปริมาณงาน	รายการ	ภาคการไฟฟ้า				รวม
		1	2	3	4	
	1) ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี พร้อม OPGW (วงจร-กม.)	325	-	-	-	325
	2) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า					
	2.1) สถานีไฟฟ้า 115-22 เควี (แห่ง)	19	-	-	-	19
	2.2) ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (เอ็มวีเอ)	1,175	-	-	-	1,175
	3) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าลานโก (แห่ง)	2	-	-	-	2
	4) เพิ่ม/เปลี่ยนหม้อแปลงที่สถานีไฟฟ้าเดิม (แห่ง) (เอ็มวีเอ)	10 (400)	-	-	-	10 (400)
	5) ติดตั้ง Circuit Breaker 115 kV และ Disconnecting Switch 115 kV	-	-	-	-	-
5. เงินลงทุน	- เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	5,295	-	-	-	5,295
	- เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	1,765	-	-	-	1,765
	รวม (ล้านบาท)	7,060	-	-	-	7,060
6. ผลประโยชน์	1) เพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายกระแสไฟฟ้าของระบบไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ภาคเหนือ 2) สามารถรองรับการให้บริการกระแสไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและมีประสิทธิภาพ 3) เพิ่มคุณภาพในการบริการกระแสไฟฟ้าให้มีความมั่นคง และเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในภาคเหนือ 4) ลดปัญหาในการปฏิบัติการ และการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 5) เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดยการสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจไปสู่ส่วนภูมิภาคตามนโยบายรัฐบาล					
7. ผู้รับผิดชอบ	ผู้อำนวยการโครงการ (ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 1)					
8. สถานะ (ธันวาคม 2561)	ความก้าวหน้าโครงการร้อยละ 69.59					

โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)						
1. วัตถุประสงค์	เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ ในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ลดปัญหาด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
2. ขอบเขตของงาน	ก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าในเขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เพื่อให้สามารถจ่ายไฟได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคงเชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตลอดจนลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
3. พื้นที่ดำเนินการ	เขตพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือครอบคลุมพื้นที่รวม 19 จังหวัด					
4. ปริมาณงาน	รายการ	ภาคการไฟฟ้า				รวม
		1	2	3	4	
	1) ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี พร้อม OPGW (วงจร-กม.)	-	212	-	-	212
	2) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า					
	2.1) สถานีไฟฟ้า 115-22 เควี (แห่ง)	-	14	-	-	14
	2.2) ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (เอ็มวีเอ)	-	750	-	-	750
	3) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าลานไก (แห่ง)	-	4	-	-	4
	4) เพิ่ม/เปลี่ยนหม้อแปลงที่สถานีไฟฟ้าเดิม (แห่ง) (เอ็มวีเอ)	-	15	-	-	15
			(575)			(575)
5. เงินลงทุน	- เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	-	3,405	-	-	3,405
	- เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	-	1,135	-	-	1,135
	รวม (ล้านบาท)	-	4,540	-	-	4,540
6. ผลประโยชน์	1) เพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายกระแสไฟฟ้าของระบบไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 2) สามารถรองรับการให้บริการกระแสไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและมีประสิทธิภาพ 3) เพิ่มคุณภาพในการบริการกระแสไฟฟ้าให้มีความมั่นคง และเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 4) ลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการ และการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 5) เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดยการสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจไปสู่ส่วนภูมิภาคตามนโยบายรัฐบาล					
7. ผู้รับผิดชอบ	ผู้อำนวยการโครงการ (ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 2)					
8. สถานะ (ธันวาคม 2561)	ความก้าวหน้าโครงการร้อยละ 44.54					

โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)						
1. วัตถุประสงค์	เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ ในพื้นที่ภาคกลาง เพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ลดปัญหาด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
2. ขอบเขตของงาน	ก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าในเขตภาคกลาง รอบๆ กรุงเทพมหานคร เพื่อให้สามารถจ่ายไฟได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคงเชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตลอดจนลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา และลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า					
3. พื้นที่ดำเนินการ	เขตพื้นที่ภาคกลางครอบคลุมพื้นที่รวม 20 จังหวัด					
4. ปริมาณงาน	รายการ	ภาคการไฟฟ้า				รวม
		1	2	3	4	
	1) ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี พร้อม OPGW (วงจร-กม.)	-	-	203	-	203
	2) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า					
	2.1) สถานีไฟฟ้า 115-22 เควี (แห่ง)	-	-	47	-	47
	2.2) ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (เอ็มวีเอ)	-	-	4,450	-	4,450
	3) ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าลานไก (แห่ง)	-	-	1	-	1
5. เงินลงทุน	4) เพิ่ม/เปลี่ยนหม้อแปลงที่สถานีไฟฟ้าเดิม (แห่ง) (เอ็มวีเอ)	-	-	15	-	15
				(750)		(750)
5. เงินลงทุน	- เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	-	-	11,314	-	11,314
	- เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	-	-	3,771	-	3,771
	รวม (ล้านบาท)	-	-	15,085	-	15,085
6. ผลประโยชน์	1) เพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายกระแสไฟฟ้าของระบบไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ภาคกลาง 2) สามารถรองรับการให้บริการกระแสไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและมีประสิทธิภาพ 3) เพิ่มคุณภาพในการบริการกระแสไฟฟ้าให้มีความมั่นคง และเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าใน ภาคกลาง 4) ลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการ และการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 5) เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดยการสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจไปสู่ส่วนภูมิภาคตามนโยบายรัฐบาล					
7. ผู้รับผิดชอบ	ผู้อำนวยการโครงการ (ผู้ช่วยผู้ว่าการก่อสร้างและบริหารโครงการ)					
8. สถานะ (ธันวาคม 2561)	ความก้าวหน้าโครงการร้อยละ 59.40					