

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор по ООО "ПромТехноПарк"

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2022 год		2023 год		Динамика		
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц			
											у/100км
7 = 5 *	6	8	9 = 5 *	10	11						
ВЛЭП	110-150	1	дерево	180	-	-	-	-	-	-	
			металл	160	1,46	2,34	1,46	2,34	-	0	
			ж/бетон	130	1,11	1,44	1,11	1,44	-	0	
		2	металл	190	0,7	1,33	0,7	1,33	-	0	
			ж/бетон	160	-	-	-	-	-	-	-
КЛЭП	110	-	-	2300	-	-	-	-	-	-	
ВН, всего						5,11		5,11	-	0	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-	-	-	-	-	
			металл	140	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	120	0,003	0,004	0,003	0,004	-	0	
	1 - 20	-	2	металл	180	-	-	-	-	-	-
				ж/бетон	150	-	-	-	-	-	-
			-	дерево	160	-	-	-	-	-	-
				дерево на ж/б пасынках	140	-	-	-	-	-	-
ж/бетон, металл	110	-	-	-	-	-	-	-			
КЛЭП	35	-	-	470	-	-	-	-	-		
КЛЭП	1-20	-	-	350	16,26	56,92	16,26	56,92	-	0	
СН2, всего						56,92		56,92	-	0	
СН1, всего						-		-	-	0	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	-	-	-	-	-	-	
			дерево на ж/б пасынках	220	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон, металл	150	-	-	-	-	-	-	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	-	-	-	-	-		
НН, всего						0,00		0,00	-	0	

Примечание. Длины линий приведены на основании схемы электроснабжения

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах по ООО "ПромТехноПарк"

Наименование	Единица измерения	2022 год			2023 год			Динамика	
		Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц		
			у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6=4*5	7	8=4*5	9	10
Подстанция	П/ст	110 - 150	105	1	105	1	105,0	-	0
		35	75	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор	Единица оборудования	110 - 150	7,8	-	-	-	-	-	-
		35	2,1	-	-	-	-	-	-
		1 - 20	1,0	2	2	2	2,0	-	0
Воздушный выключатель	3 фазы	110 - 150	26	-	-	-	-	-	-
		35	11	-	-	-	-	-	-
		1 - 20	5,5	-	-	-	-	-	-
Масляный выключатель	3 фазы	110 - 150	14	37	518	37	518,0	-	0
		35	6,4	-	-	-	-	-	-
		1 - 20	3,1	17	52,7	17	52,7	-	0
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	9,5	2	19	2	19,0	-	0
		35	4,7	-	-	-	-	-	-
Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	15	34,5	15	34,5	-	0
Выключатель нагрузки	- " -	35	-	-	-	-	-	-	-
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26	-	-	-	-	-	-
То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48	-	-	-	-	-	-
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-	-	-	-	-
		1 - 20	2,4	-	-	-	-	-	-
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-	-	-	-	-
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1	2,3	1	2,3	-	0
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	7	21	7	21,0	-	0
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	-	-	-	-	-	-
Итого		ВН	-	-	642,00	-	642,00	-	0
		СН1	-	-	-	-	-	-	0
		СН2	-	-	112,50	-	112,50	-	0
		НН	-	-	-	-	-	-	0