

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

(заполняется на основании таблицы 2 "Воздушные линии" и таблицы 3 "Кабельные линии" электронными ссылками)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования				
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, км	Объем условных единиц, у		
				у/100км			км	у
1	2	3	4	5	6	7		
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00		
			ж/бетон	300,00		0,00		
	330	1	металл	230,00		0,00		
			ж/бетон	170,00		0,00		
		2	металл	290,00		0,00		
			ж/бетон	210,00		0,00		
	220	1	дерево	260,00		0,00		
			металл	210,00		0,00		
			ж/бетон	140,00		0,00		
		2	металл	270,00		0,00		
			ж/бетон	180,00		0,00		
			дерево	180,00		0,00		
	110-150	1	металл	160,00		0,00		
			ж/бетон	130,00		0,00		
2		металл	190,00		0,00			
		ж/бетон	160,00		0,00			
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00		
КЛЭП	110	-	-	2 300,00		0,00		
ВН, всего				8 780,00		0,00		
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00		
			металл	140,00	3,55	4,97		
			ж/бетон	120,00		0,00		
		2	металл	180,00		0,00		
			ж/бетон	150,00		0,00		
			дерево	160,00		0,00		
	1 - 20	-	-	дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00	
				ж/бетон, металл	110,00	51,23	56,36	
		20 - 35	-	-		470,00	3,50	16,45
						350,00	438,24	1 533,85
КЛЭП	3 - 10	-	-					
СН-1, всего				1 230,00	7,05	21,42		
СН-2, всего				760,00	489,48	1 590,20		
ВЛЭП	0,4 кВ	-	-	дерево	260,00		0,00	
				дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00	
				ж/бетон, металл	150,00	43,60	65,40	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	423,20	1 142,64		
НН, всего				900,00	466,80	1 208,04		
Итого			Всего		963,32	2 819,66		
			ВН		0,00	0,00		
			СН1		7,05	21,42		
			СН2		489,48	1 590,20		
			НН		466,80	1 208,04		

Генеральный директор
ООО "НРСК-СИБИРЬ"



А.Ю.Кожин

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных

(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП" электронными ссылками)

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00	2,00	150,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10	3,00	6,30
			1-20	1,00	3,00	3,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40	1,00	6,40
			1-20	3,10	931,00	2 886,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70	3,00	14,10
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	988,00	2 272,40
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40	1,20	2,88
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	97,00	223,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	258,00	774,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
14.	Итого		Всего		2 278,20	6 338,28
			ВН			0,00
			СН1			176,80
			СН2		2 278,20	6 161,48
			НН			0,00
			Всего			9 157,94
			ВН			0,00
			СН1			198,22
			СН2			7 751,68
			НН			1 208,04

_____Примечание:

_____В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

_____Условные единицы по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

_____Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

_____По пп. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

_____Значения условных единиц пп. 4 и 6 "Масляные выключатели 1 - 20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

_____Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

_____По пп. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

_____По пп. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

_____Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Генеральный директор
ООО "НРСК-СИБИРЬ"



А.Ю.Кожин