

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.		
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105		0
			35	75		0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0
			750	43		0
			400 - 500	28		0
			330	18		0
			220	14		0
			110 - 150	7,8		0,0
			35	2,1		0
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	16	16
			1150	180		0
			750	130		0
			400 - 500	88		0
			330	66		0
			220	43		0
			110 - 150	26		0
4	Масляный выключатель	- " -	35	11		0
			1 - 20	5,5	4	22
			220	23		0
			110 - 150	14		0
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4		0,0
			1 - 20	3,1		0,0
			400 - 500	35		0
			330	24		0
			220	19		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	110 - 150	9,5		0,0
			35	4,7		0
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	2,3	40	92
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	26		0
9	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		0

Продолжение Таблицы № П2.2

1	2	3	4	5	6	7
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
			1 - 20	2,4		0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	5	11,5
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	6	18
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0
14.	Итого		ВН	-	-	0,00
			СН	-	-	137,50
			СН1			0,00
			СН2			137,50
			НН	-	-	
15.	ВСЕГО		ВН	-	-	0,0
			СН	-	-	168,44
			СН1			0,0
			СН2			168,44
			НН	-	-	0,95

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.

Значение 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 так же к секц

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 (нижней границе номинального напряжения).

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций

Нач. ПТО ООО "28-Электросеть"



В.И.Борисов



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

## ООО "28-Электросеть"

Таблица № П2.1

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

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,0
	750	1	металл	600		0,0
	400-500	1	металл	400		0,0
			ж/бетон	300		0,0
	330	1	металл	230		0,0
			ж/бетон	170		0,0
		2	металл	290		0,0
			ж/бетон	210		0,0
	220	1	дерево	260		0,0
			металл	210		0,0
			ж/бетон	140		0,0
		2	металл	270		0,0
			ж/бетон	180		0,0
			110-150	1	дерево	180
	металл	160				0,0
	ж/бетон	130				0,0
	2	металл		190		0,0
		ж/бетон		160		0,0
КЛЭП	220	-	-	3000		0,0
	110	-	-	2300		0,0
ВН, всего						0,0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,0
			металл	140		0,0
			ж/бетон	120		0,0
		2	металл	180		0,0
			ж/бетон	150		0,0
	1 - 20	-	дерево	160	1,85	3,0
			дерево на ж/б пасынках	140		0,0
ж/бетон, металл			110	0,2	0,2	
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,0
	3 - 10	-	-	350	7,932	27,8
СН, всего						30,9
СН1, всего						0,0
СН2, всего						30,9

Продолжение Таблицы № П2.1

1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,0
			дерево на ж/б пасынках	220		0,0
			ж/бетон, металл	150		0,0
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,35	0,9
Итого, всего						0,9

## Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.
- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
  - а) воздушных линий в здание и
  - б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ..
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Нач. ПТО ООО "28-Электросеть"



В.И.Борисов



Расчет расходов на оплату труда ООО "28-Электросеть" - услуги по передаче и сбыту электрической энергии с общехозяйственными расходами (АУП и цеховые)

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утв. РСТ и ЦКК на 2017 год	Факт 2017 года, отчета сданного в налоговую	Факт 2017 года	Утв. РСТ и ЦКК на 2018 год	Период регулирования 2019 года	в т.ч. с календарной разбивкой		Утв. РСТ и ЦКК на 2019 год
								1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года	
1	2	3	4		5	6	8	9	10	11
1.	Численность всего (с общехозяйственными расходами)	чел.	7	7	7	7	7	7	7	
2.	Численность по основному производству - рабочие	чел.	4	4	4	4	4	4	4	
2.	Средняя оплата труда.									
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.								
2.2.	Дефлятор по заработной плате									
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.								
2.4.	Средняя степень оплаты									
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.								
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -								
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника									
2.7.1.	процент выплаты	%								
2.7.2.	сумма выплат	руб.								
2.8.	Текущее премирование									
2.8.1.	процент выплаты	%								
2.8.2.	сумма выплат	руб.								
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет									
2.9.1.	процент выплаты	%								
2.9.2.	сумма выплат	руб.								
2.10.	Выплаты по итогам года									
2.10.1.	процент выплаты	%								
2.10.2.	сумма выплат	руб.								
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки									
2.11.1.	процент выплаты	%			160			160	160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.		0	0	0	0	0	0	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	49 828	49 828	0	51 672	53 550	0	0	55 289
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (исключенного в себестоимость)		4 246	4 295	0	4 383	4 558	2 279	2 279	46
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	60	109		43	60	30	30	46
3.2.	в том числе иждивенцев	- " -								
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -	4 186	4 186	0	4 340	4 498	2 249	2 249	0
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (исключенного в балансовую прибыль)									
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.								
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.								
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.								
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.								
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.								
5.	Расчет по денежным выплатам									
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	7	7	7	7	7	7	7	0
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.								
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.								
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	4 246	4 295	0	4 383	4 558	2 279	2 279	46
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	50 542	51 126	0	52 184	54 264	54 264	54 264	#ДЕЛ/0!

Главный бухгалтер ООО "28-Электросеть"



Ревцова М.В.



## Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, МВт.					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Утв. РСТ Камчатского края на 2017 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	6,828				6,828	1,187				1,187	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>6,828</b>				<b>6,828</b>	<b>1,187</b>				<b>1,187</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Факт 2017 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	5,311			0,025	5,286	0,919				0,919	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>5,311</b>			<b>0,025</b>	<b>5,286</b>	<b>0,919</b>				<b>0,919</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Утв. РСТ Камчатского края на 2018 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	6,638				6,638	1,154				1,154	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>6,638</b>				<b>6,638</b>	<b>1,154</b>				<b>1,154</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Ожидаемый 2018 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	6,638			0,031	6,607	1,149				1,149	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>6,638</b>			<b>0,031</b>	<b>6,607</b>	<b>1,149</b>				<b>1,149</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Период регулирования 2019 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	6,638			0,031	6,638	1,154				1,154	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>6,638</b>				<b>6,638</b>	<b>1,154</b>				<b>1,154</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
1 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3,319			0,016	3,304	0,575				0,575	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>3,319</b>			<b>0,016</b>	<b>3,304</b>	<b>0,575</b>				<b>0,575</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
2 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3,319			0,016	3,304	0,575				0,575	5750	100	0	0	0	100
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>3,319</b>			<b>0,016</b>	<b>3,304</b>	<b>0,575</b>				<b>0,575</b>	<b>5750</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Утв. РСТ и Ц КК на 2019 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители																
	Отпуск ээ по прямым дог. (транзит)	0,000				0,000	0,000				0,000	5750	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#####	#####	#ДЕЛ/0!
	отпуск ээ в общую сеть (собствен. потр.)	0,000				0,000	0,000				0,000						
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>5750</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#####</b>	<b>#####</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>
Утв. РСТ и Ц КК на 1 п/г 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители																
	Отпуск ээ по прямым дог. (транзит)	0,000				0,000	0,000				0,000	2875	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#####	#####	#ДЕЛ/0!
	отпуск ээ в общую сеть (собствен. потр.)	0,000				0	0,000				0,000						
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>2875</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#####</b>	<b>#####</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>
Утв. РСТ и Ц КК на 2 п/г 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители																
	Отпуск ээ по прямым дог. (транзит)	0,000				0,000	0,000				0,000	2875	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#####	#####	#ДЕЛ/0!
	отпуск ээ в общую сеть (собствен. потр.)	0,000				0,000	0,000				0,000						
2.1.	в том числе Бюджетные потребители																
3.	Население																
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>				<b>0,000</b>	<b>2875</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	<b>#####</b>	<b>#####</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>

Начальник ПТО

Борисов В.И.