

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО "Химград"

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2012 год (факт)					Базовый период 2013 год					Период регулирования 2014 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	17	18
1.	Технические потери	млн. кВтч	4,21		0,97	0,50	5,68	1,88		0,51	0,03	2,42	2,17		1,17	0,50	3,84
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	0,598		0,598		1,20	0,56		0,33		0,89	0,598		0,747		1,34
а	Норматив потерь	кВт/МВА	1,36		2,67			1,28		1,35			1,36		2,65		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	50,00		27,82		77,82	50		27,82		77,82	50		35,08		85,08
в	Продолжительность периода	час	8760		8040		8760	8760		8760		8760	8760		8040		8760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч			0,096		0,10			0,096		0,10			0,096		0,10
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/шт.			32,08					32,08					32,08		
б	Количество	шт.			3					3					3		
1.3.	Потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПИС) (а*б)	млн. кВтч	0,011		0,008		0,02	0,011		0,008		0,02	0,011		0,008		0,02
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/шт.	11,00		1,3		12,30	11,00		1,3		12,30	11,00		1,3		12,30
б	Количество	шт.	1		6		7,00	1		6		7,00	1		6		7,00
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч															
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью ____ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в															
б	Количество	шт.															
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью ____ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в															
б	Количество	шт.															
1.4.3.	...																
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч															
1.5.1.	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн. кВтч			0,144					0,043					0,144		
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км			2,104					0,459					2,104		
б	Протяженность линий	км			68,48					93,98					68,48		
1.5.2.	...	млн. кВтч															
1.6.	Нагрузочные потери, всего		3,60		0,23	0,50	4,33	1,30		0,03	0,03	1,37	1,56		0,18	0,50	2,24
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		3,60		0,23		3,83	1,305		0,03		1,34	1,559		0,18		1,74
а	Норматив потерь	%	4,8		4,5			1,30		0,70			2,10		1,90		
б	Поправочный коэффициент		1		1,00			1,0		1,00			1,00		1,00		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	74,617		5,00		79,62	100,3667		4,43		104,79	74,147		9,35		83,50
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				0,4997	0,50				0,034	0,03				0,4997	0,50
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,19					6,00					0,19	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				2,568					5,6					2,568	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч															
3.	Потери в приборах учета	млн. кВтч	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09
4.	Итого	млн. кВтч	4,234		1,04	0,507	5,7770	1,90		0,57	0,04	2,510	2,19		1,23	0,51	3,930

доля потерь на передачу

доля потерь на собственное потребление

2,45

1,79

0,60

0,44

0,29

0,21

3,340

2,437

1,193

0,71

0,36

0,21

0,03

0,02

1,576

0,935

2,16

0,03

1,21

0,02

0,50

0,01

3,872

0,059

И.О. Директора
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО
ООО "Химград"

М.С. Сидоров

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУО и АПЭ

Л.Н. Лапшина

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград"

п.п.	Показатели	млн.кВтч.															
		2012 год (факт)					Базовый период 2013 год					Период регулирования 2014 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление э.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	74,617	74,617		5,00	0,67	100,367	100,37		4,43	0,30	74,147	74,147		9,35	0,96
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		5,00	0,67	0,00	0,00		4,43	0,30	0,00	0,00		9,35	0,96
	в том числе из сети	млн.кВтч															
	ВН	млн.кВтч				5,00					4,43					9,35	
	СН1	млн.кВтч															
	СН11	млн.кВтч					0,67					0,30					
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч															0,96
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	74,617	74,617				100,367	100,367				74,15	74,15			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	5,777	4,234		1,037	0,507	2,510	1,90		0,57	0,04	3,930	2,19		1,23	0,51
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	7,74	5,67		20,71	75,50	2,50	1,89		12,86	13,37	5,30	2,95		13,19	53,23
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	68,840	70,384		3,968	0,164	97,856	98,466		3,856	0,263	70,217	71,959		8,116	0,448
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	29,041	29,041				36,500	36,500				1,041	1,041			
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	15,723	13,367		2,192	0,164	26,967	24,467		2,237	0,263	44,618	38,139		6,032	0,448
	в том числе	млн.кВтч															
	население	млн.кВтч	0,050			0,010106	0,040115	0,060				0,01511	0,045012				
	прочим потребителям	млн.кВтч	15,673	13,36709		2,181813	0,124347	26,907	24,467		2,221578	0,21806	44,618	38,139		6,032	0,448
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	1,105			1,104834		1,316				1,3156	1,127			1,127	
	в том числе	млн.кВтч															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн.кВтч	1,105			1,104834		1,316				1,3156	1,127			1,127	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	22,971	22,97104				33,074	33,074				23,430	23,430			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		5,00		0,67	0,00		4,43		0,30	0,00		9,35		0,96	0,00
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00

И.О. Директора
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Зам.Начальника ПТО
ООО "Химград"

М.С. Сидоров

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУО и АПЭ

Л.Н. Лапшина

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград" по потребителям (субабонентам)

Таблица № III.4.

п.п.	Показатели	2012 год (факт)					Базовый период 2013 год					Период регулирования 2014 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	43,139	43,14	4,35	0,46	62,932	62,93	4,20	0,29	73,0470	73,05	9,32	0,95		
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	4,35	0,46	0,00	0,00	4,20	0,29	0,00	0,00	9,32	0,95		
	в том числе из сети	млн.кВтч														
	ВН	млн.кВтч			4,35											
	СН1	млн.кВтч							4,20						9,32	
	СН11	млн.кВтч														
		млн.кВтч				0,46					0,29					0,95
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч														
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	43,14	43,14			62,93	62,93				73,05	73,05			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	3,340	2,45	0,60	0,29	1,576	1,19	0,36	0,03	3,872	2,16	1,21	0,50		
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	7,74	5,67	13,77	64,05	2,50	1,90	8,51	8,83	5,30	2,95	13,02	52,85		
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч														
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	39,80	40,69	3,75	0,16	61,36	61,74	3,84	0,26	69,176	70,89	8,11	0,45		
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч														
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	15,723	13,367	2,192	0,164	26,967	24,467	2,237	0,263	44,618	38,139	6,032	0,448		
	в том числе	млн.кВтч														
	население	млн.кВтч	0,050		0,010	0,040	0,060		0,015	0,045						
	прочим потребителям	млн.кВтч	15,673	13,367	2,182	0,124	26,907	24,467	2,222	0,218	44,618	38,139	6,032	0,448		
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	1,105		1,105		1,316		1,316		1,127		1,127			
	в том числе	млн.кВтч														
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн.кВтч	1,105		1,105		1,316		1,316		1,127		1,127			
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	22,971	22,971			33,074	33,074			23,430	23,430				
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		4,35	0,46	0,00		4,20	0,29	0,00		9,32	0,95	0,00		
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

И.О. Директора
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО
 ООО "Химград"
 М.С. Сидоров

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУО и АПЭ
 Л.Н. Лапшина

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград"

п.п.	Показатели	2012 год (факт)					Базовый период 2013 год					Период регулирования 2014 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	14,472	14,47		0,97	0,13	19,466	19,47		0,86	0,06	14,381	14,38		1,81	0,19
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		0,97	0,13	0,00	0,00		0,86	0,06	0,00	0,00		1,81	0,19
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт				0,97					0,86					1,81	
	СН1	МВт															
	СН2	МВт															0,19
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	14,47	14,47				19,47	19,47				14,38	14,38			
2.	Потери в сети	МВт	1,120	0,82		0,20	0,10	0,49	0,37		0,11	0,01	0,7623	0,42		0,24	0,10
	то же в %	%	7,74	5,67		20,71	75,50	2,50	1,89		12,86	13,38	5,30	2,95		13,19	53,23
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	13,351	13,651		0,77	0,03	18,98	19,10		0,75	0,05	13,618	13,956		1,574	0,087
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт	5,63	5,63				7,079	7,079				0,202	0,202			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,050	2,593		0,425	0,032	4,601	4,077		0,473	0,051	8,654	7,397		1,170	0,087
	из них:	МВт															
	население	МВт	0,010			0,002	0,008	0,003			0,0015	0,0011					
	прочим потребителям	МВт	3,040	2,593		0,423	0,024	4,599	4,077		0,472	0,050	8,654	7,397		1,170	0,087
4.3.	в сетевые организации	МВт	0,214			0,214		0,216			0,216		0,219			0,219	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	МВт	0,214			0,214		0,216			0,216		0,219			0,219	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,455	4,455				7,083	7,083				4,544	4,544			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		0,97		0,13	0,00		0,86		0,06	0,00		1,81		0,19	0,00
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00

И.О. Директора
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО
 ООО "Химград"
 М.С. Сидоров

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУО и АПЭ
 Л.Н. Лапшина

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград" (субабонентам)

Таблица № П1.5.

п.п.	Показатели	2012 год (факт)					Базовый период 2013 год					Период регулирования 2014 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	8,367	8,37		0,84	0,09	12,206	12,21		0,81	0,06	14,167	14,17		1,81	0,18
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		0,84	0,09	0,00	0,00		0,81	0,06	0,00	0,00		1,81	0,18
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт															
	СН1	МВт				0,84					0,81					1,81	
	СН2	МВт															
	НН	МВт					0,09					0,06					0,18
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	8,37	8,37				12,21	12,21				14,17	14,17			
2.	Потери в сети	МВт	0,65	0,47		0,12	0,06	0,31	0,23		0,07	0,005	0,751	0,42		0,24	0,097
	то же в %	%	7,74	5,67		13,77	64,05	2,50	1,90		8,51	8,84	5,30	2,95		13,02	52,85
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	7,719	7,89		0,73	0,03	11,900	11,974		0,745	0,051	13,417	13,749		1,573	0,087
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт															
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,050	2,593		0,425	0,032	4,601	4,077		0,473	0,051	8,654	7,397		1,170	0,087
	из них:	МВт															
	население	МВт	0,010			0,002	0,008	0,003			0,0015	0,0011	0,000				
	прочим потребителям	МВт	3,040	2,593		0,423	0,024	4,599	4,077		0,472	0,050	8,654	7,397		1,170	0,087
4.3.	в сетевые организации	МВт	0,214			0,214		0,216			0,216		0,219			0,219	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания" "Энерготехника"	МВт	0,214			0,214		0,216			0,216		0,219			0,219	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,455	4,455				7,083	7,083				4,544	4,544			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		0,84		0,09	0,00				0,81	0,06				1,81	0,18
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00

И.О. Директора

ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО

ООО "Химград"

М.С. Сидоров

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУО и АПЭ

Л.Н. Лапшина

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО "Химград"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.					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
2012 год (факт)																	
1.	Собственное потребление	29,041	29,04				5,632	5,632				5156	100,0	100,00			
2.	Прочие потребители (субабоненты)	39,799	36,338		3,297	0,164	7,719	7,048		0,639	0,032	5156	100,0	91,30		8,28	0,41
3.	Итого	68,840	65,379		3,297	0,164	13,351	12,680		0,639	0,032	5156	100,0	94,97		4,79	0,24
Базовый период 2013 года																	
1.	Собственное потребление	36,500	36,500				7,079	7,079				5156	100,0	100,00			
2.	Прочие потребители (субабоненты)	61,356	57,541		3,552	0,263	11,900	11,160		0,689	0,051	5156	100,0	93,78		5,79	0,43
3.	Итого	97,856	94,041	0,000	3,552	0,263	18,979	18,239		0,689	0,051	5156	100,0	96,10		3,63	0,27
Период регулирования 2014 года																	
1.	Собственное потребление	1,041	1,041				0,202	0,202				5156	100,0	100,00			
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	44,618	38,139		6,032	0,448	8,654	7,397		1,170	0,087	5156	100,0	85,48		13,52	1,00
2.2.	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	1,127			1,127		0,219			0,219		5156	100,0			100,0	
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	23,430	23,430				4,544	4,544				5156	100,0	100,00			
3.	Итого	70,217	62,611	0,000	7,159	0,448	13,618	12,143		1,388	0,087	5156	100,0	89,17		10,19	0,64



И.О. Директора
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО
ООО "Химград"

М.С. Сидоров

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУО и АПЭ

Л.Н. Лапшина

"Согласовано":

ОАО "Татэнергосбыт"

Л.В.

Отпуск (передача) электроэнергии по сетям ООО "Химград" на 2014 год

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	73047,03	14,167		
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	ОАО "Сетевая компания"				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	3871,50	0,751		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	69175,53	13,417		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X

8	- ВН				X
9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	73047,03	14,17		
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии	2155,14	0,42		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	70891,89	13,75		
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям	38138,64	7,40		
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 100 кВ в:				X
16	- СН1				X
17	- СН2	9322,83	1,81		X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1- п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				X
23	- СН2				X
24	- НН				X

25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	9322,83	1,81		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	1214,27	0,24		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	8108,56	1,57		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	6031,64	1,17		
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				X
29	- НН	949,99	0,18		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из	949,99	0,18		
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии	502,09	0,097		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	447,90	0,09		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	447,90	0,09		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				



И.О. Директора

ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Зам. Начальника ПТО

ООО "Химград"

М.С. Сидоров

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУО и АПЭ

Л.Н. Лапшина

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.

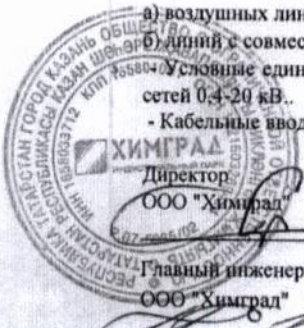
ОСЧ.П/1

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц
				у/100км		у
						$7 = 5 * 6 / 100$
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			металл	160		
2		ж/бетон	130			
		металл	190	0,11	0,209	
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						0,209
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		2	ж/бетон	120		
			металл	180		
	1 - 20	-	ж/бетон	150		
			дерево	160		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	68,475	239,6625
СН, всего						
СН I						0
СН II						239,6625
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		0
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	2,568	6,9336
НН, всего						6,9336

Ная. ПТО

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:
 - воздушных линий в здании и
 - 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.



Директор
ООО "Химград"
А.В. Сергеев
Главный инженер
ООО "Химград"
А.А. Фисеев

Главный инженер

И.А. Евдокимов