

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 1 полугодие 2016 год

ФКП "Самарский завод "Коммунар"

(наименование сетевой организации)

Объемы потребления	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ * Договора на оказание услуг по передаче эл. энергии с ОАО "Самараэнерго" № 1676У от 01.01.2014г. И № 20-1676К от 01.01.2013г.					
Всего:					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	75,80			40,93	34,87
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
в т.ч.:					
1.1 Прочие потребители					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	75,80			40,93	34,87
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
1.2 Население, проживающее в городских населенных пунктах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, а также потребители городских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	0,00				
Мощность, МВт	0				
1.3 Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами; население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также потребители сельских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч					
Мощность, МВт					
2. СОБСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ (в целом по юридическому лицу) **Договор с ОАО "Самараэнерго" № 20-1676Э от 01.01.2013г. (№)					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	2904,28		2904,28		
Мощность, МВт	0,85		0,85		

Примечание: * - указать дату и № действующего договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

** - указать дату и № действующего договора энергоснабжения.

Руководитель энергосбытовой организации _____

Руководитель сетевой организации _____

(ФИО, подпись)
М.П.

(ФИО, подпись)
М.П.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2 полугодие 2016 год

ФКП "Самарский завод "Коммунар"
(наименование сетевой организации)

Объемы потребления	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ * Договора на оказание услуг по передаче эл. энергии с ОАО "Самараэнерго" № 1676У от 01.01.2014г. И № 20-1676К от 01.01.2013г.					
Всего:					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	62,00			33,48	28,52
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
В т.ч.:					
1.1 Прочие потребители					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	62,00			33,48	28,52
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
1.2 Население, проживающее в городских населенных пунктах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, а также потребители городских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	0,00				
Мощность, МВт	0				
1.3 Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами; население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также потребители сельских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч					
Мощность, МВт					
2. СОБСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ (в целом по юридическому лицу) **Договор с ОАО "Самараэнерго" № 20-1676Э от 01.01.2013г. (№)					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	2376,22		2376,22		
Мощность, МВт	0,85		0,85		

Примечание: * - указать дату и № действующего договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

** - указать дату и № действующего договора энергоснабжения.

Руководитель энергосбытовой организации _____

Руководитель сетевой организации _____

(ФИО, подпись)
М.П.

(ФИО, подпись)
М.П.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2016 год

ФКП "Самарский завод "Коммунар"
(наименование сетевой организации)

Объемы потребления	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ * Договора на оказание услуг по передаче эл. энергии с ОАО "Самараэнерго" № 1676У от 01.01.2014г. И № 20-1676К от 01.01.2013г.					
Всего:					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	137,80			74,41	63,39
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
в т.ч.:					
1.1 Прочие потребители					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	137,80			74,41	63,39
Мощность, МВт	0,1668			0,0098	0,157
1.2 Население, проживающее в городских населенных пунктах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, а также потребители городских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	0,00				
Мощность, МВт	0				
1.3 Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами; население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также потребители сельских населенных пунктов, приравненные к населению					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч					
Мощность, МВт					
2. СОБСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ (в целом по юридическому лицу) **Договор с ОАО "Самараэнерго" № 20-1676Э от 01.01.2013г. (№)					
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	5280,50		5280,5		
Мощность, МВт	0,85		0,85		

Примечание: * - указать дату и № действующего договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

** - указать дату и № действующего договора энергоснабжения.

(ФИО, подпись)
М.П.

(ФИО, подпись)
М.П.

Отпуск (передача) электроэнергии на 2016 год

ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№		1 п-е 2016 г		2 п-е 2016 г		2016 год	
		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	5	6	7	8	3	4
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	7 060,347	1,961	6 409,020	1,961	13 469,366	1,961
	в т.ч. из						
1.1	не сетевых организаций						
1.2	сетевых организаций	7 060,347	1,961	6 409,020	1,961	13 469,366	1,961
	в т.ч. из						
1.2.87	ОАО "МРСК-ВОЛГИ"	7 060,347	1,961	6 409,020	1,961	13 469,366	1,961
2	Потери электроэнергии - всего	262,645	0,073	238,416	0,073	501,060	0,073
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	6 797,702	1,888	6 170,604	1,888	12 968,306	1,888
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	75,800	0,167	62,000	0,167	137,800	0,167
3.1.1.	в т.ч. Население						
3.1.1.1.	с газовыми плитами						
3.1.1.2.	с электроплитами						
3.1.2.	в т.ч. Прочие	75,800	0,167	62,000	0,167	137,800	0,167
3.1.2.1.	двухставочные						
3.1.2.2.	одноставочные						
3.1.3.	в т.ч. генераторные						
3.1.3.1.	двухставочные						
3.1.3.2.	одноставочные						
3.2	сетевым организациям	6 721,902	1,721	6 108,604	1,721	12 830,506	1,721
3.2.1.	ЗАО "ССК"	6 721,902	1,721	6 108,604	1,721	12 830,506	1,721
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС						
	в т.ч. из						
4.1	не сетевых организаций						
4.2	сетевых организаций						
5	Потери электроэнергии						
6	Отпуск (передача) электроэнергии						
	в т.ч.						
6.1	не сетевым организациям						
6.1.1.	в т.ч. население						
6.1.1.1.	с газовыми плитами						
6.1.1.2.	с электроплитами						
6.1.2.	в т.ч. прочие						
6.1.2.1.	двухставочные						
6.1.2.2.	одноставочные						
6.1.3.	в т.ч. генераторные						
6.1.3.1.	двухставочные						
6.1.3.2.	одноставочные						
6.2	сетевым организациям						
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:						
8	- ВН						
9	- СН1						
10	- СН2						
11	- НН						
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ						
	в т.ч. из						
12.1	не сетевых организаций						
12.2	сетевых организаций						
	в т.ч. из						
12.2.2	сетевой организации 2						

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	5	6	7	8	3	4
	...						
13	Потери электроэнергии ВН						
14	Отпуск (передача) электроэнергии						
	в т.ч.						
14.1	не сетевым организациям						
14.1.1.	в т.ч. население						
14.1.1.1.	с газовыми плитами						
14.1.1.2.	с электроплитами						
14.1.2.	в т.ч. Прочие						
14.1.2.1.	двухставочные						
14.1.2.2.	одноставочные						
14.1.3.	в т.ч. генераторные						
14.1.3.1.	двухставочные						
14.1.3.2.	одноставочные						
14.2	сетевым организациям						
15	Трансформировано из 110 кВ в:						
16	- СН1						
17	- СН2						
18	- НН						
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1	7 060,347	1,961	6 409,020	1,961	13 469,366	1,961
	в т.ч. из						
19.1	не сетевых организаций						
19.2	сетевых организаций						
	в т.ч. из						
19.2.1	ОАО "МРСК Волги"	7 060,347	1,961	6 409,020	1,961	13 469,366	1,961
	...						
20	Потери электроэнергии	259,716	0,066	236,020	0,066	495,736	0,066
21	Отпуск (передача) электроэнергии	6 721,902	1,721	6 108,604	1,721	12 830,506	1,721
	в т.ч.						
21.1	не сетевым организациям						
	в т.ч. население						
	с газовыми плитами						
	с электроплитами						
	в т.ч. прочие						
	двухставочные						
	одноставочные						
	в т.ч. генераторные						
	двухставочные						
	одноставочные						
21.2	сетевым организациям	6 721,902	1,721	6 108,604	1,721	12 830,506	1,721
	в т.ч.						
21.2.1	ЗАО "ССК"	6 721,902	1,721	6 108,604	1,721	12 830,506	1,721
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:						
23	- СН2	78,729	0,173	64,396	0,173	143,124	0,173
24	- НН						
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	78,729	0,173	64,396	0,173	143,124	0,173
	в т.ч. из						
25.1	не сетевых организаций						
25.2	сетевых организаций						
	в т.ч. из						
25.2.1							
25.2.2	сетевой организации 2						
	...						

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	5	6	7	8	3	4
26	Потери электроэнергии СН2	1,581	0,0004	1,294	0,0004	2,875	0,0004
27	Отпуск (передача) электроэнергии	40,930	0,0098	33,480	0,0098	74,410	0,0098
	в т.ч.						
27.1	не сетевым организациям	40,930	0,0098	33,480	0,0098	74,410	0,0098
27.1.1.	в т.ч. население						
27.1.1.1.	с газовыми плитами						
27.1.1.2.	с электроплитами						
27.1.2.	в т.ч. прочие	40,930	0,0098	33,480	0,0098	74,410	0,0098
27.1.2.1.	двухставочные						
27.1.2.2.	одноставочные						
27.1.3.	в т.ч. генераторные						
27.1.3.1.	двухставочные						
27.1.3.2.	одноставочные						
27.2.	сетевым организациям	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1							
27.2.2							
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:	36,217	0,163	29,622	0,163	65,839	0,163
29	- НН						
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	36,217	0,163	29,622	0,163	65,839	0,163
	в т.ч. из						
30.1	не сетевых организаций						
30.2	сетевых организаций						
31	Потери электроэнергии НН	1,3473	0,0061	1,1019	0,0061	2,4492	0,0061
32	Отпуск (передача) электроэнергии НН	34,870	0,157	28,520	0,157	63,390	0,157
	в т.ч.						
32.1.	не сетевым организациям	34,870	0,157	28,520	0,157	63,390	0,157
32.1.1.	в том числе население						
32.1.1.1.	с газовыми плитами						
32.1.1.2.	с электроплитами						
32.1.2.	в т.ч. прочие	34,870	0,157	28,520	0,157	63,390	0,157
32.1.2.1.	двухставочные						
32.1.2.2.	одноставочные						
32.1.3.	в т.ч. генераторные						
32.1.3.1.	двухставочные						
32.1.3.2.	одноставочные						
32.2	сетевым организациям						

Директор

А.Б.Лившиц

Таблица N П1.3

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

п.п.	Показатели	Ед. изм.	Базовый период				Период регулирования					
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1.	Технические потери	млн.кВт.ч	0,00	0,30781	0,32387	0,03190	0,66359	0,0	0,24301	0,29387	0,01214	0,54902
	Условно-постоянные потери, всего	млн.кВт.ч	0,00	0,11581	0,23321	0,00080	0,349823	0,0	0,11581	0,23321	0,00080	0,349823
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а х б х в)	млн. кВт.ч		0,10950	0,223905				0,10950	0,2239045		
а	Норматив потерь	кВт/МВА										
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА										
в	Продолжительность периода	час										
1.2.	Потери в БСК и СТК (а х б)	млн.кВт.ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а х б)	млн.кВт.ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн.кВт.ч										
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а х б)											
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а х б)											
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн.кВт.ч										
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а * б)	млн. кВт.ч										
а	Норматив потерь	млн.кВт.ч										
б	Протяженность линий	км										
1.6.	Прочие	млн.кВт.ч		0,006314	0,009303	0,000802			0,006314	0,009303	0,000802	
1.7.	Нагрузочные потери, всего	млн.кВт.ч	0	0,192000	0,090666	0,031100	0,313766	0,000000	0,127200	0,060666	0,011334	0,199200
1.7.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а х б х в)	млн.кВт.ч		0,192000	0,090666				0,127200	0,060666		
а	Норматив потерь	%										
б	Поправочный коэффициент											
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн.кВт.ч										
1.7.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а х б)	млн.кВт.ч				0,031100					0,011334	
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/км										
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км										
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн.кВт.ч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт.ч		0,110502	0,063735	0,019236	0,193472		0,090502	0,037735	0,020236	0,148472
4.	Итого	млн.кВт.ч	0,000000	0,418315	0,387609	0,051138	0,857061	0,000000	0,333515	0,331609	0,032372	0,697495

Директор

А.Б.Лившиц

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Таблица N П 1.4

млн. кВт.ч

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	20,9039	0,0000	20,9039	7,1169	6,7293	18,7499	0,0000	18,7499	5,5858	5,1798
1.1.	из смежной сети, всего		0,0000	0,0000	7,1169	6,7293		0,0000	0,0000	5,5858	5,1798
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1				7,1169					5,5858	
	СН11					6,7293					5,1798
1.2.	от ПЭ (ЭСО)			20,9039					18,7499		
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл.энергии от других организаций										
2.	Потери электроэнергии в сети	0,8571	0,0000	0,4183	0,3876	0,0511	0,6975	0,0000	0,3335	0,3316	0,0324
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	4,10		2,00	5,45	0,76	3,72		1,78	5,94	0,62
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	6,6000				6,6000	5,0841				5,0841
4.	Полезный отпуск из сети	13,4469		13,3687		0,0782	12,9683	0,0000	12,8305	0,0744	0,0634
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО, из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	13,4469		13,3687		0,0782	12,9683		12,8305	0,0744	0,0634

Директор

А.Б.Лившиц

6.3.8.	Жилищные организации на технологические цели											
6.4.	Прочие потребители - всего											
6.4.1.	Промышленные потребители > 750 кВА (двухставочный тариф)											
6.4.1.	Заявленная мощность для промышленных потребителей > 750 кВА, МВт*											
6.4.2.	Промышленные потребители < 750 кВА (одноставочный тариф)											
6.4.3.	Непромышленные потребители											
6.4.4.	Электрифицированный ж/д транспорт (электротяга)											
6.4.5.	Электрифицированный ж/д транспорт (кроме электротяги)											
6.4.6.	Электрифицированный городской транспорт (электротяга)											
6.4.7.	Электрифицированный городской транспорт, включая метро (кроме электротяги)											
6.4.8.	Сельскохозяйственные потребители											
6.4.9.	Другие ЭСО (ОПП) указать											
6.5.	Базовые потребители											

Директор

А.Б.Лившиц

Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН11 и НН
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Таблица N П 1.5

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	2,9407	0,0000	2,9407	0,8799	0,8320	2,8106	0,0000	2,8106	1,0397	0,9779
1.1.	из смежной сети			0,0000	0,8799	0,8320			0,0000	1,0397	0,9779
	в т.ч. из ВН										
	СН I				0,8799					1,0397	
	СН II					0,8320					0,9779
1.2.	от ПЭ (ЭСО)			2,9407					2,8106		
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	от других организаций										
2.	Потери в сети	0,1267		0,0588	0,0480	0,0200	0,1046	0,0000	0,0500	0,0520	0,0025
	то же в %	4,31		2,00	5,45	2,40	3,72		1,78	5,00	0,26
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,8090				0,8090	0,8184				0,8184
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2,0050	0,0000	2,0020	0,0000	0,0030	1,8876	0,0000	1,7208	0,0098	0,1570
4.1.	в т.ч. заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями										
4.2.	заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3.	в другие организации	2,0050		2,0020		0,0030	1,8876		1,7208	0,0098	0,1570

Директор

А.Б.Лившиц

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

N	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч					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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период																	
1.	Базовые потребители																
	Потребитель 1																
	Потребитель 2																
	...																
2.	Население																
3.	Прочие потребители	13,447	0,000	13,369	0,000	0,078	2,005	0,000	2,002	0,000	0,003	6707	100,000	0,000	99,418	0,000	0,582
3.1.	в том числе бюджетные потребители																
4.	Итого	13,447	0,000	13,369	0,000	0,078	2,005	0,000	2,002	0,000	0,003	6707	100,000	0,000	99,418	0,000	0,582
Период регулирования																	
1.	Базовые потребители																
	Потребитель 1																
	Потребитель 2																
	...																
2.	Население																
3.	Прочие потребители	12,968	0,000	12,831	0,074	0,063	1,888	0,000	1,721	0,010	0,157	6870	100,00	0,00	98,94	0,57	0,49
3.1.	в том числе бюджетные потребители																
4.	Итого	12,968	0,000	12,831	0,074	0,063	1,888	0,000	1,721	0,010	0,157	6870	100,00	0,00	98,94	0,57	0,49

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет суммы платы на услуги
по организации функционирования и развитию ЕЭС России,
оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,
организации функционирования торговой системы оптового
рынка электрической энергии (мощности), передаче
электрической энергии по единой национальной
(общероссийской) электрической сети
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

п.п.	Наименование показателей	Объем электроэнергии, млн.кВт.час.	Размер платы за услуги, руб. /тыс.кВт.ч.	Сумма платы за услуги, тыс. руб.
1	2	3	4	5
	Базовый период			
	Период регулирования			

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении
тарифов на передачу электрической энергии
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Базовый период		Период регулирования	
		всего	из них на сбыт	всего	из них на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Прибыль на развитие производства в том числе:				
	- капитальные вложения	0,000		0,000	
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	0,000		0,000	
	СН11	0,000		0,000	
	НН	0,000		0,000	
2.	Прибыль на социальное развитие в том числе:	83,500		91,850	
	- капитальные вложения				
3.	Прибыль на поощрение	210,000		231,000	
4.	Дивиденды по акциям				
5.	Прибыль на прочие цели	0,000		0,000	
	% за пользование кредитом				
	- услуги банка				
	другие (с расшифровкой)	0,000		0,000	
6.	Прибыль, облагаемая налогом	366,875		403,563	
7.	Налоги, сборы, платежи	163,657		166,810	
	- всего				
	в том числе:				
	- на прибыль	73,375		80,713	
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	26,533		29,186	
	СН11	34,107		37,517	
	НН	12,736		14,009	
	- на имущество	90,282		86,098	
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	32,646		31,133	
	СН11	41,966		40,021	
	НН	15,670		14,944	
	- плата за выбросы загрязняющих веществ				
	другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)				
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе:	457,157		489,660	
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	135,116		143,850	
	СН11	212,499		227,607	
	НН	109,542		118,203	

Директор

А.Б.Лившиц

Смета расходов на передачу
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	280,000	308,000
	из них на ремонт		
3.	Работы и услуги производственного характера	110,000	121,000
	из них на ремонт		
4.	Топливо на технологические цели		
5.	Энергия		
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Т. N П1.12)		
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,000	0,000
6.	Затраты на оплату труда	3548,185	3903,003
	из них на ремонт		
7.	Отчисления на социальные нужды	1131,871	1245,058
	из них на ремонт		
8.	Амортизация основных средств	320,182	288,127
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	4376,767	4814,444
9.1.	Целевые средства на НИОКР		
9.2.	Средства на страхование	7,561	8,317
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	1,561	1,717
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)		
9.6.	Водный налог (ГЭС)		
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	81,195	89,314
9.7.1.	Налог на землю	79,155	87,071
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог	2,039	2,243
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	4286,450	4715,095
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата		
10.	Итого расходов	9767,005	10679,633
	из них на ремонт		
11.	Недополученный по независящим причинам доход		0,000
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	9767,005	10679,633
	в том числе:		
13.1.	- электрическая энергия		
13.1.1	производство электроэнергии		
13.1.2	покупная электроэнергия		
13.1.3	передача электроэнергии	9767,005	10679,633
13.2.	- тепловая энергия		
13.2.1	производство теплоэнергии		
13.2.2	покупная теплоэнергия		
13.2.3	передача теплоэнергии		
13.3.	- прочая продукция		

Директор

А.Б.Лившиц

Количество активов ФКП "Самарский завод "Коммунар"
(название сетевой организации)

Показатель	Ед.изм.	2014 год	2015 год план	2016 год план	2017 год план	2018 год план	2019 год план
количество активов	у.е.	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6

количество активов - количество условных единиц,
необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

Директор

А.Б.Лившиц

Корректировка необходимой валовой выручки ФКП "Самарский завод "Коммунар" на 2016 г.

Расчёт коэффициента индексации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год утвержд	2016 год план
1	2	3	4	5
1.1	инфляция	%	5,50%	10,00%
1.2	индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00%	1,00%
1.3	количество активов	у.е.	439,60	439,60
1.4	индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
1.6	итого коэффициент индексации		1,044	1,089
1.7	Максимальный процент корректировки НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг (П _{кор})	%	2,000	2,000
1.8	Плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)		0,488	0,488
1.9	Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})		1,000	1,000
2.0	Плановый показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (П _{тсо})		0,898	0,898

Расчёт подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год утвержд	2016 год план
1	2	3	4	5
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	390,0	429,0
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	280,0	308,0
1..1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	110,0	121,0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 087,0	3 903,0
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	776,0	4 725,1
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	1 502,3
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	41,2
1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,0	16,6
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	13,7
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	8,7
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	2,2
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	39,6
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	13,5
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	67,2
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	8,32
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	776,0	3053,1
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	--

1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	0,0	322,9
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	322,9
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 253,0	9 380,0

Расчёт неподконтрольных расходов

2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	--	--
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	--	--
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	--	--
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	17,3	175,4
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,0	87,1
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0	86,1
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	17,3	2,2
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	665,7	1 245,1
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	73,4	80,7
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		
2.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	145,1	288,1
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	901,5	1 789,3

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		
---	--	----------	--	--

Корректировка НВВ на содержание с учетом достижения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг

4	Корректировка НВВ на содержание с учетом достижения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг ($\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод.}} \times K_{\text{об}} \times \Pi_{\text{кор}}$)	тыс.руб.		
---	---	----------	--	--

ИТОГО НВВ на содержание сетей

5	НВВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	4 154,1	11 169,3
---	--	----------	---------	----------

Директор

А.Б.Лившиц

Калькуляция расходов, связанных с передачей
электрической энергии
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период		Период регулирования	
		всего	из них расходы на	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2620,800		2882,880	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	0		0	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	836,035		919,639	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	596,220		603,165	
4.1.	амортизация производственного оборудования	206,220		174,165	
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	70,270		59,347	
	СН11	95,464		80,625	
	НН	40,486		34,193	
4.2.	ремонтные работы				
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	110,000		121,000	
4.4.	материалы	280,000		308,000	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	0		0	
6.	Цеховые расходы	4305,218		4724,904	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	1408,732		1549,045	
7.1.	Целевые средства на НИОКР				
7.2.	Средства на страхование	7,561		8,317	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	1,561		1,717	
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования				
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	81,195		89,314	
	- налог на землю	79,155		87,071	
	ВН	0		0,000	
	СН1	28,623		31,485	
	СН11	36,793		40,473	
	НН	13,739		15,113	
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего:	1318,415		1449,696	
8	Недополученный по независящим причинам доход	0		0	
9	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0		0	
10	Итого производственные расходы	9767,005		10679,633	
	в том числе:				
	ВН	0,000		0,000	
	СН1	3454,869		3778,285	
	СН11	4446,215		5004,321	
	НН	1865,921		1897,027	
11	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	20,0468		18,0524	
12	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	487,209		591,592	
13	Условно-постоянные затраты, в том числе:	1408,732		1549,045	
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов	1408,732		1549,045	
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети				

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет расходов на оплату труда <*>
основных производственных рабочих, относящихся к передаче эл.энергии
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

N	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Численность			
	Численность	чел.	14,0	14,0
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,10
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.		
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка	- " -	11142,857	12257,143
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	40,00	40,00
2.7.2.	сумма выплат	руб.	4457,14	4902,86
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%		0,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0	0
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	%	0	0
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0	0
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%		
2.11.2.	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	15600,000	17160,000
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
3.2.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	- " -		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -		
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного 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 N 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.	14,0	14,0
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	15600,00	17160,000
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	187,200	205,920
6.	Итого средства на потребление	тыс. руб.	2620,80	2882,880
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	15600,00	17160,00

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет амортизационных отчислений
на восстановление основных производственных фондов <*>
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	12109,427	12109,427
2.	Остаточная стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	4206,840	4000,620
3.	Ввод основных производственных фондов		
4.	Выбытие основных производственных фондов		
5.	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	4 103,730	3 913,537
6.	Средняя норма амортизации	1,70	1,44
7.	Сумма амортизационных отчислений	206,220	174,165

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет среднегодовой стоимости
основных производственных фондов по линиям
электропередач и подстанциям
ФКП "Самарский завод "Коммунар"
на 2016 год

руб.

	Стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производственных фондов	Выбытие основных производственных фондов	Стоимость на конец регулируемого периода	Средне-годовая стоимость	Аморти-зация
1. Линии электропередач	1884752			1832492	1858622	52260
ВЛЭП	30293			29123	29708	1171
ВН						
СН1	9125			8772	8949	353
СН11	9953			9569	9761	385
НН	11215			10782	10998	433
КЛЭП	1854459			1803370	1828914	51089
ВН						
СН1						
СН11	629045			611716	620381	17330
НН	1225413			1191654	1208534	33759
2. Подстанции	2115868			1993962	2054915	121905
ВН						
СН1	1023951			964956	994453	58995
СН11	1091917			1029007	1060462	62911
НН						
Всего (стр. 1 + стр. 2)	4000620			3826455	3913537	174165
ВН						
СН1	1033076			973728	1003402	59347
СН11	1730916			1650291	1690603	80625
НН	1236628			1202436	1219532	34193

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет источников финансирования капитальных вложений
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений - всего		
	в том числе:		
	на производственное и научно -техническое развитие	0,000	0,000
	- на непроизводственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений	206,220	174,165
	из средств - всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)	206,220	174,165
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Местного бюджета		
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета		
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	Итого по пп. 2.1 - 2.8	206,220	174,165
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):	0,000	0,000
	отнесенная на производство электрической энергии		
	- отнесенная на передачу электрической энергии		
	- отнесенная на производство тепловой энергии		
	- отнесенная на передачу тепловой энергии		

Директор

А.Б.Лившиц

Справка
о финансировании и освоении капитальных
вложений в электросетевое строительство
(передача электроэнергии)
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финанси- рования	План на период регулиру- рования	Источник финанси- рования
		Освоено фактичес- ки	Профинан- сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего		0,000	0,000		174,165	
в т.ч.					174,165	амортизация

Директор

А.Б.Лившиц

Распределение прибыли на социальное развитие и поощрения
по участку передачи электрической энергии
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№	Статьи затрат	План 2015 г., тыс. руб
1	Расходы социального хар-ра-выплаты и льготы работникам (премии к праздничным датами, поощрения к юбилеям, прочие премии из прибыли)	83,5
2	Материальная помощь (к отпуску, по заявлениям и т.д.)	68,0
3	Лечение и оздоровление работников и членов семей работников	0,0
4	Организация спортивных и культмассовых мероприятий (содержание спортзалов, содержание секций, приобретение детских новогодних подарков и др.)	12,0
5	Прочие выплаты (оплата за обучение, содержание объектов соц.сферы, благотворительная помощь и т.д.)	130,0
	Итого	293,5

Директор

А.Б.Лившиц

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ЭСО (региональных электрических сетей)

ФКП "Самарский завод "Коммунар"

п.п.		Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб/МВтч	2153,942	2369,337
1.1.	Группа 1. Базовые потребители			
1.1.1.	Потребитель 1			
1.1.2.	...			
1.2.	Группа 2-4.			
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.	20,904	18,750
2.1.	ВН			
2.2.	СН		20,904	18,750
	в т.ч. СН1		20,904	18,750
	СН11			
2.3.	НН			
3.	Потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,857	0,697
3.1.	ВН			
3.2.	СН		0,806	0,665
	в т.ч. СН1		0,418	0,334
	СН11		0,388	0,332
3.3.	НН		0,051	0,032
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	13,447	12,968
4.1.	ВН			
4.2.	СН		13,369	12,905
	в т.ч. СН1		13,369	12,831
	СН11			0,074
4.3.	НН		0,078	0,063
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.		1652,599
5.1.	ВН			
5.2.	СН			565,052
	в т.ч. СН1			550,531
	СН11			14,521
5.3.	НН			1087,547
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВтч		
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	в т.ч. СН1			42,908
	СН11			195,151
6.3.	НН			211,279

Директор

А.Б.Лившиц

продолжение таблицы N П1.27

N	Группа потребителей	Ед. изм.	Потребителям по прямым договорам					Всего				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
1.	Объем полезного отпуска	млн. кВт.ч						12,968	0,000	#####	0,074	0,063
2.	Заявленная мощность	МВт						1,888	0,000	1,7208	0,010	0,157
3.	Тариф на покупку электрической энергии	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-					
3.1.	Ставка за мощность	руб./МВт. мес.	-	-	-	-	-					
3.2.	Ставка за энергию	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-					
4.	Стоимость единицыуслуг	руб./МВт.ч										
4.1.	Плата за услуги по передаче электрической энергии	руб./МВт.ч										
4.1.1.	Ставка на содержание электросетей	руб./МВт. мес.							0,00	212,77	0,00	#####
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб./МВт.ч							0,00	42,908	0	211,28
4.2.	Плата за иные услуги	руб./МВт. мес.	-	-	-	-	-					
5.	Средний одноставочный тариф п. 3 + п. 4	руб./МВт.ч							0,00	255,68	0	#####
5.1.	Плата за мощность п. 3.1 + п. 4.1.1 + п. 4.2	руб./МВт. мес.										
5.2.	Плата за энергию п. 3.2 + п. 4.1.2	руб./МВт.ч										
6.	Товарная продукция всего п. 5 х п.1	тыс. руб.							0,00	#####	0,00	94,627
	в том числе											
6.1.	- за электроэнергию (мощность) п. 3 х п. 1	тыс. руб.	-	-	-	-	-					
6.2.	за услуги п.4 х п.1	тыс. руб.							0,00	#####	0,00	94,627
	То же п. 6											
6.1.	- за мощность п. 5.1 х п. 2 х М	тыс. руб.										
6.2.	- за электрическую энергию п. 5.2 х п.1	тыс. руб.										

Директор

А.Б.Лившиц

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения
 по классам напряжения
 ФКП "Самарский завод "Коммунар"
 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП)
 в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
 использования и материала опор.

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км			км
1	2	3	4	5	6	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		0		
		металл	190				
КЛЭП	220	-	-	3000			
	110	-	-	2300			
ВН, всего					0,000	0	
ВЛЭП	35	1	дерево	170			
			металл	140	1,000	1,400	
		ж/бетон	120	4,800	5,760		
	1 - 20	-	2	металл	180		
			ж/бетон	150			
			дерево	160			
КЛЭП	20 -35	-	-	470			
	3 - 10	-	-	350	9,900	34,650	
СН, всего					22,800	49,620	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260			
			дерево на ж/б пасынках	220	4,000	8,800	
			ж/бетон, металл	150			
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	25,000	67,500	
НН, всего						76,300	

Директор

А.Б.Лившиц

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

ФКП "Самарский завод "Коммунар"

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		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		0
			35	75	1	75,0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		0
			35	2,1	2	4,2
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
1 - 20	5,5		0			
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4	4	25,6
			1 - 20	3,1	27	83,7
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		0
			35	4,7	10	47,0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	19	43,7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	0,24	0,576
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	3	6,9
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	9	27
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	0
			СН	-	-	313,676
			НН	-	-	-

Расчет платы за услуги
по содержанию электрических сетей
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

П.п.		Единицы измерения	Базовый период		Период регулирования	
			Всего	из них на сбыт	Всего	Из них на сбыт
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п.11 таб.П1.18.2)	тыс.руб.	9767,005		10679,633	
1.1.	ВН		0,000		0,000	
1.2.	СН		7901,084		8782,606	
	в т.ч. СН1		3454,869		3778,285	
	СН11		4446,215		5004,321	
1.3.	НН		1865,921		1897,027	
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл. П1.21.3)	тыс.руб.	457,157		489,660	
2.1.	ВН		0,000		0,000	
2.2.	СН		347,615		371,457	
	в т.ч. СН1		135,116		143,850	
	СН11		212,499		227,607	
2.3.	НН		109,542		118,203	
3.	Рентабельность (п.2/п.1*100%)	%	4,68		4,58	
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1+п.2)	тыс.руб.	10224,162		11169,293	
4.1.	ВН		0,000		0,000	
4.2.	СН		8248,699		9154,063	
	в т.ч. СН1		3589,985		3922,135	
	СН11		4658,714		5231,928	
4.3.	НН		1975,463		2015,230	
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч согласно формулам (31)-(33)	руб./МВт в месяц				
5.1.	ВН				0,000	
5.2.	СН				688037,841	
	в т.ч. СН1				121813,283	
	СН11				566224,558	
5.3.	НН				733668,402	
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч согласно формулам (34)-(36)	руб./МВт.ч				
6.1.	ВН				0,000	
6.2.	СН				1244,694	
	в т.ч. СН1				255,678	
	СН11				989,017	
6.3.	НН				1281,488	

Директор

А.Б.Лившиц