

Таблица П1.1.2

**Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме  
графика электрической нагрузки ОЭС**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт		5,45
1.1.	Собственных станций			
1.2.	От блок-станций			
1.3.	С оптового рынка			
1.4.	Других ПЭ и ЭСО			5,45
1.4.1.				
2.	Потери в сети			0,34
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды			
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО			
	в том числе			
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО			5,11
	Передача мощности другим ЭСО			-
	Передача мощности на оптовый рынок			-

Генеральный директор

Смердин С.В.



### Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

млн. кВт. ч

№ п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Полезный отпуск ПЭ (строка 7 т. 1.2.1)		
2.	Покупная электроэнергия		41,43
2.1.	с оптового рынка		41,43
2.2.	от блок-станций		
2.3.	от других поставщиков (за вычетом строки 2 таблицы П1.2.1)		
3.	Потери электроэнергии в сетях		2,56
	то же в % к отпуску в сеть		6,17%
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		
	в том числе:		
	для закачки воды ГАЭС		
	для электробойлерных		
	для котельных		
5.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего		38,87
	в том числе:		
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок		
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам		38,87
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть		

Генеральный директор



Смердин С.В.



**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)  
в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период					Период регулирования				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВт. ч						0	0	2,272	0,285	2,557
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВт. ч						0	0	1,533254	0	1,53325
а	Норматив потерь	кВт/МВА								6,013707		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА								29,11		
в	Продолжительность периода	час								8760		
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*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*б)	тыс. кВт. ч в год/шт.										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а*б)	тыс. кВт. ч в год/шт.										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.3.	Изоляция КЛ	млн. кВт. ч								0,0304		
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 в год/км										
б	Протяженность линий	км										
1.5.2.	...	млн. кВт. ч										
1.6.	Нагрузочные потери, всего							0	0	0,708373	0,285	0,9935
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)							0	0	0,708373		0,70837
а	Норматив потерь	%								1,71		
б	Поправочный коэффициент									1		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт. ч								41,43		
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВт. ч									0,285	0,28512
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/км									15,88	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км									6,31	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт. ч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт. ч										
4.	Итого	млн. кВт. ч						0	0	2,272047	0,285	2,56

Генеральный директор



Смердин С.В.

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН**

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						41,43			41,43	39,15
1.1.	из смежной сети, всего						41,43			41,43	39,15
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11						41,43			41,43	39,15
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций										
2.	Потери электроэнергии в сети						2,56			2,27	0,29
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)						6,17%			5,48%	0,73%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети						38,87				38,87
	в т. ч.										
4.1.	собственным потребителям ЭСО						38,87				38,87
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации										

Генеральный директор

Смердин С.В.





**Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО**

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						5,45			5,45	5,15
1.1.	из смежной сети						5,45			5,45	5,15
1.2.	от электростанций ПЭ										
	от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)										
	от других организаций										
2.	Потери в сети						0,34			0,30	0,04
	то же в %						6,17%			5,48%	0,73%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск мощности потребителям						5,11				5,11
	в т. ч.										
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями						5,11				5,11
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3.	в другие организации										

Генеральный директор

Смердин С.В.



**Смета расходов на 2019 год  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

п.п.	Наименование показателя	Период регули- рования
1	2	3,00
1.	Сырье, основные материалы	3 051,34
2.	Вспомогательные материалы	882,04
	из них на ремонт	882,04
3.	Работы и услуги производственного характера	2 400,00
	из них на ремонт	
4.	Топливо на технологические цели	182,19
5.	Энергия	1 717,98
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица N П1.12)	
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	6,51
6.	Затраты на оплату труда	17 268,00
6.1.	Затраты на оплату труда ППП	
6.2.	Затраты на оплату труда АУП	
	из них на ремонт	
7.	Отчисления на социальные нужды	5 301,28
	из них на ремонт	
8.	Амортизация основных средств	197,30
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	12 197,77
9.1.	Целевые средства на НИОКР	
9.2.	Средства на страхование	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00
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	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	3,56
9.7.1.	Налог на землю	0,00
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	5 529,11
	в т.ч.	
9.8.1.	Арендная плата	1 862,00
	Аренда здания	622,21
	Аренда ТС	3 044,90
9.8.2.	Списание затрат по процентам	
9.9.	Транспортные расходы	3 813,56
9.10.	Консультационные услуги	550,00
9.11.	Юридические услуги	1 224,00
9.12.	Канцелярские товары	26,56
9.13.	Подготовка и мед. освидетельствование кадров	140,54
9.14.	Услуги сторонних организаций	720,00
9.15.	Услуги связи, интернет	190,43
10.	Итого расходов	43 022,22
	из них на ремонт	
11.	Недополученный по независящим причинам доход	
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	
	в том числе:	
13.1.	- электрическая энергия	43 022,22
13.1.1.	производство электроэнергии	
13.1.2.	покупная электроэнергия	0,00
13.1.3.	передача электроэнергии	43 022,22
13.2.	- тепловая энергия	0,00
13.2.1.	производство теплоты	0,00
13.2.2.	покупная теплоты	0,00
13.2.3.	передача теплоты	0,00
13.3.	- прочая продукция	0,00

Генеральный директор



Смердин С.В.



## Расчет расходов на оплату труда ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"

N	Показатели	Ед. изм.	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Численность (без работ по ремонту)	чел.	
	Численность ППП (по штатному расписанию)	чел.	29,00
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	16 300,30
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,09
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	17 767,33
2.4.	Средняя ступень оплаты		4,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,22
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	21 692,13
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	0,49
2.7.2.	сумма выплат	руб.	10 581,07
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	0,40
2.8.2.	сумма выплат	руб.	12 909,28
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	0,08
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 626,91
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	0,13
2.10.2.	сумма выплат	руб.	2 811,30
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.	49 620,69
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	тыс. руб.	
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	17 268,00
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)		
4.1.	Численность, принятая для расчета (ба-зовый 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.	29,00
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	
6.	Итого средства на потребление	тыс. руб.	17 268,00
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	49 620,69

Генеральный директор

Смердин С.В.



**Расчет амортизационных отчислений  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п	Показатели	Период регулирования
<b>1.</b>	<b>Первоначальная стоимость ОПФ</b>	<b>0,00</b>
1.1.	в т.ч. Подстанции СН II	
1.2.	Линии электропередач СН II	
1.3.	Линии электропередач НН	
<b>2.</b>	<b>Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования</b>	<b>0,00</b>
2.1.	в т.ч. Подстанции СН II	
2.2.	Линии электропередач СН II	
2.3.	в т.ч. Линии электропередач НН	
<b>3.</b>	<b>Ввод основных производственных фондов</b>	
<b>4.</b>	<b>Выбытие основных производственных фондов</b>	<b>0,00</b>
<b>5.</b>	<b>Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов</b>	<b>0,00</b>
5.1.	в т.ч. Подстанции СН II	
5.2.	Линии электропередач СН II	
5.3.	Линии электропередач НН	
6.	Средняя норма амортизации	
<b>7.</b>	<b>Сумма амортизационных отчислений</b>	
7.1.	в т.ч. Подстанции СН II	
7.2.	Линии электропередач СН II	
7.3.	Линии электропередач НН	

Генеральный директор



Смердин С.В.



**Расчет среднегодовой стоимости  
основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

тыс. руб.

	Стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основ-ных произ-водственных фондов	Выбытие основных производствен-ных фондов	Стоимость на конец регули-руемого периода	Средне- годовая стоимость	Амортизация
<b>1. Линии электропередач</b>						
ВЛЭП						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						
КЛЭП						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						
<b>2. Подстанции</b>						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						
Всего (стр. 1 + стр. 2)						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						

Генеральный директор



Смердин С.В.

**Калькуляция расходов, связанных с передачей  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

тыс. руб.

№ п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Период регули-рования	
		всего	из них расходы на обьт
1	2	3	4
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	17 268,000	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	5 301,276	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	13 061,834	
4.1	амортизация производственного оборудования	197,304	
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
4.2	расходы на ремонт		
4.3	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	12 864,530	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6.	Цеховые расходы	5 529,112	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	1 862,000	
7.1	Целевые средства на НИОКР		
7.2	Средства на страхование		
7.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ		
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:		
	- налог на землю		
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
7.6	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	1 862,000	
	всего,		
	в том числе:		
7.6	Арендная плата	1 862,000	
1.			
8.	Недополученный по независящим причинам доход		
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
10.	Итого производственные расходы	43 022,222	
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	38,869	
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	1,107	
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:		
13.	Сумма общехозяйственных расходов		
1.			
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		

Генеральный директор

Смердин С.В.





**Расчет источников финансирования капитальных вложений,  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п	Наименование	Базовый период
1	2	3
1.	Объем капитальных вложений - всего	
	в том числе:	
	- на производственное и научно-техническое развитие	
	- на непроизводственное развитие	
2.	Финансирование капитальных вложений	
	из средств - всего	
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)	
2.2.	Неиспользованных средств на начало года	
2.3.	Федерального бюджета	
2.4.	Бюджета Санкт-Петербурга	
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	
2.10	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):	
	- отнесенная на производство электрической энергии	
	- отнесенная на передачу электрической энергии	
	- отнесенная на производство тепловой энергии	
	- отнесенная на передачу тепловой энергии	

Генеральный директор



Смердин С.В.

**Справка**  
**ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**  
**вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии)**

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финанси- рования	План на периодрегу- лирования 2018	Источник финансиро- вания
		Освоено фактичес- ки	Профинан- сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего						
в т.ч.						

Генеральный директор



Смердин С.В.



**Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п	Наименование	Период регули-рования		
		всего	из них расходы на сбыт	
1	2	3	4	
1.	Прибыль на развитие производства	1 505,78		
	в том числе:			
	- капитальные вложения			
	ВН			
	СН1			
2.	Прибыль на социальное развитие	53,78		
	в том числе:			
	- капитальные вложения			
	ВН			
	СН11			
3.	Прибыль на поощрение	- 1,05		
4.	Дивиденды по акциям			
5.	Прибыль на прочие цели			
	- % за пользование кредитом			
	- услуги банка			
	- другие (с расшифровкой)			
6.	Прибыль, облагаемая налогом			
7.	Налоги, сборы, платежи			
	- всего			
	в том числе:			
	- на прибыль			-
	ВН			
СН1				
	- на имущество			
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			
	- плата за выбросы загрязняющих веществ			
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)			
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	2 151,11		
	в том числе:			
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			

Генеральный директор



Смердин С.В.

**Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п.		Ед. изм.	Период регули-рования	
			всего	из них на сбыт
1	2	3	4	5
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п. 11табл. П1.18.2)	тыс. руб.	43 022,22	
1.1.	ВН			
1.2.	СН11			
1.3.	НН			
2.	Прибыль, отнесенная на передачуэ лектрической энергии (п. 8 табл.П1.21.3)	тыс. руб.	2 151,11	
2.1.	ВН			
2.2.	СН11			
2.3.	НН			
3.	Рентабельность (п. 2 / п. 1 x100%)	%	5,00	
4.	Необходимая валовая выручка,отнесенная на передачуэлектрической энергии (п. 1 + п.2)	тыс. руб.	45 173,33	
4.1.	ВН			
4.2.	СН11			
4.3.	НН			
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31) - (33)	руб./МВт. мес.		
5.1.	ВН			
5.2.	СН11			
5.3.	НН		1 162,184	
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			
6.2.	СН11			
6.3.	НН			
7.	Недостаток средств, относимый на содержание электрических сетей согласно формуле 15.21	тыс. руб.		
8.	Ставка на содержание электрических сетей согласно формуле 15.23	руб./МВт. мес.	910,330	

Генеральный директор



Смердин С.В.



**Расчет ставки по оплате  
технологического расхода (потерь) электрической энергии  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п.		Ед. изм.	Период регули-рования
1	2	3	4
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт.ч	1 106,84
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВт.ч	41,43
2.1.	ВН		
2.2.	СН11		41,43
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
2.3.	НН		39,15
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
3.	Потери электрической энергии	%	6,21%
3.1.	ВН		
3.2.	СН11	%	5,48%
3.3.	НН	%	0,73%
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	38,87
4.1.	ВН		
4.2.	СН11		
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
4.3.	НН	млн.кВт.ч	38,87
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8 060,33
5.1.	ВН		
5.2.	СН11		
5.3.	НН		8 060,33
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт.ч	194,58
6.1.	СН11		
6.2.	НН		73,29
7.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям согласно формуле 15.24	руб./МВт.ч	194,58

Генеральный директор



Смердин С.В.

**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**

1	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у
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		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
			ж/бетон	160		
	110-150	1	дерево	180		
			металл	160		
2		ж/бетон	130			
		металл	190			
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
<b>ВН, всего</b>						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
	1-20	-	дерево	160		0
			дерево на ж/б пасынках	140		0
			ж/бетон, металл	110	4,1	4,51
КЛЭП	20-35	-	-	470		
	3-10	-	-	350	22,64	79,24
<b>СН, всего</b>						<b>83,75</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0
			дерево на ж/б пасынках	220		0
			ж/бетон, металл	150	0,23	0,35
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	6,08	16,42
<b>НН, всего</b>						<b>16,77</b>

Генеральный директор

Смердин С.В.





**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.	ед. изм.	у 7=5*6
1	2	3	4	5	6	7
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400-500	88		
			330	66		
			220	43		
			110-150	26		
			35	11		
4.	Масляный выключатель	-«-	220	23		
			110-150	14		
			35	6,4		
			1-20	3,1		
6.	Выключатель нагрузки	-«-	1-20	2,3	88	202,4
7.	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-«-	1-20	26		
8.	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48		
9.	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1-20	2,4		
10.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		
11.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	5	11,5
12.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	10	30
13.	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	
			СН	-	-	243,9
			НН	-	-	

Генеральный директор

Смердин С.В.

