

ООО «Энергоресурс»

**Установление тарифов в сфере
электроснабжения на 2022 год**

ПКГО

Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС ООО "Энергоресурс"

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2021 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Факт за 2020	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2021	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2022	В т.ч. с календарной разбивкой	
				1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
1	2	3	16	17	18	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	0,986	1,353	0,620	1,371	1,371	1,371	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369
1.1.	Собственных станций	тыс. кВт															
1.2.	От блокстанций	тыс. кВт															
1.3.	С оптового рынка	тыс. кВт															
1.4.	Других ПЭ и ЭСО	тыс. кВт	0,986	1,353	0,620	1,371	1,371	1,371	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369
1.4.1.	тыс. кВт															
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0,087	0,120	0,055	0,121	0,121	0,121	0,477	0,239	0,239	0,596	0,298	0,298	0,809	0,404	0,404
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт															
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	0,899	1,233	0,565	1,250	1,250	1,250	6,812	3,916	2,896	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964
	в том числе	тыс. кВт															
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	0,899	1,233	0,565	1,250	1,250	1,250	6,812	3,916	2,896	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964
	Передача мощности на оптовый	тыс. кВт															

Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

п.п.	Показатели	Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной		Утверждено Службой на 2021 год	В т.ч. с календарной		Факт за 2020 год	В т.ч. с календарной		Ожидаемый факт 2021	В т.ч. с календарной		Предложение ЭСО на 2022	В т.ч. с календарной	
			1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
1	2	18	19	20	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Полезный отпуск ПЭ, (строка 7 т.1.2.1)															
2.	Покупная электроэнергия	5,670	3,889	1,781	7,884	3,942	3,942	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369
2.1.	с оптового рынка															
2.2.	от блок-станций															
2.3.	от других поставщиков (ПАО "Камчатскэнерго")	5,670	3,889	1,781	7,884	3,942	3,942	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369
3.	Потери электроэнергии в сетях	0,501	0,344	0,157	0,697	0,349	0,349	0,477	0,272	0,205	0,596	0,298	0,298	0,809	0,404	0,404
	то же в % к отпуску в сеть	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	6,55	6,56	6,54	8,84	8,84	8,84	12,00	12,00	12,00
4.	производственные и хозяйственные нужды															
	в том числе производственные нужды:															
	на холодный резерв станций															
	для ЦТП															
	для ПНС															
	хозяйственные нужды															
5.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	5,169	3,545	1,624	7,187	3,594	3,594	6,812	3,882	2,930	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964
	в том числе:															
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,812	3,882	2,930	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам (транзит)	5,169	3,545	1,624	7,187	3,594	3,594	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть															

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 3.1

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.

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	6	7	
				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	
		2	ж/бетон	140		0,0	
			металл	270		0,0	
	110-150	1	ж/бетон	180		0,0	
			металл	160		0,0	
		2	ж/бетон	130		0,0	
			металл	190		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	
	1 - 20	-	-	металл	180		0,0
				ж/бетон	150		0,0
				дерево	160		0,0
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,0	
	3 - 10	-	-	350	9,5	33,3	
	СН, всего						33,3
СН1, всего						0,0	
СН2, всего						33,3	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	-	дерево	260	0,0	
				дерево на ж/б пасынках	220	0,0	
				ж/бетон, металл	150	1	1,5
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	20,10	54,3	
НН, всего						55,8	

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 здании 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.

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 3.2

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
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
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75		0
			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
1 - 20	1,0	14	14			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0
			750	130		0
			400 - 500	88		0
			330	66		0
			220	43		0
			110 - 150	26		0
			35	11		0
			1 - 20	5,5		0
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		0
			110 - 150	14		0
			35	6,4		0,0
			1 - 20	3,1	3	9,3
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0
			330	24		0
			220	19		0
			110 - 150	9,5		0,0
			35	4,7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	31	71
7	Синхронный компенсатор мощи. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
			1 - 20	2,4	1	2,4
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	4	12
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0
14.	Итого		ВН	-	-	0,00
			СН	-	-	127,40
			СН1			0,00
			СН2			127,40
15.	ВСЕГО		ВН	-	-	0,0
			СН	-	-	127,40
			СН1			0,0
			СН2			127,40
			ВН	-	-	0,00

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

Расчёт технологического расхода электрической энергии

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2020 год					Факт 2020					Утверждено Службой на 2021 год					Ожидаемый факт 2021					Предложение ЭСО на 2022					1 полугодие 2022 года					2 полугодие 2022 года					
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего						
			25	26	27	28	29	14	15	16	17	18	25	26	27	28	29	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18						
1.	Технические потери	млн. кВтч			0,251	0,251	0,501			0,239	0,239	0,477			0,328	0,618	0,946			0,280	0,528	0,808			0,280	0,528	0,808			0,140	0,264	0,404			0,140	0,264	0,404	
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч			0,125	0,125	0,251			0,119	0,119	0,239			0,164	0,309	0,473			0,164	0,309	0,473			0,140	0,264	0,404			0,070	0,132	0,202			0,070	0,132	0,202	
а	Норматив потерь	кВт/МВА																																				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА					6,340					6,340					6,340																				6,340	
в	Продолжительность периода	час																																			6,340	
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч										0					0																				0	
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.																																				
б	Количество	шт.										0					0																					0
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч										0					0																				0	
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.																																				
б	Количество	шт.										0					0																					0
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч										0					0																				0	
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/км.																																				
б	Количество	км																																				
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч										0					0																				0	
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением 110 кВ (а*б)	млн. кВтч										0					0																				0	
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км																																				
б	Протяженность линий	км										0					0																					0
1.6.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч			0,125	0,125	0,251			0,119	0,119	0,239			0,164	0,309	0,473			0,116	0,219	0,335			0,140	0,264	0,404			0,070	0,132	0,202			0,070	0,132	0,202	
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)						0										0																					
а	Норматив потерь	%																																				
б	Поправочный коэффициент																																					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч																																				
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				0,022	0,022																															
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км																																				
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км					19,100																															
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч																																				
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч																																			0	
4.	Итого	млн. кВтч			0,251	0,251	0,501																															

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

п.п.	Показатели	Утверждено Службой на 2020 год					1 полугодие 2020 год					2 полугодие 2020 год					Факт 2020					одне 21	Утверждено Службой на 2021 год					Ожидаемый факт 2021					Предложение ЭСО на 2022					1 полугодие 2022 года					2 полугодие 2022 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	48	49	50	51	52	62	63	64	65	66	67	63	64	65	66	67	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
	Поступление э.энергии в сеть , ВСЕГО	5,670			5,670	5,609	3,889			3,889	3,847	1,781			1,781	1,762	7,289			7,289	0,000	0,000	7,884			7,884		6,737			6,737	0,000	6,737			6,737	0,000	3,369			3,369	0,000	3,369			3,369	0,000
1.1.	из смежной сети, всего				5,609						3,847					1,762				0,000	0,000	0,000										0,000				0,000						0,000				0,000	
	в том числе из сети																																														
	ВН																																														
	СН1																																														
	СН2					5,609					3,847					1,762							7,884			7,884		6,737			6,737		6,737			6,737						3,369				3,369	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																																														
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																																														
1.4.	поступление э. энергии от других организаций	5,670			5,670		3,889			3,889		1,781			1,781		7,289			7,289												0,000		0,000		0,000		0,000								0,000	
2.	Потери электроэнергии в сети	0,493			0,061	0,432	0,338			0,042	0,297	0,155			0,019	0,136	0,477			0,239	0,239	0,119	0,946			0,328	0,618	0,808			0,280	0,528	0,808		0,280	0,528	0,404			0,140	0,264	0,404			0,140	0,264	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	8,70			1,07	7,71	8,70			1,07	7,71	8,70			1,07	7,71	6,548						12,00					12,000				6,17	10,49	12,000		6,17	10,49	12,000			6,17	10,49	12,000			6,17	10,49
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные в т.ч. на нужды тепловых сетей																																														
4.	Полный отпуск из сети	5,177			5,609	5,177	3,550			3,847	3,550	1,626			1,762	1,626	6,812			6,812	2,896	6,938				7,556	-0,618	5,929			0,000	5,929	5,929		0,000	5,929	2,964			0,000	2,964	2,964			0,000	2,964	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	0,008				0,008	0,005				0,005	0,002			0,002	0,000	0,000			0,000	0,000	-0,618				-0,618	0,000	0,000			0,000	0,000		0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000			0,000	0,000		
	из них:																																														
	потребителям, присоединенным к центру питания																																														
	на генераторном напряжении																																														
4.2.	потребителям оптового рынка					5,169					3,545				1,624												0,000				0,000		0,000		0,000		0,000					0,000				0,000	
4.3.	сальдо переток в другие организации																																														

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

Таблица № П 1.5.

ООО "Энергоресурс"
по диапазонам напряжения ЭСО (региона)

п.п.	Показатели	Факт 2020 года					Утверждено на 2020 год					Ожидаемый факт 2021 год					Утверждено на 2021 год					Период регулирования 2022 год					1 полугодие 2022 год					2 полугодие 2022 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	0,000			1,268		0,986			0,986		1,172			1,172		1,371			1,371		1,172			1,172		1,172			1,172			1,172			1,172	
1.1.	из смежной сети, всего																																				
	в том числе из сети																																				
	ВН																																				
	СН1																																				
	СН2																																				
1.2.	от электростанций ПЭ	0,000			1,268		1,0			1		1,172			1,172		1,4			1		1,172			1,172		1,172			1,172			1,172			1,172	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																																				
1.4.	от других организаций																																				
2.	Потери в сети	0,000			0,042	0,000	0,087			0,044	0,044	0,141			0,049	0,092	0,165			0,057	0,107	0,141			0,049	0,092	0,141			0,049	0,092	0,141			0,049	0,092	
	то же в %	0,000			8,84		8,84			8,84	8,84	0,000			0,000	0,000	12,00			0,000	0,000	0,000			0,000		0,000			0,000			0,000			0,000	0,000
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																																				
4.	Подсный отпуск мощности потребителям	0,000				0,000	0,899			0,899	0,000				0,000		1,207				1,207	0,000				0,000	0,000			0,000	0,000			0,000		0,000	
	в т.ч.																																				
	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																																				
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																																				
4.2.	Потребителям, рассчитывающимся по прямым договорам																																				
4.3.																																					

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

Расчет расходов на оплату

труда ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ на 2020 год	Факт за 2020 год	Ожидаемый факт 2021 года	Предложение ЭСО на 2022 год
1	2		9	4	7	8
1	Численность		11,86	20,4	18,9	18,9
	Численность ППП	чел.		12,5	10,6	10,6
2	Средняя оплата труда					
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.				
2.2	Дефлятор по заработной плате					
	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.				
2.3						
2.4	Средняя степень оплаты					
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.				
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.				
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	%				
2.11.2	сумма выплат	руб.				
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	60 217	52 415	62 635	65 078
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		8 645	13 086	14 206	14 760
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	78	255	0	0
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	8 567	12 831	14 206	14 760
4	Расчет средств на оплату труда промышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)					
4.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	12	20,4	19	19
4.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	277	0	0	0
4.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	39	0	0	0
5	Итого средства на потребление	руб.	60 217	53456	62 637	65 079
8.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 741	4 106	4 546	4723
8.1.	ПФ (0,22)	тыс.руб.	1 884,77	2 823	3 125	3 247
8.2.	ФСС (0,029)	тыс.руб.	248,45	372	412	428
8.3.	ФМС (0,51)	тыс.руб.	436,92	654	725	753
8.4.	НС (0,02)	тыс.руб.	171,34	257	284	295

№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Тарифная ставка (часовая, дневная), (оклад), руб.	начисленно, руб.																Сумма к выплате, руб		
			за 2020 год (по видам выплат)																		
			Боль. Фзп	больничные	Ден. Комп.	Доп. Услов.	Доплата	Комп.Отп.	Мат. Помощь	Ночные + Переработки	Оклад	Отпуск	Праздничные	Премия	р/к + сев. надб.	св/ур. Сумм + сверхурочные	Совмещение	Учеб. отпуск			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
1	Бухгалтер	12 345,00				11 688,91			4 000,00		135 354,10	45 422,87			78 900,13	378 720,56		10 757,21		664 843,78	
2	Водитель автомобиля 3 класса	10 700,00			30 895,92				4 000,00		96 925,74	36 045,24			49 207,70	234 758,82		590,81		452 424,23	
3	Генеральный директор	24 000,00						165 984,48	2 000,00		172 024,85			86 012,44	412 859,66					838 881,43	
4	Генеральный директор	20 550,00	6 904,11						2 000,00		39 885,68				19 942,85	95 725,66				164 458,30	
5	Главный бухгалтер	21 049,00			117 962,91	17 969,11			4 000,00		224 613,78	117 848,11			121 291,45	582 199,04				1 185 884,40	
6	Главный инженер	8 000,00					2 400,00	4 669,39			88 837,95	47 489,32			44 418,98	217 051,10				404 866,74	
7	Главный специалист по кадрам	8 700,00	14 634,04		44 846,84	5 017,44			34 000,00		61 454,02	8 369,16			33 867,75	162 565,12		1 264,00		366 018,37	
8	Главный специалист по охране труда, технике безопасности и противопожарной безопасности	6 667,00									13 762,57				6 881,29	33 030,18				53 674,04	
9	Начальник участка	14 000,00			92 744,16	1 557,80	18 800,00	72 052,50	4 000,00	9 854,10	176 529,27	96 546,42	8 256,54		94 540,42	505 962,26		4 410,00	2 278,26	1 087 531,73	
10	Секретарь - референт	7 482,00	2 848,83			5 005,60			4 000,00		62 570,01				33 787,83	162 181,48				270 393,75	
11	Экономист	11 420,00	1 940,79			8 769,11			4 000,00		109 613,95	96 538,80			59 191,54	284 119,36				564 173,55	
12	Электро механик	12 667,00				4 922,17			2 000,00	17 786,29	114 055,45				57 687,68	323 874,48		7 970,00		528 296,07	
13	Мастер-энергетик	14 000,00				9 855,90					12 280,70				6 140,36	29 473,70				57 750,66	
14	Электромонтер 5 разряда	7 877,00				4 600,85	44 552,00		4 000,00	31 872,31	91 099,22		8 149,09		59 811,32	413 759,66		18 515,00		676 359,45	
15	Электромонтер 5 разряда	7 877,00	7 733,22			2 681,03			4 000,00	14 064,53	56 088,26	86 000,17	8 270,83		34 853,26	195 281,46		6 093,00		415 065,76	
16	Электромонтер 5 разряда	7 877,00			16 986,12	4 036,12			4 000,00	21 597,87	87 005,05	46 711,83	9 294,83		52 469,71	293 997,64		9 345,00		545 444,17	
17	Электромонтер 5 разряда	7 877,00				3 738,45			4 000,00	19 466,67	80 638,46		7 769,14		48 599,73	267 624,66		7 053,00		438 890,11	
18	Электромонтер 5 разряда	7 877,00			20 330,24	4 025,41			4 000,00	21 331,20	85 452,03	20 330,24	10 913,99		52 330,45	292 347,26		8 664,00		519 724,82	
19	Электромонтер 5 разряда	7 877,00				4 711,05	46 668,00		4 000,00	31 427,85	94 524,00		12 538,14		61 243,69	427 594,76		16 134,00		698 841,49	
20	Электромонтер 5 разряда	7 877,00				3 831,60	37 108,00		4 000,00	24 958,24	78 770,00	108 395,39	7 065,12		49 811,17	336 382,34		8 695,00		659 016,86	
21	Электромонтер 5 разряда	7 877,00				1 442,00	13 814,00		2 000,00	8 082,99	31 508,00				18 746,13	124 464,20		4 197,00		204 254,32	
22	Электромонтер 6 разряда	12 180,00	4 831,26			3 161,71			4 000,00		79 042,46	95 679,12			41 102,10	197 290,00				425 106,65	
23	Электромонтер 6 разряда	12 180,00	1 914,21		33 224,22	5 006,10			4 000,00	14 344,35	115 662,82	75 135,40	1 443,56		65 079,31	337 776,18		9 574,00		663 160,15	
24	Электромонтер 6 разряда	12 180,00	4 888,86			3 798,88	2 728,00		4 000,00	4 174,63	93 255,30	106 382,31			49 385,50	248 386,08		1 899,00		518 898,56	
25	Юрисконсульт	10 556,00				9 266,80					115 834,97	43 831,70			62 550,90	300 244,18				531 728,55	
Итого :			45 695,32	0,00	356 990,41	115 086,04	166 070,00	242 706,37			218 961,03	2 316 788,64	1 030 726,08	73 701,24	1 287 853,69	6 857 669,84		103 139,81		0,00	12 935 687,94

1 499 11 290 3 904 4 388 25 976

13 61,4 38,86363636 123

1 507 11 351,8 4 998 28 571

-8 -61,4 -610 -2 595

Надбавки 2 712 590,72

% 2,53

переработки (10+13+16) 395 802,08 2 316 788,64

17,08 %

Премия факт ЭСО

55,59 %

премия 50 % 1 158 394,32 руб.

3 468 410,53

16902,58543

1 287 853,69 488 170,84 6 857 669,84

38,26120898 14,07477101 130,7608877

2379,000195

12 102 105

168 426,88

47 058

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление
основных производственных фондов ООО "Энергоресурс"**

№ п/п	Показатели	тыс. руб.								
		Утверждено РСТ на 2018 год	Факт 2018 г.	Факт принятый РСТ за 2018 год	Утверждено РСТ на 2019 год	Утверждено РСТ на 2020 год	Утверждено РСТ на 2021 год	Факт 2020	Ожидаемый факт 2021	Предложение ЭСО на 2022
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	2 702	1 640	50	2 702	76	1 626	1 173	98	108
2	Ввод основных производственных фондов						0			
3	Выбытие основных производственных фондов						0			
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	24	1 539	50	24	76	1 626	1 305	636	180
5	Средняя норма амортизации	6,83%	14,21%	25,00%	6,83%	33,33%	19,60%	25,97%	3,18%	11,14%
6	Сумма амортизационных отчислений	1,65	219	13	1,65	25,4	318,7	339	20	20,0

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

Передача электрической энергии																									
№ п/п	Группа учета ОС	Наименование основного средства/инвентарный номер	Первоначальная стоимость	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2017	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2018	Амортизационные начисления за 2018 год (руб.)				налог.имущ.з. на 2018 год (0,6% от остат.ст.)	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2019	Амортизационные начисления на 2019 г.	Налог.имущ.з. на 2019 год (0,6% от остат.ст.)	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2020	Амортизационные начисления на 2020 г.	Налог.имущ.з. на 2020 год (0,6% от остат.ст.)	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2021	Амортизационные начисления на 2021 г.	Налог.имущ.з. на 2021 год (0,6% от остат.ст.)	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2022	Амортизационные начисления на 2022 г.	Налог.имущ.з. на 2022 год (0,6% от остат.ст.)			
						в месяц	Всего	2017 г.	в год																
собственное имущество ООО "ЭРСК"																									
1		Автомобиль METZELER JUTLANDER белый № ба VIN Z8TXXCF29WHM033411 00000006			1 549 876,37	25 831,27	464 962,89	309 975,27	154 987,62		1 394 888,75	309 975,27		1 084 913,48	309 975,27										
2		Компьютер(сет.блок, монитор,кла.мышь), 00000002			25 000,00		17 307,72	0,00	17 307,72		7 692,28	7 692,28		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		
3		Компьютер(сет.блок, монитор,кла.мышь), 00000002			25 000,00		20 454,57	0,00	20 454,57		4 545,43	4 545,43		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		
4		МОН Кросса ЕрмаМ2040а			26 200,00						26 200,00	6 550,02		19 649,98	8 733,36										
Итого:						1 640 468,76	25 837,56	0,00	25 837,56	28 827,56	26 200,00	6 550,02	88 628,99	29 230,11	97 902,64	20 230,11	97 902,64	20 230,11	108 265,17	20 230,11	108 265,17	20 230,11	108 265,17	20 230,11	
по договору аренды внутренних помещений высоковольтных линий с ООО "Ретривер"																									
1	Оборудование (кросс офисного)	внутрилинейные высоковольтные линии/000000105	179 000,00	93 568,22	77 295,50	1 356,06	32 545,44	16 272,72	16 272,72	463,8	61 022,78	16 272,72	366,1	44 750,06	16 272,72	268,5	28 477,34	16 272,72	170,9	12 204,62	16 272,72	73,2			
по договору аренды внутренних помещений низковольтных линий с ООО "Ретривер"																									
2	Оборудование (кросс офисного)	внутрилинейные высоковольтные линии/00000006	209 000,00	109 250,21	90 250,25	1 583,33	37 999,92	18 999,96	18 999,96	541,5	71 250,29	18 999,96	427,5	52 250,33	18 999,96	313,5	33 250,37	18 999,96	199,5	14 250,41	18 999,96	85,5			
по договору аренды трансформаторов, подстанций трансформаторов с ООО "Ретривер"																									
3	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 630 К №2/00000121	25 000,00	15 032,80	14 036,08	83,06	1 993,44	996,72	996,72	84,2	13 039,36	996,72	78,2	12 042,64	996,72	72,3	11 045,92	11 960,64	66,3	10 049,20	11 960,64	60,3			
4	Оборудование (кросс офисного)	подстанция трансформаторная № 2/00000115	25 000,00	15 032,80	14 036,08	83,06	1 993,44	996,72	996,72	84,2	13 039,36	996,72	78,2	12 042,64	996,72	72,3	11 045,92	11 960,64	66,3	10 049,20	11 960,64	60,3			
5	Оборудование (кросс офисного)	подстанция трансформаторная № 1/00000113	2 130,00	1 188,36	1 103,40	7,08	169,92	84,96	84,96	6,6	1 018,44	84,96	6,1	933,48	84,96	5,6	848,52	1 019,52	5,1	763,56	1 019,52	4,6			
6	Оборудование (кросс офисного)	установка конденсаторная № 2/00000124	4 540,00	2 534,36	2 353,40	15,08	361,92	180,96	180,96	14,1	2 172,44	180,96	13,0	1 991,48	180,96	11,9	1 810,52	2 171,52	10,9	1 629,56	2 171,52	9,8			
7	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 630 №2/00000118	10 300,00	6 193,60	5 782,96	34,22	821,28	410,64	410,64	34,7	5 372,32	410,64	32,2	4 961,68	410,64	29,8	4 551,04	4 927,68	27,3	4 140,40	4 927,68	24,8			
8	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 560/00000116	1 635,00	912,81	847,65	5,43	130,32	65,16	65,16	5,1	782,49	65,16	4,7	717,33	65,16	4,3	652,17	781,92	3,9	587,01	781,92	3,5			
9	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 630 К № 1/00000120	1 370,00	824,00	769,40	4,55	109,20	54,60	54,60	4,6	714,80	54,60	4,3	660,20	54,60	4,0	605,60	655,20	3,6	551,00	655,20	3,3			
10	Оборудование (кросс офисного)	подстанция трансформаторная № 2/00000114	2 130,00	1 188,36	1 103,40	7,08	169,92	84,96	84,96	6,6	1 018,44	84,96	6,1	933,48	84,96	5,6	848,52	1 019,52	5,1	763,56	1 019,52	4,6			
11	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 630 № 3/00000119	1 670,00	1 004,00	937,40	5,55	133,20	66,60	66,60	5,6	870,80	66,60	5,2	804,20	66,60	4,8	737,60	799,20	4,4	671,00	799,20	4,0			
12	Оборудование (кросс офисного)	установка конденсаторная № 1/00000123	4 540,00	2 730,40	2 549,44	15,08	361,92	180,96	180,96	15,3	2 368,48	180,96	14,2	2 187,52	180,96	13,1	2 006,56	2 171,52	12,0	1 825,60	2 171,52	11,0			
13	Оборудование (кросс офисного)	трансформатор ТМ 630 № 1/00000117	3 400,00	2 044,00	1 908,40	11,30	271,20	135,60	135,60	11,5	1 772,80	135,60	10,6	1 637,20	135,60	9,8	1 501,60	1 627,20	9,0	1 366,00	1 627,20	8,2			
14	Оборудование (кросс офисного)	подстанция/00000104	100,00	25,66	11,50	1,18	25,66	14,16	11,50	0,1															
Итого:						45 430,11	272,67	6 541,42	3 272,04	38 542,06	1 277,91	42 169,73	38 530,56	1 046,7	38 911,85	38 530,56	815,5	35 653,97	74 367,24	584,3	32 396,09	74 367,24	353,1		
по договору субаренды части здания "Здание цехов и административное" с ООО "СРСК"																									
15	Здание	Здание цехов административное, 00000015	679 823,16		563 407,67	849,78				10 197,35	3 380,4	553 210,33	10 197,35	3 319,3	543 012,98	10 197,35	3 258,1	532 815,63	849,78	3 196,9	522 618,28	849,78	3 135,7		
Итого:										13 577,79		13 516,61			13 455,43			4 046,67				3 985,49			

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов
на передачу электрической энергии

	Наименование	Факт за 2018 год	Утверждено Службой на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Факт за 2020 год	Ожидаемый факт 2021	Предложение ЭСО на 2022
1	2	4	7	10	16	4	8	9
1	Прибыль на развитие производства							
	Прибыль на развитие производства							
	в том числе:							
	- капитальные вложения							
2	Прибыль на социальное развитие	23,60	49,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:							
	- капитальные вложения							
3	Прибыль на поощрение	5,40		0,00	0,00	15,00	15,00	15,00
4	Дивиденды по акциям							
5	Прибыль на прочие цели	24,70			34,40	35,15	35,00	35,00
	- % за пользование кредитом							
	- услуги банка	24,70		0,00	34,40	35,15	35,00	35,00
	- другие (с расшифровкой)							
6	Прибыль, облагаемая налогом	58,70				50,15	63,00	63,00
7	Налоги, сборы, платежи - всего	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	13,00
	в том числе:							
	- на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	13,00
	- на имущество	0,00				0,00	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ						0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	5,00					0,00	0,00
8	Прибыль от товарной продукции	58,70		0,00	0,00	50,15	63,00	63,00
	в том числе:							
	ВН							
	СН1							
	СН11							
	НН							
8	Прибыль от товарной продукции	58,70	49,42	0,00	34,40	50,15	63,00	63,00

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

п.п.	2	Утверждено РСТ на 2020 год			Ожидаемый факт 2020			Предложение ЭСО на 2021 год			Расчет РСТ на 2021 год			Ожидаемый факт 2021			Предложение ЭСО на 2022			Расчет РСТ на 2022 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	13 430	6 715	6 715	30 380	15 188	15 192	34 604	17 303	17 301	11 438	5 719	5 719	22 475	11 239	11 236	34 310	11 236	23 074			
1.1.	ВН																					
1.2.	СН																					
	в т.ч. СН1																					
1.3.	НН	13 430	6 715	6 715	30 380	15 188	15 192	34 604	17 303	17 301	11 438	5 719	5 719	22 475	11 239	11 236	34 310	11 236	23 074			
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	0	0	0	211,0	106	105	211,0	106	105				63,0	32	31	94,0	31	63			
2.1.	ВН																					
2.2.	СН																					
	в т.ч. СН1																					
2.3.	НН	0	0	0	211	106	105	211	106	105				63	32	31	94	31	63			
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%	0,7%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%				0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%			
4.	Новый объем вложенных затрат, отнесенных на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	13 430	6 715	6 715	30 591	15 294	15 297	34 815	17 409	17 406	11 438	5 719	5 719	22 538	11 271	11 267	34 404	11 271	23 137	-3 596	-2 433	-1 162
4.1.	ВН																					
4.2.	СН																					
	в т.ч. СН1																					
4.3.	НН	13 430	6 715	6 715	30 591	15 294	15 297	34 815	17 409	17 406	11 438	5 719	5 719	22 538	11 271	11 267	34 404	11 271	23 137	-3 596	-2 433	-1 162
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по номинальным напряжениям в расчете на 1 МВт согласно формулам (31-33)	1 245 021	907 624	1 981 685	2 039 386	1 873 563	2 237 461	2 321 017	2 132 689	2 545 875	762 572	762 572	762 572	316 772	633 640	633 449	158 410	633 449	1 300 799	-333 361	-328 918	-343 062
5.1.	ВН																					
5.2.	СН																					
	в т.ч. СН1																					
5.3.	НН	1 245 021	907 624	1 981 685	2 039 386	1 873 563	2 237 461	2 321 017	2 132 689	2 545 875	762 572	762 572	762 572	316 772	633 640	633 449	158 410	633 449	1 300 799	-333 361	-328 918	-343 062
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по номинальным напряжениям в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34-36)	2 598	1 894	4 136	4 256	3 910	4 669	4 844	4 451	5 313	1 591	1 591	1 591	21 857	10 930	10 927	3 777	3 776	7 754	-696	-686	-716
6.1.	ВН																					
6.2.	СН																					
	в т.ч. СН1																					
	СН1																					
6.3.	НН	2 598	1 894	4 136	4 256	3 910	4 669	4 844	4 451	5 313	1 591	1 591	1 591	21 857	10 930	10 927	3 777	3 776	7 754	-696	-686	-716

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передаче по сетям

№ п/п		Единицы измерения	Утверждено РСТ на 2018 г.	Утверждено РСТ на 2020 года	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2020	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2021 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Расчет на 2021 год	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	Ожидаемый факт 2021	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2022	В т.ч. с календарной разбивкой		Расчет на 2022 год	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
					на I полугодие 2020 года	на II полугодие 2020 года		1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие					1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие			
1	2	3	4	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	26	27	28
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	6 284	7 174	7 078	7 383	7 217	7 078	7 383	7 749	7 600	7 927	7 946	7 600	8 700	8 150	7 600	8 700	7 226	7 084	7 367	8 809	8 700	9 048
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	10,471	5,670	3,889	1,781	7,689	4,184	3,504	7,689	4,184	3,504	5,670	3,889	1,781	5,670	3,889	1,781	5,929	2,964	2,964	5,670	3,889	1,781
2.1	ВН																							
2.2	СН						0	0	0	0	0	0				5,670	3,889	1,781	5,929	2,964	2,964			
	в т.ч. СН1						0	0	0	0	0	0				5,670	3,889	1,781	5,929	2,964	2,964			
2.3	НН		10,471	5,670	3,889	1,781	7,689	4,184	3,504	7,689	4,184	3,504	5,670	3,889	1,781							5,670	3,889	1,781
3	Потери электрической энергии	%	0,662	8,840	8,840	8,840	6,521	6,526	6,515	6,516	6,521	6,526	8,840	8,840	8,840	6,515	8,843	8,843	8,843	6,548	6,555	8,840	8,840	8,840
3.1	ВН																							
3.2	СН																							
	в т.ч. СН1						10,490	10,490	7,709	0,000	0,000	0,000				1,074	6,170	6,170	6,170	6,170	0,000			
3.3	НН		0,662	8,840	8,840	8,840	16,107	8,701	8,701	6,170	1,074	1,074	8,840	8,840	8,840	7,709	10,490	10,490	10,490	10,490	0,000	8,840	8,840	8,840
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	9,809	5,169	3,545	1,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,169	3,545	1,624	5,929	0,000	5,929	0,000	0,000	0,000	5,169	3,545	1,624
4.1	ВН																							
4.2	СН																							
	в т.ч. СН1																							
4.3	НН		9,809	5,169	3,545	1,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,169	3,545	1,624	0,000	0,000	5,929	0,000	0,000	0,000	5,169	3,545	1,624
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	4 159	3 596	2 433	1 162	55 491	29 620	25 872	59 580	31 802	27 778	3 983	2 613	1 370	-6 532	29 555	-36 087	42 841	21 001	21 841	4 415	2 991	1 425
5.1	ВН																							
5.2	СН																							
	в т.ч. СН1																							
5.3	НН		4 159	3 596	2 433	1 162	55 490	29 620	25 872	59 579	31 802	27 778	3 983	2 613	1 370	-2 112	29 555	-36 087	42 841	21 001	21 841	4 415	2 991	1 425
6	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передаче по сетям	руб./МВт·ч	424,01	695,71	686,44	715,95	503,45	494,16	514,55	762,37	59,79	1601,24	770,52	737,01	843,69	-1101,76	#ДЕЛ/0!	-6086,51	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	854,29	843,69	877,43
6.1	ВН																							
6.2	СН																							
	в т.ч. СН1																							
6.3	НН		424,01	696	686	716	503	494	515	762	60	1601	771	737	844	-1102	#ДЕЛ/0!	-6087	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	854	844	877

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

А. В. Спирин