

ООО «Энергоресурс»

**Установление тарифов в сфере
электроснабжения на 2020 год**

ПКГО

Таблица № П1.1.2

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

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2018 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Факт за 2018	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2019 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2019	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2020	В т.ч. с календарной разбивкой	
				1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10	11	12	13	14	15
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	1,821	1,821	1,821	0,952	1,302	0,602	0,954	0,954	0,954	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
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	1,821	1,821	1,821	0,952	1,302	0,602	0,954	0,954	0,954	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
1.4.1.	тыс. кВт															
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0,115	0,115	0,115	0,083	0,126	0,039	0,153	0,153	0,153	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт															
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	1,706	1,706	1,706	0,869	1,176	0,563	0,802	0,802	0,802	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	в том числе	тыс. кВт															
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	1,665	1,665	1,665				0,022	0,022	0,022						
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	0,041	0,041	0,041				0,780	0,780	0,780						
	Передача мощности на оптовый р	тыс. кВт															

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

млн.кВт*ч

п.п.	Показатели	Утвержден о Службой на 2018 год	В т.ч. с календарной		Факт за 2018 год	В т.ч. с календарной		Утверждено Службой на 2019 год	В т.ч. с календарной		Ожидаемы й факт 2019	В т.ч. с календарной		Предложени е ЭСО на 2020	В т.ч. с календарной	
			1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2018 года	2 полугодие е 2018 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Полезный отпуск ПЭ, (строка 7 т.1.2.1)															
2.	Покупная электроэнергия	10,471	5,236	5,236	5,474	3,744	1,730	5,487	2,743	2,743	5,474	2,737	2,737	5,474	2,737	2,737
2.1.	с оптового рынка															
2.2.	от блок-станций															
2.3.	от других поставщиков (ПАО "Камчатскэнерго")	10,471	5,236	5,236	5,474	3,744	1,730	5,487	2,743	2,743	5,474	2,737	2,737	5,474	2,737	2,737
3.	Потери электроэнергии в сетях	0,662	0,331	0,331	0,475	0,363	0,111	0,878	0,439	0,439	0,876	0,438	0,438	0,876	0,438	0,438
	то же в % к отпуску в сеть	6,32	6,32	6,32	8,67	9,70	6,44	16,00	16,00	16,00	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003
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	9,809	4,905	4,905	4,999	3,381	1,619	4,609	2,304	2,304	4,598	2,299	2,299	4,598	2,299	2,299
	в том числе:															
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок	9,575	4,788	4,788	1,735	0,116	1,619	0,126	0,063	0,063	4,598	2,299	2,299	4,598	2,299	2,299
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	0,234	0,117	0,117	3,265	3,265	0,000	4,482	2,241	2,241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть															

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

ООО "Энергоресурс"

Таблица № П 1.4

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

п.п.	Показатели	Утверждено Службой на 2018 год					1 полугодие 2018 год					2 полугодие 2018 год					Утверждено Службой на 2019 год					1 полугодие 2019 год					2 полугодие 2019 год					Ожи	
		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	18	
1.	Поступление эл.энергии в сеть ,																																
	ВСЕГО	10,471			10,471	10,389	5,236			5,236	5,195	5,236			5,236	5,195	5,487			5,487	5,149	2,743			2,743	2,574	2,743			2,743	2,574	5,474	
1.1.	из смежной сети, всего					10,389					5,195					5,195					5,149					2,574				2,574			
	в том числе из сети																																
	ВН																																
	СН1																																
	СН2					10,389					5,195					5,195					5,149					2,574				2,574			
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	10,471			10,471		5,236			5,236		5,236			5,236		5,487			5,487		2,743			2,743		2,743			2,743		5,474	
2.	Потери электроэнергии в сети	0,662			0,082	0,580	0,331			0,041	0,290	0,331			0,041	0,290	0,878			0,338	0,540	0,439			0,169	0,270	0,439			0,169	0,270	0,876	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	6,32			0,78	5,58	6,32			0,78	5,58	6,32			0,78	5,58	#####			6,17	10,48	16,00			6,17	10,48	16,00			6,17	10,48	16,003	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные в т.ч. на нужды тепловых сетей																																
4.	Полезный отпуск из сети	9,809			10,389	9,809	4,905			5,195	4,905	4,905			5,195	4,905	4,609			5,149	4,609	2,304			2,574	2,304	2,304			2,574	2,304	4,598	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	9,809				9,809	4,905				4,905	4,905				4,905	0,126				0,126	0,063				0,063	0,063			0,063	0,000		
	из них:																																
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении																																
4.2.	(транзит)				0,234						0,117					0,117					4,482				2,241				2,241				
4.3.	сальдо переток в другие организации																																

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

ООО "Энергоресурс"

Таблица № П 1.4

Баланс электрической энергии по

п.п.	Показатели	даемый факт 2019				1 полугодие 2019 года					2 полугодие 2019 года					Предложение ЭСО на 2020					1 полугодие 2020 года					2 полугодие 2020 года				
		ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
1.	Поступление электроэнергии в сеть , ВСЕГО			5,474	0,000	2,737			2,737	0,000	2,737			2,737	0,000	5,474			5,474	0,000	2,737			2,737	0,000	2,737			2,737	0,000
1.1.	из смежной сети, всего			0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000
	в том числе из сети																													
	ВН																													
	СН1																													
	СН2																		0,000											
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			5,474		2,737			2,737		2,737			2,737		5,474			5,474		2,737			2,737		2,737			2,737	
2.	Потери электроэнергии в сети			0,338	0,538	0,438			0,169	0,269	0,438			0,169	0,269	0,876			0,338	0,538	0,438			0,169	0,269	0,438			0,169	0,269
	то же в % (п.1.1/п.1.3)			6,17	10,49	16,003			6,17	10,49	16,003			6,17	10,49	16,003			6,17	10,49	16,003			6,17	10,49	16,003			6,17	10,49
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные в т.ч. на нужды тепловых сетей																													
4.	Полезный отпуск из сети			0,000	4,598	2,299			0,000	2,299	2,299			0,000	2,299	4,598			0,000	4,598	2,299			0,000	2,299	2,299			0,000	2,299
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО				0,000	0,000			0,000	0,000	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.	(транзит)				4,598					2,299					2,299					4,598						2,299				2,299
4.3.	сальдо переток в другие организации																													

Директор ООО "Энергоресурс"

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

ООО "Энергоресурс"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, млн.кВт.					Число часов использова- вания, 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			
Утверждено Службой на 2018 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	9,809				9,809	1,706			1,706	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	9,575				9,575	1,665			1,665	5750	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	0,234				0,234	0,041			0,041	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	9,809				9,809	1,706			1,706	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2018 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4,905				4,905	1,706			1,706	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	4,788				4,788	1,665			1,665	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	0,117				0,117	0,041			0,041	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4,905				4,905	1,706			1,706	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2018 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4,905				4,905	1,706			1,706	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	4,788				4,788	1,665			1,665	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	0,117				0,117	0,041			0,041	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4,905				4,905	1,706			1,706	2875	100	0	0	0	100	
Утверждено Службой на 2019 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4,609				4,609	0,802			0,802	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,126				0,126	0,022			0,022	5750	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	4,482				4,482	0,780			0,780	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4,609				4,609	0,802			0,802	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,304				2,304	0,802			0,802	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,063				0,063	0,022			0,022	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	2,241				2,241	0,780			0,780	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,304				2,304	0,802			0,802	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,304				2,304	0,802			0,802	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,063				0,063	0,022			0,022	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	2,241				2,241	0,780			0,780	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,304				2,304	0,802			0,802	2875	100	0	0	0	100	
Ожидаемый факт 2019																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	5750	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
Предложение ЭСО на 2020																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	5750	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4,598				4,598	0,800			0,800	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0,000				0,000	0,000			0,000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2,299				2,299	0,800			0,800	2875	100	0	0	0	100	

Смета затрат по сбыту и передаче электрической энергии в целом по предприятию

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено Службой на 2018 год	в т.ч. с календарной разбивкой		Факт за 2018 год	Утверждено Службой на 2019 год	в т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2019	в т.ч. с календарной разбивкой		Предложено ЭСО на 2020 год	в т.ч. с календарной разбивкой	
			1 полугодие	2 полугодие			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	7	8	9	10	13	14	15	16	17	18	19
1.	Вспомогательные материалы	583	292	292	302	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
	- в том числе, на ремонт сетей				146				#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	2 035	1 017	1 017	890	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3.	Энергия	4 159	1 817	2 343	2 782	6 349	3 108	3 241	6 334	3 100	3 234	#VALUE!	3 103	#VALUE!
3.1.	Энергия на технологические цели(компенсация потерь)	4 159	1 817	2 343	2 782	6 349	3 108	3 241	6 334	3 100	3 234	#VALUE!	3 103	#VALUE!
3.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средства на оплату труда, в т.ч.	5 132	2 566	2 566	12 013	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.1.	Фонд оплаты труда	5 089	2 545	2 545	12 013	9 020	4 510	4 510	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.2.	Оплата проезда в отпуск	43	21	21	0	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	0	0	0	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
5.	Отчисления на социальные расходы	1 537	768	768	3 628	2 724	1 362	1 362	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
6	Амортизация основных фондов	1,65	0,83	0,83	219	1,65	0,83	0,83	219	109	110	330	165	165
7	Общехозяйственные расходы	903	451	451		#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	0	0	0	0	0	0
8	Прочие затраты всего, в т.ч.	250	125	125	8 781	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.1.	Страхование автотранспорта				5				5	2	3	5	2	3
8.2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные сборы) всего, в т.ч.	69	35	35	9	69	35	35	9	2	7	10	4	6
	Налог на воду	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Земельный налог	56	28	28	56	28	28	0	0	0	0	0	0	0
	Транспортный налог	4	2	2	3	4	2	2	3	0	3	3	1	2
	Налог на имущество	9	5	5	5	9	5	5	5	1	4	5	2	3
	Налог на загрязнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие налоги				2				2	1	1	2	1	1
8.3.	Вневедомственная охрана				720				#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.4.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	180	90	90	6 989	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
	в т.ч.													
8.4.1.	Арендная плата, в т.ч.	173	86	86	6 482	173	86	86	6 482	3 241	3 241	6 482	3 241	3 241
	за электрические сети и оборудование подстанций				1 947				1 947	974	973	1 947	974	973
	в т.ч., амортизация, налоги				40				81	40	41	39	19	20
	субаренда части здания "Блок цехов и административное" с АО "СРС"				4 535				4 535	2 267	2 268	4 535	2 267	2 268
	в том числе,													
	амортизация, налоги				14				14	6	8	13	6	7
	коммунальные услуги				1 746				#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
	услуги связи				60				#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
	уборка помещений								#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.4.2.	Юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги				351				#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.4.3.	Расходы на охрану труда	8	4	4	156	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.5.	Расходы на ЕИАС	15	7	7		#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	38	19	19
8.6.	Проценты по договорам займа				1 058,3				2 003	1 002	1 001	2 003	1 002	1 001
9	Итого расходов	14 599	7 037	7 563	28 613,0	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
10	Недополученный по независящим причинам доход (гососнованный доход, полученный в предыдущем								0	0	0	19 082	9 541	9 541
11														
12	Рачетная прибыль, тыс. руб.	28	14	14	59	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
13	Полезный отпуск, тыс. кВт/час	9 809	4 905	4 905	4 999	4 609	2 304	2 304	4 598	2 299	2 299	4 598	2 299	2 299
14	НВВ всего	14 627	7 051	7 577	28 671,7	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
14.1.	НВВ на компенсацию потерь	4 159	1 817	2 343	2 782	6 349	3 108	3 241	6 334	3 100	3 234	#VALUE!	3 103	#VALUE!
14.2.	НВВ на содержание сетей	10 468	5 234	5 234	25 890	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
15	Тариф за 1 кВт/час на передачу	1,491	1,438	1,545	5,735	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
15.1	Ставка на содержание сетей руб	1,067	1,067	1,067	5,179	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
15.2	Ставка на компенсацию потерь р	0,424	0,370	0,478	0,556	1,378	1,349	1,407	1,378	1,348	1,407	#VALUE!	1,350	#VALUE!

Расчет расходов на оплату

труда ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ на 2018 год	Факт за 2018 год	Утверждено РСТ на 2019 год	Ожидаемый факт 2019 года	Предложение ЭСО на 2020 год
1		2	3	4	5	6	7
1	Численность		9	17,1	15,25	17,10	17,10
	Численность ППП	чел.	9	8,8	10,25	8,80	8,80
2	Средняя оплата труда						
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.	47 122	58 541	49 289	#VALUE!	#VALUE!
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		5132	12013	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	43	0	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	5089	12013	9020	#VALUE!	#VALUE!
4	промышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)						
4.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	9	17,1	15	17	17
4.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	258	141	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	28	29	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
5	Итого средства на потребление	руб.	47 516	58 682	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

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

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2018 год	Факт 2018 г.	Утверждено РСТ на 2019 год	Ожидаемый факт 2019	Предложение ЭСО на 2020 год
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	2702	1640	2702	1422	1123
2	Ввод основных производственных фондов					
3	Выбытие основных производственных фондов					
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	24,16	1531	24,16	1273	958
5	Средняя норма амортизации	6,83%	14,28%	6,83%	27,34%	34,44%
6	Сумма амортизационных отчислений	1,65	219	1,65	348,0	330,0

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

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

1	Наименование	Утверждено Службой на 2018 год	Факт за 2018 год	Утверждено Службой на 2019 год	Ожидаемый факт 2019	Предложение ЭСО на 2020 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Прибыль на развитие производства					
	Прибыль на развитие производства					
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
2	Прибыль на социальное развитие	27,89	23,60	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
3	Прибыль на поощрение		5,40		5,00	5,00
4	Дивиденды по акциям					
5	Прибыль на прочие цели		24,70		25,00	25,00
	- % за пользование кредитом					
	- услуги банка		24,70		25,00	25,00
	- другие (с расшифровкой)					
6	Прибыль, облагаемая налогом		58,70		#VALUE!	#VALUE!
7	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	5,00	0,00	#VALUE!	#VALUE!
	в том числе:					
	- на прибыль	0,00	0,00	0,00	#VALUE!	#VALUE!
	- на имущество		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		5,00	5,00
8	Прибыль от товарной продукции		58,70		#VALUE!	#VALUE!
	в том числе:					
	ВН					
	СН1					
	СН11					
	НН					
8	Прибыль от товарной продукции	27,89	58,70	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

ООО "Энергоресурс"

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

п.п.		Утверждено РСТ на 2018 год			Утверждено РСТ на 2019 год			Ожидаемый факт 2019			Предложение ЭСО на 2020 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	10 440	5 220	5 220	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
1.1.	ВН												
1.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
1.3.	НН	10 440	5 220	5 220	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	27,9	14	14	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
2.1.	ВН												
2.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
2.3.	НН	27,9	14	14	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	0,3%	0,3%	0,3%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	10 468	5 234	5 234	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
4.1.	ВН												
4.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
4.3.	НН	10 468	5 234	5 234	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31-33)	511 356	511 356	511 356	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
5.1.	ВН												
5.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
5.3.	НН	511 356	511 356	511 356	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34-36)	1 067	1 067	1 067	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!
6.1.	ВН												
6.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
6.3.	НН	1 067	1 067	1 067	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#####	#VALUE!	#VALUE!

Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

ООО "Энергоресурс"

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потери)
электрической энергии на ее передачу по сетям

№ п/п		Единицы измерения	Утверждено РСТ на 2018 г.	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено РСТ на 2019 г.	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2019	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2020 год	В т.ч. с календарной разбивкой	
				на I полугодие 2018 г.	на II полугодие 2018 г.		на I полугодие 2019 г.	на II полугодие 2019 г.		1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	6 284	5 489	7 078	7 231	7 078	7 383	7 231	7 078	7 383	#VALUE!	7 084	#VALUE!
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величин saldo-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	10,471	5,236	5,236	5,487	2,743	2,743	5,474	2,737	2,737	5,474	2,737	2,737
2.1	ВН													
2.2	СН								5,474	2,737	2,737	5,474	2,737	2,737
	в т.ч. СН1													
	СН11								5,474	2,737	2,737	5,474	2,737	2,737
2.3	НН		10,471	5,236	5,236	5,487	2,743	2,743						
3	энергии	%	0,662	0,331	0,331	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003	16,003
3.1	ВН													
3.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11								16,003	16,003	16,003	6,170	6,170	6,170
3.3	НН		0,662	0,331	0,331	16,003	16,003	16,003	0,000	0,000	0,000	10,490	10,490	10,490
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	9,809	4,905	4,905	4,609	2,304	2,304	4,598	2,299	2,299	4,598	2,299	2,299
4.1	ВН													
4.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
4.3	НН		9,809	4,905	4,905	4,609	2,304	2,304	4,598	2,299	2,299	4,598	2,299	2,299
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	4 159	1 817	2 343	6 349	3 108	3 241	6 334	3 100	3 234	#VALUE!	3 103	#VALUE!
5.1	ВН													
5.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
5.3	НН		4 159	1 817	2 343	6 349	3 108	3 241	6 334	3 100	3 234	#VALUE!	3 103	#VALUE!
6	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	424,01	370,38	477,65	1377,55	1348,56	1406,55	1377,57	1348,57	1406,56	#VALUE!	1349,63	#VALUE!
6.1	ВН													
6.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
6.3	НН		424,01	370,38	477,65	1377,55	1348,56	1406,55	1378	1349	1407	#VALUE!	1350	#VALUE!

0 Директор ООО "Энергоресурс"

Ю.Н. Болотенюк

ООО "Энергоресурс"

Таблица № П2.1

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

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

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,0
	750	1	металл	600		0,0
	400-500	1	металл	400		0,0
			ж/бетон	300		0,0
	330	1	металл	230		0,0
			ж/бетон	170		0,0
		2	металл	290		0,0
			ж/бетон	210		0,0
	220	1	дерево	260		0,0
			металл	210		0,0
		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
ж/бетон			160		0,0	
	КЛЭП	220	-	-	3000	0,0
КЛЭП	110	-	-	2300	0,0	
ВН, всего						0,0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,0
			металл	140		0,0
			ж/бетон	120		0,0
	2	металл	180		0,0	
		ж/бетон	150		0,0	
		1 - 20	-	дерево	160	
дерево на ж/б пасынках	140				0,0	
ж/бетон, металл	110				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		0,0
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	19,10	51,6
	НН, всего					

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здание 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 № П2.2

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	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	13	13
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 мощн. 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	-	-	126,40
			СН1			0,00
			СН2			126,40
			НН	-	-	
15.	ВСЕГО		ВН	-	-	0,0
			СН	-	-	159,65
			СН1			0,0
			СН2			159,65
			НН	-	-	51,57

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) - дополнительные 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