

Плановые объемы отпуска электроэнергии ООО "Энергоресурс" на 2020 год

Наименование	Январь 2020 г.	Февраль 2020 г.	Март 2020 г.	Апрель 2020 г.	Май 2020 г.	Июнь 2020 г.	Июль 2020 г.	Август 2020 г.	Сентябрь 2020 г.	Октябрь 2020 г.	Ноябрь 2020 г.	Декабрь 2020 г.	Итого за 2020 год
Объем электрической энергии, переданной в электрические сети Сетевой организации от АО "РЭС"	4,191	4,147	3,479	3,315	2,931	2,811	2,884	2,827	3,070	3,141	3,512	3,741	40,049
Объем электрической энергии, переданной в электрические сети Сетевой организации от ЦАО "ФСК ЕЭС"	2,218	2,328	2,358	2,218	2,050	1,990	1,890	1,980	2,070	2,213	2,550	2,510	26,375
Собственное потребление	0,218	0,209	0,174	0,165	0,166	0,166	0,133	0,165	0,169	0,181	0,191	0,198	2,136
Объем электрической энергии, переданной Сетевой организацией в электрические сети Потребителей, подключенных к электрическим сетям Сетевой организации	6,220	5,919	5,349	5,072	4,548	4,377	4,386	4,385	4,696	4,886	5,546	5,718	61,100
Технологический расход (потери)	0,364	0,347	0,313	0,296	0,267	0,257	0,256	0,258	0,275	0,287	0,325	0,335	3,580

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В.З. Азаренко



Предложения ООО "Энергоресурс" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Новосибирская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2018	Факт 2018	Базовый 2019	План январь 2020	План февраль 2020	План март 2020	План апрель 2020	План май 2020	План июнь 2020	План июль 2020	План август 2020	План сентябрь 2020	План октябрь 2020	План ноябрь 2020	План декабрь 2020	План 2020
1	Предложение участника	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Электронергия																		
1	Поступление в сеть	млн. кВт·ч	62,0688	62,8581	66,1215	6,8018	6,4748	5,8365	5,5333	4,9813	4,8005	4,7741	4,8074	5,1398	5,3540	6,0618	6,2509	66,8162
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВт·ч	1,9862	3,3679	2,1159	0,3644	0,3469	0,3127	0,2965	0,2669	0,2572	0,2558	0,2576	0,2754	0,2869	0,3248	0,3349	3,5800
2.1	собственное потребление	млн. кВт·ч	0,0624	0,1063	0,0666	0,0123	0,0118	0,0099	0,0094	0,0094	0,0094	0,0075	0,0094	0,0095	0,0102	0,0108	0,0112	0,1209
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт·ч	1,9238	3,2616	2,0493	0,3521	0,3351	0,3028	0,2871	0,2575	0,2478	0,2483	0,2482	0,2659	0,2766	0,3140	0,3237	3,4591
3	Относительные потери	%	3,2000	5,3580	3,2000	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВт·ч	60,0826	59,4902	64,0056	6,4374	6,1279	5,5238	5,2369	4,7144	4,5433	4,5183	4,5499	4,8644	5,0671	5,7370	5,9160	63,2362
4.1	собственного потребления	млн. кВт·ч	1,8868	1,8790	2,0256	0,2179	0,2091	0,1745	0,1653	0,1662	0,1659	0,1327	0,1652	0,1685	0,1810	0,1915	0,1983	2,1359
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт·ч	58,1958	57,6111	61,9801	6,2195	5,9188	5,3493	5,0716	4,5482	4,3774	4,3856	4,3847	4,6959	4,8861	5,5455	5,7177	61,1003
5	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	9,4044	9,5234	10,0184	12,3670	11,7724	10,6118	10,0606	9,0568	8,7281	8,6801	8,7408	9,3451	9,7345	11,0214	11,3653	10,1237
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,3009	0,5103	0,2206	0,6626	0,6308	0,5886	0,5390	0,4853	0,4677	0,4651	0,4683	0,5007	0,5216	0,5905	0,6090	0,5424
6.1	собственное потребление	МВт	0,0095	0,0161	0,0101	0,0261	0,0249	0,0210	0,0157	0,0124	0,0110	0,0111	0,0113	0,0130	0,0138	0,0205	0,0217	0,0169
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,2915	0,4942	0,3105	0,6366	0,6058	0,5675	0,5233	0,4728	0,4566	0,4540	0,4570	0,4877	0,5078	0,5700	0,5873	0,5255
7	Относительные потери	%	3,2000	5,3583	3,2000	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580	5,3580
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	9,1034	9,0131	9,6978	11,7044	11,1416	10,0432	9,5216	8,5716	8,2605	8,2150	8,2725	8,8444	9,2129	10,4309	10,7563	9,5812
8.1	собственного потребления	МВт	0,2859	0,2847	0,3069	0,3961	0,3802	0,3172	0,3005	0,3021	0,3016	0,2412	0,3003	0,3064	0,3291	0,3481	0,3606	0,3236
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	8,8175	8,7284	9,3909	11,3082	10,7614	9,7261	9,2211	8,2695	7,9589	7,9738	7,9721	8,5380	8,8837	10,0828	10,3958	9,2576
9	Заявленная мощность	МВт	0,2859	0,3008	0,3069	0,3961	0,3802	0,3172	0,3005	0,3021	0,3016	0,2412	0,3003	0,3064	0,3291	0,3481	0,3606	0,3236
9.1	собственное потребление	МВт	0,2859	0,3008	0,3069	0,3961	0,3802	0,3172	0,3005	0,3021	0,3016	0,2412	0,3003	0,3064	0,3291	0,3481	0,3606	0,3236
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"



В. З. Азаренко

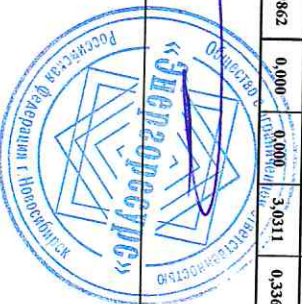
Расчёт технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях) (в целом по предприятию ООО "Энергоресурс")

Таблица III.3

№ п/п	Показатели	Ед. Изм	План 2018 г.					Факт 2018 г.					Базовый период 2019 г.					План 2020 г.				
			ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего
1	Технические потери	млн кВт/ч	0,000	0,000	1,924	0,062	1,986	0,000	0,000	1,902	0,155	2,057	0,000	0,000	1,904	0,173	2,078	0,000	0,000	2,067	0,170	2,237
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн кВт/ч			0,759		0,759			0,732		0,732			0,794		0,794			0,842		0,842
а	норматив потерь	кВт / МВА			1,148					1,115					1,115					1,115		
б	суммарная мощность трансформаторов	МВА			74,980					74,980					81,240					86,240		
в	Продолжительность периода	час			8 760					8 760					8 760					8 760		
1.2	Потери вБСК иСТК (а*б)																					
а	норматив потерь																					
б	Количество																					
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)																					
а	норматив потерь																					
б	Количество																					
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)																					
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)																					
а	норматив потерь																					
б	Количество																					
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)																					
а	норматив потерь																					
б	Количество																					
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего																					
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а*б)																					
а	норматив потерь																					
б	Протяженность линий																					
1.6	Нагрузочные потери, всего	млн кВт/ч			1,176	0,062	1,238			1,169	0,155	1,324			1,111	0,173	1,284			1,224	0,170	1,395
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН I, СН II, (а*б*в)	млн кВт/ч			0,927		0,927			1,169		1,169			1,268					1,224		
а	норматив потерь	%			2,03					1,86					1,92					2,04		
б	Поправочный коэффициент				1,000					1,000					1,000					0,900		
в	Отпуск в сеть ВН, СН I, и СН II	млн кВт/ч			62,069		62,069			62,858		62,858			66,121		66,121			66,816		66,816
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн кВт/ч				0,062	0,062															
а	норматив потерь	кВт/ч в год/км			1,4					0,155	0,155				0,173	0,173				0,170	0,170	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км			99,876					110,946					122,016					126,066		
2	Расход электроэнергии на собственные нужды потребителей	млн кВт/ч			1,887	1,887				1,879	1,879				2,026	2,026				2,136	2,136	
3	Потери обусловленные погрешностями приборов учета	млн кВт/ч			0,036	0,036				0,038	0,038				0,038	0,038				0,039	0,039	
4	Итого	млн кВт/ч	0,000	0,000	1,9238	0,0624	1,9862	0,000	0,000	3,0311	0,3368	3,3679	0,000	0,000	1,9043	0,2116	2,1159	0,000	0,000	3,222	0,358	3,580

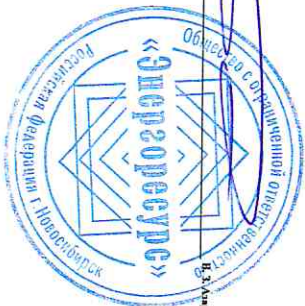
Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. З. Азаренко



№ п/п	Показатели	План 2018 г.						Факт 2018 г.						Всего по плану 2019 г.						Исполнение плана 2019 г.						Исполнение плана 2020 г.						Исполнение плана 2021 г.							
		Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП	Всего	ВЛ	СЛ	СЛП	ЛП			
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	33	34	35	36	37	38	39	40
1.	Потребление эл. энергии в сеть, всего	62,609			62,609		62,858		62,858			66,122		66,122		33,317																							
1.1.	из сетевой сети, всего																																						
	в том числе из сети																																						
	ВЛ																																						
	СЛ																																						
	СЛП																																						
1.2.	от закрывающей ЛЭО (ЗСО)					54,507					41,619					46,551				20,045																			
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																																						
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	62,609			62,609		62,858		62,858			66,122		66,122		33,317				33,317		33,500			33,500		66,816												
	Потери закрывающей в сети	1,986			1,788	0,198	3,368		2,314	0,854	2,116			1,805	0,211	1,785				1,607	0,179	1,795		1,615	0,179	3,580													
	собственное потребление	0,062			0,056	0,006	0,106		0,072	0,034	0,067			0,060	0,007	0,060				0,050	0,006	0,061		0,050	0,006	0,121													
2.	переходу электрической энергии (субстанции) по же в % (в т.ч. 1.1/в. 1.3)	1,924			1,732	0,192	3,362		2,442	0,819	2,049			1,845	0,204	1,725				1,557	0,173	1,734		1,565	0,174	3,459													
	в т.ч.:	3,20%					3,30%					3,30%					3,30%																						
3.	Всего закрывающей на промежуточные и	1,887			1,887		1,879		1,879			2,026		2,026		1,065				1,065		1,071			1,071		2,136												
4.	Потребный отпуск в сеть	58,196			5,774	52,422	57,611		18,725	38,887	61,980		23,666	38,314	30,666		11,665	18,801	30,634					11,729	18,904	61,100													
4.1.	обеспечение потребления ЗСО	58,196			5,774	52,422	57,611		18,725	38,887	61,980		23,666	38,314	30,666		11,665	18,801	30,634					11,729	18,904	61,100													
	из них:																																						
	потребителям, присоединенным к центру питания																																						
	на энергетическом направлении																																						
4.2.	потребителям оптового рынка																																						
4.3.	скачко перевод в другие организации																																						

Генеральный директор ООО "Энергосеть" _____ Р. А. Кудрявцев



Электрическая мощность ООО "Энергоресурс" по диапазонам напряжения

№	Показатели	План 2018 г.										Факт 2018 г.										Базовый период 2019 г.										План 2020 г.									
		Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22																				
1.	Поступление мощности в сеть, всего	9,4044			9,4044		9,5234			9,5234		10,0184			10,0184		10,1237			10,1237																					
1.1.	Из смежной сети																																								
	в том числе из сети																																								
	ВН																																								
	СН																																								
	СН1					6,6133					6,3054					6,1443																									
1.2.	От электростанций ПЭ																																								
1.3.	От других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)																																								
1.4.	От других организаций	9,4044			9,4044		9,5234			9,5234		10,0184			10,0184		10,1237			10,1237																					
2.	Потери в сети	0,3009			0,1956	0,1053	0,5103			0,3810	0,1293	0,3205			0,2885	0,0320	0,5424			0,4882	0,0542																				
2.1.	собственное потребление	0,0095			0,0076	0,0019	0,0161			0,0109	0,0052	0,0100			0,0089	0,0011	0,0169			0,0152	0,0017																				
2.2.	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	0,2915			0,1879	0,1036	0,4942			0,3700	0,1241	0,3105			0,2795	0,0309	0,5255			0,4730	0,0526																				
2.3.	то же в %	0,0320					0,0536					0,0320					0,0536																								
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,2859				0,2859	0,2847				0,2847	0,3070				0,3070	0,3236																								
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	8,8175			2,5955	6,2220	8,7290			2,8371	5,8919	9,3908			3,5856	5,8052	9,2576			3,5348	5,7228																				
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электросетевыми сетями	8,8175			2,5960	6,2220	8,7290			2,8371	5,8919	9,3908			3,5856	5,8052	9,2576			3,5350	5,7230																				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																																								
4.3.	В другие организации																																								

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. З. Азаренко



Основные показатели ООО "Энергоресурс" в части осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг.

Показатели	ед.изм.	План 2018 г.	Факт 2018 г.	Базовый период 2019 г.	Период регулирования 2020 г.
1	2	3	4	5	6
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	тыс.руб.	16 116,20	20 588,74	23 457,20	30 053,88
в том числе					
услуги производственного характера	тыс.руб.	2 361,80	2 458,97	2 445,80	2 581,92
материалы	тыс.руб.	830,40	848,96	859,90	891,41
энергия на хозяйды	тыс.руб.				
затраты на оплату труда	тыс.руб.	3 611,50	3 535,35	3 739,80	3 712,12
отчисления на социальные нужды (30,4%)	тыс.руб.	1 090,70	1 076,90	1 129,40	1 130,75
амортизация	тыс.руб.				
прочие затраты	тыс.руб.	8 221,80	12 668,56	7 248,30	13 301,99
в том числе: аренда сетей	тыс.руб.	6 521,30	9 466,32	5 300,40	9 939,64
аренда помещений	тыс.руб.		73,19	260,20	76,85
транспортные расходы, услуги связи	тыс.руб.	32,00	51,81	33,10	54,40
расходы на оплату экспертизы норматива потерь	тыс.руб.				
затраты на создание АИИСКУЭ	тыс.руб.				
расходы на вступление в СРО	тыс.руб.				
расходы по подготовке документов для СРО	тыс.руб.				
членские взносы	тыс.руб.				
страхование гражданской ответственности	тыс.руб.				
услуги банка	тыс.руб.	22,10	9,00	22,90	9,45
услуги сторонних организаций (в т.ч. спец. бригады по ликвидации аварийных ситуаций)	тыс.руб.	766,00	2 982,65	793,20	3 131,78
подготовка кадров	тыс.руб.	94,90	38,00	98,30	39,90
прочие затраты		785,50	47,59	740,20	49,97
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"				8 034,00	8 435,70
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче электроэнергии	тыс.руб.	3 648,80	5 958,21	4 003,60	6 256,12
Расходы из прибыли, всего	тыс.руб.				
в том числе					
расходы на социальные нужды	тыс.руб.				
налоги	тыс.руб.				
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии, всего	тыс.руб.	21 399,10	26 546,95	27 798,20	36 310,00
в том числе					
на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	17 750,30	20 588,74	23 793,60	30 053,88
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	3 648,80	5 958,21	4 003,60	6 256,12
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	руб/кВтч	0,30501	0,35737	0,38389	0,49188
Рентабельность	%	1,60	1,60	1,60	1,60
Условные единицы	у.е.	1 384,62	1 567,53	1 384,62	1 567,53
Полезный отпуск	тыс кВтч	58,20	57,61	61,98	61,10
Потери	тыс кВтч	1,99	3,37	2,12	3,58

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"



В. З. Азаренко

Смета расходов ООО "Энергоресурс"

тыс. руб.

№	Наименование показателя	Факт 2018 г.	Базовый период 2019 г.	Период регулирования 2020 г.
1	2	3	4	5
1.	Сырье, основные материалы			
2.	Вспомогательные материалы	848,96	859,90	891,41
2.1.	из них на ремонт			
3.	Работы и услуги производственного характера	2 458,97	2 445,80	2 581,92
3.1.	из них на ремонт	2 458,97	2 445,80	2 581,92
4.	Топливо на технологические цели			
5.	Энергия			
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия (таблица П1.12))			
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
6.	Затраты на оплату труда ППП	2 954,24	3 003,06	3 101,95
6.1.	из них на ремонт			
7.	Отчисления на социальные нужды (30,4%)	898,09	912,93	942,99
7.1.	из них на ремонт			
8.	Амортизация основных средств			
9.	Расходы всего, в том числе:	13 428,48	16 234,51	22 535,60
9.1.	Целевые средства на НИОКР			
9.2.	Средства на страхование			
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			
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)			
9.7.1.	Налог на землю			
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог			
9.8.	Прямые затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	12 527,97	14 275,38	21 590,07
	в т. ч.			
9.8.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"		8 034,00	8 435,70
9.8.2.	арендная плата электросетей	9 466,32	5 300,40	9 939,64
9.8.3.	транспортные расходы, услуги связи	32,00	26,58	33,60
9.8.4.	расходы на оплату экспертизы норматива потерь			
9.8.5.	затраты на создание АИИСКУЭ			
9.8.6.	страхование гражданской ответственности			
9.8.7.	услуги банка	9,00	22,90	9,45
9.8.8.	услуги сторонних организаций (в т.ч. спец. бригады по ликвидации аварийных ситуаций)	2 982,65	793,20	3 131,78
9.8.9.	подготовка кадров	38,00	98,30	39,90
9.9.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	900,51	1 959,13	945,54
9.9.1.	аренда помещений	73,19	259,20	76,85
9.9.2.	транспортные расходы, услуги связи (АУП)	19,81	6,52	20,80
9.9.3.	затраты на оплату труда (АУП)	581,11	736,74	610,17
9.9.4.	отчисления на социальные нужды (30,4%) (АУП)	178,81	216,47	187,75
9.9.5.	прочие	47,59	740,20	49,97
10.	Итого расходов	20 588,74	23 456,20	30 053,88
	из них на ремонт	2 458,97	2 445,80	2 581,92
11.	Недополученный по независящим причинам доход			
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	20 588,74	23 456,20	30 053,88
	в том числе:			
13.1.	— электрическая энергия			
13.1.1.	производство электроэнергии			
13.1.2.	покупная электроэнергия			
13.1.3.	передача электроэнергии	20 588,74	23 456,20	30 053,88
13.2.	— тепловая энергия			
13.2.1.	производство теплоты			
13.2.2.	покупная теплоты			
13.2.3.	передача теплоты			
13.3.	— прочая продукция			



Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

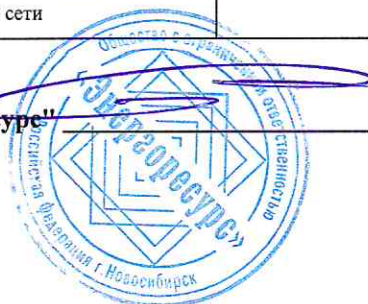
В. З. Азаренко

Калькуляция расходов ООО "Энергоресурс"

№	Калькуляционные статьи затрат	Факт 2018 г.	Базовый период 2019 г.	Период регулирования 2020 г.
1	2	3	3	4
1.	Основная оплата труда ППП	2 954,2	3 003,1	3 102,0
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих			
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	898,1	912,9	943,0
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	3 307,9	3 305,7	3 473,3
4.1.	амортизация производственного оборудования	0,0	0,0	0,0
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			
4.2.	отчисления в ремонтный фонд			
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	3 307,9	3 305,7	3 473,3
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)			
6.	Цеховые расходы			
7.	Расходы, всего, в том числе:	13 428,5	16 234,5	22 535,6
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	Прямые затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	12 528,0	14 275,4	21 590,1
7.6.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0,0	8 034,0	8 435,7
7.6.2.	арендная плата	9 466,3	5 300,4	9 939,6
7.6.3.	транспортные расходы, услуги связи	32,0	26,6	33,6
7.6.4.	расходы на оплату экспертизы норматива потерь	0,0	0,0	0,0
7.6.5.	затраты на создание АИИСКУЭ	0,0	0,0	0,0
7.6.6.	страхование гражданской ответственности	0,0	0,0	0,0
7.6.7.	услуги банка	9,0	22,9	9,5
7.6.8.	услуги сторонних организаций (в т.ч. спец. бригады по ликвидации аварийных ситуаций)	2 982,7	793,2	3 131,8
7.6.9.	подготовка кадров	38,0	98,3	39,9
7.7	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	900,5	1 959,1	945,5
7.7.1.	аренда помещений	73,2	259,2	76,8
7.7.2.	транспортные расходы, услуги связи	19,8	6,5	20,8
7.7.3.	затраты на оплату труда (АУП)	581,1	736,7	610,2
7.7.4.	отчисления на социальные нужды (30,4%) (АУП)	178,8	216,5	187,8
7.7.5.	прочие	47,6	740,2	50,0
8.	Недополученный по независящим причинам доход			
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			
10.	Итого производственные расходы, тыс.руб, в т.ч. по уровням напряжения	20 588,7	23 456,2	30 053,9
	ВН			
	СН1			
	СН11	6 691,7	8 956,4	11 507,2
	НН	13 897,0	14 499,8	18 546,6
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт. ч	57,611	61,980	61,100
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт. ч	0,35737	0,37845	0,49188
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:	20 588,7	23 456,2	30 053,9
13.1.	Расходы, всего:	13 428,5	16 234,5	22 535,6
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. З. Азаренко



Расчёт ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу по сетям

№ п/п		Единицы измерения	Базовый период 2019 г.	Период регулирования 2020 г.
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	420,40	543,43
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учётом величины сальдо-перетока электроэнергии		66,1215	66,8162
2.1.	ВН			
2.2.	СН			
	В том числе СН I			
	СН II			
2.3.	НН			
3	Потери электрической энергии	%	3,20%	5,36%
3.1.	ВН			
3.2.	СН			
	В том числе СН I			
	СН II			
3.3.	НН			
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт/ч	61,9801	61,100
4.1.	ВН			
4.2.	СН			
	В том числе СН I			
	СН II		23,666	23,394
4.3.	НН		38,314	37,706
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб	4 003,60	6 256,12
5.1.	ВН			
5.2.	СН			
	В том числе СН I			
	СН II			
5.3.	НН			
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу по сетям	руб./МВтч	60,55	93,63
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	В том числе СН I			
	СН II			
6.3.	НН			

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В.З. Азаренко



**Система условных единиц для распределения общей суммы
тарифной выручки по классам напряжения ООО "Энергоресурс"**

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

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП, у/100 км	Протяженность, км	Объем условных единиц, у $7=5*6/100$
1	2	3	4	5	6	
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		
			дерево	180		
		2	металл	160		
			ж/бетон	130		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
	1-20	-	дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
КЛЭП	20-35	-	-	470		
	3-10	-	-	350	91,045	318,6575
СН1, всего						
СН2, всего						318,6575
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	117,806	318,0762
НН, всего						318,0762

ИТОГО 636,7337

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. З. Азаренко



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 ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряже- ние, кВ	Количество условных единиц (у) на ед. изм., у/ед. изм	Количество единиц измерения, ед. изм	Объем условных единиц, у 7=5*6
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		
			35	75		
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		
			35	2,1		
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,0		
			1150	180		
			750	130		
			400-500	88		
			330	66		
			220	43		
			110-150	26		
4.	Масляный выключатель	-«-	35	11		
			1-20	5,5		
			220	23		
			110-150	14		
			35	6,4		
			1-20	3,1	120,0	372,0
			400-500	35		
5.	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24		
			220	19		
			110-150	9,5		
			35	4,7		
			1-20	2,3	187,0	430,1
			400-500	35		
			330	24		
6.	Выключатель нагрузки	-«-	1-20	26		
7.	Синхронный компенсатор 50 МВАр	-«-	1-20	48		
8.	То же, 50 МВАр и более	-«-	35	2,4		
9.	Статические конденсаторы	100 конд.	1-20	2,4		
10.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		
11.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	9,0	20,7
12.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	36,0	108,0
13.	Однотрансформаторная ТП 35/0,4	П/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	930,8
			СН	-	-	
			НН	-	-	

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В.З. Азаренко



Таблица расходов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО "Энергоресурс" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2019	2020
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		2	2
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен		1,046	1,056
2.	Количество активов	у.е.	1384,62	1567,5
3.	Индекс изменения количества активов		0,0	0,0
4.	Итого коэффициент индексации		1,066	1,077
Расчет подконтрольных расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 305,7	3 473,3
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	859,9	891,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 445,8	2 581,9

1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 739,8	3 712,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 760,9	3 285,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 760,9	3 285,5
1.3.2.1	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 760,9	3 131,8
1.3.2.2	Прочие затраты	тыс.руб.		153,7
	ИТОГО неподконтрольные	тыс.руб.	8 806,4	10 470,9

Расчет неподконтрольных расходов

2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	8 034,0	8 435,7
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.		
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 486,3	10 016,5
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.		
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.		
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.		
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 129,4	1 130,7
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.		
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	14 649,7	19 582,9
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	136,8	
4.	Корректировка НВВ с учетом повышающего коэффициента		200,7	
5.	НВВ всего	тыс.руб.	23 793,6	30 053,9
5.1.	в том числе : 1 полугодие		12270,2	14985,8
5.2.	2 полугодие		11523,4	15068,1
	В % к предыдущему году		134,0	126,3

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В.З. Азаренко



Расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергоресурс" на 2020 г.

Наименование	ед. изм.	2018 г. (ПЛАН)	в т.ч.		2018 г. (ФАКТ)	2019 г.	в т.ч.		Период регулируван ия 2020 г.	в т.ч.	
			1 полугодие	2 полугодие			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	8,347	8,280	8,413	9,523	10,018	10,043	9,992	10,124	10,256	9,992
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	17 750,300	8 802,200	8 948,100	20 588,740	23 793,600	12 270,200	11 523,400	30 053,877	14 985,769	15 068,108
Ставка на содержание	руб/МВт.в мес.	177,219	177,219	177,219	180,159	197,916	197,431	198,440	247,389	244,207	250,651
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	МВт.ч.	60,120	29,813	30,307	62,858	66,122	32,789	33,332	66,816	33,317	33,500
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВт.ч.	1,924	0,954	0,970	3,368	2,116	1,049	1,067	3,580	1,785	1,795
то же в процентах	%	3,200	3,200	3,200	5,360	3,200	3,200	3,200	5,360	5,360	5,360
Тариф на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб/МВт.ч.	1 896,41	1 896,41	1 896,41	1 769,12	1 892,15	1 892,15	1 892,15	1 747,52	1 763,88	1 731,25
НВВ на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	3 648,70	1 809,40	1 839,30	5 958,21	4 003,60	1 985,35	2 018,25	6 256,12	3 148,70	3 107,42
Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб/кВт.ч.	0,06069	0,06069	0,06069	0,09479	0,06055	0,06055	0,06055	0,09363	0,09451	0,09276
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,35594	0,35594	0,35594	0,42233	0,42040	0,43477	0,40626	0,54343	0,54431	0,54256

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. З. Азаренко

