

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "Компания Импульс"

Таблица П.1.5.

№ п.п.	Показатели		2019 факт						2020 утверждено						2021 план					
			Всего 8	ВН 9	СН1 10	СН2 11	НН 12	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН2 16	НН 17	Всего 18	ВН 19	СН1 20	СН2 21	НН 22			
1.	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	МВт	2,02	0,00	0,00	2,02	1,78	9,75	0,00	0,00	9,75	9,53	9,75	0,00	0,00	9,75	9,56			
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	0,00	9,53	0,00	0,00	0,00	0,00	9,56				
	в том числе из сети																			
	МСК	МВт																		
	ВН	МВт																		
	СН1	МВт																		
	СН2	МВт					1,78				9,53						9,56			
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,00					0,00												
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,00					0,00												
1.4.	от других организаций	МВт	2,02			2,02	0,01	9,75			9,75	0,00			9,75	0,01				
2.	Потери в сети	МВт	0,25			0,24	0,00	0,23			0,22	0,01			0,20	0,01				
	то же в %	ПРЦ	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00				
3.	Мощность на проивод. и ход. нужды	МВт	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00				
4.	<b>Полезный отпуск мощности потребителям</b>	МВт	1,77	0,00	0,00	1,78	1,77	9,52	0,00	9,53	9,52	9,55	0,00	0,00	9,56	9,55				
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,77				1,77	9,52			9,52	9,55				9,55				
	из них:																			
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт						0,00			0,00									
	потребителям присоединенным к сетям	МВт	0,00					0,00			0,00									
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	МВт	0,00					0,00			0,00									
4.3.	в других организациях	МВт	0,00					0,00			0,00									
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,00					0,00			0,00									
5.	Проверка	МВт						0,00			0,00									

Главный энергетик

Канавин А.А.

**Расчет условных единиц ОАО "Компания Импульс" на 2021 г.  
 Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных  
 линий (КЛ) в условных единицах в зависимости от протяженности,  
 напряжения, конструктивного использования и материала опор**

1	2	3	4	5	заявлено	
					6	7
у/100 км	км	у.е.				
1		3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00
	750	1	металл	600		0,00
	400 - 500	1	металл	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
	110 - 150	1	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
		2	металл	190		0,00
ж/бетон	160			0,00		
КЛЭП	220	-	-	3000		0,00
	110	-	-	2300		0,00
	<b>ВН, всего</b>					<b>0,00</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
		2	ж/бетон	120		0,00
			металл	180		0,00
	1 - 20	-	ж/бетон	150		0,00
			дерево	160		0,00
дерево на ж/б пасынках			140		0,00	
	ж/бетон, металл		110		0,00	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		0,00
	3 - 10	-	-	350	6,042	21,147
	<b>СН 1, всего</b>					<b>0,000</b>
	<b>СН 2, всего</b>				<b>6,042</b>	<b>21,147</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00
			ж/бетон, металл	150		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	14,910	40,257
	<b>НН, всего</b>					<b>40,257</b>

Главный энергетик

*Канавин*

Канавин А.А.

**Расчет условных единиц ОАО "Компания Импульс" на 2021 г.  
 Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
 комплектных трансформаторных подстанций (КТП)  
 и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

№ п/п	наименование	единица измерения	напряжение, кВ	количество условных единиц на единицу измерения	заявлено	
					количество единиц измерения	объем условных единиц
					у.е./ед. изм.	ед. изм.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00
			750	600		0,00
			400 - 500	500		0,00
			330	250		0,00
			220	210		0,00
			110 - 150	105		0,00
			35	75		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00
			750	43		0,00
			400 - 500	28		0,00
			330	18		0,00
			220	14		0,00
			110 - 150	7,8		0,00
			35	2,1		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,00
			750	130		0,00
			400 - 500	88		0,00
			330	66		0,00
			220	43		0,00
			110 - 150	26		0,00
			35	11		0,00
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	2,00	11,00
			220	23		0,00
			110 - 150	14		0,00
			35	6,4		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	12,00	37,20
			400 - 500	35		0,00
			330	24		0,00
			220	19		0,00
			110 - 150	9,5		0,00
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7		0,00
			1 - 20	2,3	13,00	29,90
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00
			1 - 20	2,4		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	2,00	4,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	7,00	21,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0,00
14	Итого		ВН	-	-	0,00
			СН 1	-	-	0,00
			СН 2	-	-	103,70
			НН	-	-	0,00

## Предложение по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях ОАО "Компания Импульс" на 2021 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 год	План 2020 год	План 2021 год
1	2	3	5	6	19
<b>Электроэнергия</b>					
1	Поступление в сеть	млн.кВт ч	7,25	8,92	9,25
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВт ч	0,91	1,38	1,85
2.1	собственное потребление	млн.кВт ч	0,21	0,00	0,00
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	0,71	1,38	1,85
3	Относительные потери	%	12,60	15,52	19,94
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВт ч	6,34	7,54	7,41
4.1	собственного потребления	млн.кВт ч	1,66	0,00	0,00
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	4,68	7,54	7,41
<b>Мощность</b>					
5	Поступление в сеть	МВт	2,02	9,29	9,75
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,25	0,23	0,20
6.1	собственное потребление	МВт	0,06	0,00	0,00
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,20	0,23	0,20
7	Относительные потери	%	12,48	2,48	2,09
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	1,77	9,06	9,55
8.1	собственного потребления	МВт	0,36	0,00	0,00
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,41	9,06	9,55
9	Заявленная мощность	МВт	1,77	9,06	9,55
9.1	собственное потребление	МВт	0,36	0,00	0,00
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	1,41	9,06	9,55
10	Присоединенная мощность потребителей	МВА	11,38	11,38	12,64
10.1	собственное потребление	МВА	0,00	0,00	0,00
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик

*Канавин*

Канавин А.А.

Предложение по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях ОАО "Компания Импульс" на 2021 год

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2019	Факт 2019	План 2020	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021	План 2021			
				год	год	год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год		
Всего (ООО "Компания Импульс")				Заявленная мощность потребителей	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920	9,2920		
				Присоединенная мощность потребителей	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
				Заявленная мощность потребителей	МВт	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830
1	ООО "НСИ-Юр"	Присоединенная мощность потребителей	МВт	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600	1,2600		
				Заявленная мощность потребителей	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200	0,5200
				Присоединенная мощность потребителей	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
2	ООО "Профи Мастер"	Присоединенная мощность потребителей	МВт	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	
				Заявленная мощность потребителей	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	0,0000
				Присоединенная мощность потребителей	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
3	гр-ка Карагуляя Т.А.	Присоединенная мощность потребителей	МВт	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	
				Заявленная мощность потребителей	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	0,0000
				Присоединенная мощность потребителей	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
4	гр-ка Рябухина Г.С.	Присоединенная мощность потребителей	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	0,0000	
				Заявленная мощность потребителей	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
				Присоединенная мощность потребителей	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
5	гр. Кадун И.В.	Присоединенная мощность потребителей	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	0,0000	
				Заявленная мощность потребителей	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
				Присоединенная мощность потребителей	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
6	гр-ка Десенко Н.Ю.	Присоединенная мощность потребителей	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	0,0000	
				Заявленная мощность потребителей	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
				Присоединенная мощность потребителей	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
7	ООО УК "Краснодар"	Присоединенная мощность потребителей	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	0,0000	
				Заявленная мощность потребителей	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
				Присоединенная мощность потребителей	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

*[Handwritten signature]*

Пилипей Р.В.

## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ОАО "Компания Импульс"

№ п.п.	Показатели	2019- факт						2020- утверждено						2021- план					
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН			
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МКВТЧ	13,62	0,00	0,00	7,25	6,37	16,50	0,00	0,00	8,92	7,58	9,25	0,00	0,00	9,25	7,47		
1.1.	из смежной сети, всего	МКВТЧ	6,37	0,00	0,00	0,00	6,37	7,58	0,00	0,00	7,58	7,58	0,00	0,00	0,00	7,47	7,47		
	в том числе из сети		0,00					0,00											
	МСК	МКВТЧ	0,00					0,00											
	ВН	МКВТЧ	0,00					0,00											
	СН1	МКВТЧ	0,00					0,00											
	СН2	МКВТЧ	6,37				6,37	7,58			7,58						7,47		
1.2.	от электростанций ПЭ	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	МКВТЧ	7,25			7,25	0,03	8,92			8,92	7,54	9,25			9,25	7,41		
2.	Потери электроэнергии в сети	МКВТЧ	0,91			0,88	0,03	1,38			1,34	0,05	1,85			1,78	0,06		
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	ПРЦ	6,71	0,00	0,00	12,18	0,47	8,39	0,00	0,00	15,01	0,60	19,94	0,00	0,00	19,28	0,82		
3.	Расход электроэнергии на проиав и хоанужды	МКВТЧ	1,66				1,66	0,00					0,00						
4.	Полезный отпуск из сети	МКВТЧ		0,00	0,00	6,37	4,68		0,00	7,58	7,54	7,41	0,00	0,00	7,47	7,41			
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	МКВТЧ	4,68				4,68	7,54			7,54	7,41				7,41			
	из них:	МКВТЧ																	
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МКВТЧ																	
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
4.2.	потребителям оптового рынка	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
4.3.	сальдо переток в другие организации	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МКВТЧ	0,00					0,00					0,00						
5.	поверка	МКВТЧ																	

Главный энергетик

Kanevin

Каневин А.А.