

РОССИЯ, 346441, Ростовская область, г. Новочеркасск, улица Полевая, 7 Тел./факс: (8635) 22-53-50, 22-53-51, 22-53-71 e-mail: <u>sales@electromash.com</u>; <u>http://www.electromash.com</u>



# Преобразователь частоты (СПЧ) для испытаний трансформаторов

## и электрических машин СПЧ-300-1000G-6

Руководство по эксплуатации ЦАЕИ.435221.001 РЭ



						Содержание
рв.примен.	1	Назн	начение и	характеристики 4		
	2	Опи	сание и ра			
Пер	3	Исп	ользовани	нию		
	4	Опи	исание про	граммь	1 Test	tSPch12
	4	Техн	ническое о	бслужи	вани	e
	5	Xpa	нение			
	6	Тран				
Q	Л	ист р	й			
Справ						
ата						
цп.и д						
Пo,						
дубл.						
[HB.No						
N <u>e</u> V						
И.ИНВ.						
7B3aN						
ата						
цп.и да						
Под	Max -	Π	Хс	Π		ЦАЕИ.435221.001 РЭ
$\vdash$	изм Разра	лист б.	л⁰докум. Мусаев	110дп.	Дата	Преобразователь частоты (СПЧ) для Лит. Лист Листов
тодл.	Пров. Нач (	)тлепа	Королев			испытаний трансформаторов и элек- 2 39
∃B.Nº 1	Н.кон	тр				трических машин СПЧ-300-1000С-0
Шı						Руководство по эксплуатации

Руководство по эксплуатации предназначено для изучения работы Преобразователя частоты (СПЧ) для испытаний трансформаторов и электрических машин СПЧ-300-1000G-6, именуемого в дальнейшем «преобразователь или СПЧ» и содержит описание устройства и принципа действия, технические характеристики, а также сведения, необходимые для правильной эксплуатации (монтажа, работы, транспортирования, хранения и технического обслуживания) и поддержания его в постоянной готовности к использованию.

.и дал							
Подп							
Инв.№дубл.							
Взам.инв.№							
Подп.и дата							
одл.							
в.№ п						ЦАЕИ 435221 001 РЭ	Лист
Ин	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		3
				-	<u></u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

#### 1 Назначение и технические характеристики

1.1 Назначение

1.1.1 Преобразователь выполнен на основе мощных быстродействующих IGBT-транзисторов, позволяющих осуществлять высокочастотное широкоимпульсное регулирование выходного напряжения, явялется стабилизированным источником синусоидального напряжения с регулируемыми в широком диапазоне значениями уровня напряжения и частоты. Преобразователь предназначен для использования в качестве источника переменного тока для испытаний одно- и трехфазных трансформаторов, реакторов.

1.1.2 Преобразователь предназначен для:

- измерения потерь и тока холостого хода (частота 50 или 60 Гц) силовых трансформаторов мощностью до 6300 кВА с имитацией сети бесконечно большой мощности за счет компенсации высших гармоник тока нелинейной нагрузки и сохранением синусоидальной формы напряжения;

- измерения потерь и тока холостого хода (частота 50 или 60 Гц) с подавлением колебательных и апериодических переходных составляющих;

электрической испытания прочности напряжением изоляции промышленной частоты (частота 50 или 60 Гц) – при условии наличия испытательного высоковольтного трансформатора не входящего в комплект данного преобразователя – с функцией автоматического исполнять графики изменения выходного напряжения, обеспечивая необходимую скорость требуемую подъема/снижения напряжения, времени а также выдержку испытаний:

- испытания индуктированным напряжением повышенной частоты (частота до 200 Гц);

- специальных видов исптаний на частоте от 45 до 200 Гц с трехфазной или однофазной нагрузкой (проверка коэффициента трансформации, исптыаний на нагрев и др.).

1.2 Основные технические и эксплуатационные показатели

1.2.1 Основные технические характеристики:

				ЦАЕИ.435221.001 РЭ
г	№докум.	Подпись.	Дата	

Лист

4

Інв. № подл. Подп.и дата Взам.инв. № Инв. № дубл. Подп.и дата

Изм

Лис

<ul> <li>поминальная входная мощность</li> <li>1150 кВА;</li> <li>максимальное выходное напряжение (липейное трехфазное)</li> <li>660 B;</li> <li>диапазон изменения выходного напряжения</li> <li>33÷660 B;</li> <li>рабочий диапазон регулирования напряжения</li> <li>33÷660 B;</li> <li>форма выходного напряжения – синусондальная;</li> <li>диапазон изменения частоты выходного напряжения</li> <li>перегрузочная способность по току (кратковременно)</li> <li>+ 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная)</li> <li>1000 кВА/1000 к</li> <li>однофазный режим (полная/активная)</li> <li>об7 кВА/667 кВ'</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторама</li> <li>1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения к среднему отлича-</li> <li>етст от поддержания заданного значения напряжения к среднему отлича-</li> <li>ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения к действующему – в (v2±0,0</li> <li>соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситлов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным</li></ul>									
<ul> <li>максимальное выходное напряжение (линейное трехфазное) 660 В;</li> <li>днапазоп изменения выходного папряжения 33÷660 В;</li> <li>рабочий диапазон регулирования напряжения 33÷660 В;</li> <li>форма выходного напряжения – синусоидальная;</li> <li>диапазон изменения частоты выходного папряжения 45÷200 Гц;</li> <li>перегрузочная способпость по току (кратковременно) + 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная) 1000 кВА/1000 в</li> <li>однофазный режим (полная/активная) 667 кВА/667 кВ</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторама 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более ± 0,2 %</li> <li>отконение каждого линейного напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сиглов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных пужд;</li> <li>прочие запцить;</li> </ul>	- номинальная входная моц	(ность	1150 кВ	A;					
- диапазон изменения выходного напряжения       33*660 B;         - рабочий диапазон регулирования напряжения       33*660 B;         - форма выходного папряжения – сипусоидальная;       .         - диапазон изменения частоты выходного напряжения       45*200 Гц;         - перегрузочная способность по току (кратковременно)       + 5 %;         - номинальная выходная мощность:       .         трехфазный режим (полная/активная)       1000 кВА/1000 к         однофазный режим (полная/активная)       667 кВА/667 кВ         - режим работы – длительный;       .         - спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами         1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:         - точность поддержания заданного значения напряжения к ре соответ-         ствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже       ± 0,5 %         - отклонение действующего значения напряжения к среднему отлича-         ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более       ± 0,2 %         - отклонение каждого линейного напряжения к действующему – в (√2±0,0         соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2       .         - отклонение частоты выходного напряжения, не более       ± 0,2 %         1.2.3 Преобразователь обеспечивает:       .         - передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситг         лов диагно	- максимальное выходное н	апряжение (линейное трехфазное)	660 B;						
<ul> <li>рабочий диапазон регулирования напряжения 33÷660 В;</li> <li>форма выходного напряжения – сипусоидальная;</li> <li>диапазон изменения частоты выходного напряжения 45÷200 Гц;</li> <li>перегрузочная способность по току (кратковременно) + 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная) 1000 кВА/1000 г</li> <li>однофазный режим (полная/активная) 667 кВА/667 кВ</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздупное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения с среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение аблого линейного напряжения к среднему отличается от 1,2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сиглов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие запциты;</li> </ul>	- диапазон изменения выхо,	цного напряжения	33÷660	B;					
<ul> <li>форма выходного напряжения – сипуссидальная;</li> <li>диапазон изменения частоты выходного напряжения 45÷200 Гц;</li> <li>перегрузочная способность по току (кратковременно) + 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная)</li> <li>1000 кВА/1000 к</li> <li>однофазный режим (полная/активная)</li> <li>667 кВА/667 кВ</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-</li> <li>ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- рабочий диапазон регулир	ования напряжения	33÷660	B;					
<ul> <li>диапазон изменения частоты выходного напряжения 45÷200 Гц;</li> <li>перегрузочная способность по току (кратковременно) + 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная)</li> <li>1000 кВА/1000 н</li> <li>однофазный режим (полная/активная)</li> <li>667 кВА/667 кВ:</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличанется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситлов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>ирочи защиты;</li> </ul>	- форма выходного напряже	ения – синусоидальная;							
<ul> <li>перегрузочная способность по току (кратковременно) + 5 %;</li> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная)</li> <li>1000 кВА/1000 к</li> <li>однофазный режим (полная/активная)</li> <li>667 кВА/667 кВ</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами</li> <li>1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже</li> <li>± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-</li> <li>ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более</li> <li>± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифмети-</li> <li>ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более</li> <li>3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0</li> <li>соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более</li> <li>± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиты предреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиты при каричения питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- диапазон изменения часто	ты выходного напряжения	45÷200	Гц;					
<ul> <li>номинальная выходная мощность:</li> <li>трехфазный режим (полная/активная)</li> <li>1000 кВА/1000 в</li> <li>однофазный режим (полная/активная)</li> <li>667 кВА/667 кВ</li> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами</li> <li>1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответ-</li> <li>ствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже</li> <li>± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-</li> <li>ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более</li> <li>± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифмети-</li> <li>ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более</li> <li>3 %;</li> <li>отношение аплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0</li> <li>соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более</li> <li>± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- перегрузочная способност	ь по току (кратковременно)	+ 5 %;						
трехфазный режим (полная/активная)       1000 кВА/1000 в         однофазный режим (полная/активная)       667 кВА/667 кВ         - режим работы – длительный;       -         - спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами         1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:         - точность поддержания заданного значения напряжения – в соответ-         ствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже       ± 0,5 %         - отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-         ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более       ± 0,2 %         - отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифмети-         ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более       3 %;         - отклонение каждого линейного напряжения к действующему – в       (√2±0,0         соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2       - отклонение частоты выходного напряжения, не более       ± 0,2 %         1.2.3 Преобразователь обеспечивает:       - передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл         лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;       - наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п         авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;       - защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;       - защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;       - защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;	- номинальная выходная мо	щность:							
однофазный режим (полная/активная)       667 кВА/667 кВ         - режим работы – длительный;       -         - спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:         - точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже       ± 0,5 %         - отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-       ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более       ± 0,2 %         - отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифмети-       ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более       3 %;         - отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в       (√2±0,0         соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2       - отклонение частоты выходного напряжения, не более       ± 0,2 %         - передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сиглов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;       - наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п         авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;       - систему ограничения выходного тока инвертора;       - защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;         - защиту при нарушении питания собственных нужд;       - защиты;       - защиты;	трехфазный режим (полная	/активная)	1000 кВ	А/1000 кВт					
<ul> <li>режим работы – длительный;</li> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигплов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	однофазный режим (полная/активная) 667 кВА/667 кВт;								
<ul> <li>спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами 1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>порчие защиты;</li> </ul>	- режим работы – длительный;								
<ul> <li>1.2.2 Показатели качества выходных параметров преобразователя:</li> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситлов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>порчие защиты;</li> </ul>	- спасоб охлаждения – воздушное принудительное (встроенными вентиляторами).								
<ul> <li>точность поддержания заданного значения напряжения – в соответстствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и ситлов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	1.2.2 Показатели каче	ства выходных параметров преобра	зователя	•					
<ul> <li>ствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.1, не хуже ± 0,5 %</li> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигллов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- точность поддержания зад	анного значения напряжения – в со	ответ-						
<ul> <li>отношение действующего значения напряжения к среднему отличается от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 %</li> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигллов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	ствии с ГОСТ 3484.1-88 п. (	5.1.1, не хуже		$\pm$ 0,5 %;					
ется от 1,11 – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не более ± 0,2 % - отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифмети- ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %; - отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2 - отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 % 1.2.3 Преобразователь обеспечивает: - передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сити лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям; - наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе; - систему ограничения выходного тока инвертора; - защиту при коротком замыкании в объекте испытаний; - защиту при перегреве или отключении контура охлаждения; - защиту при нарушении питания собственных нужд; - прочие защиты;	- отношение действующего значения напряжения к среднему отлича-								
<ul> <li>отклонение каждого линейного напряжения от среднего арифметического трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 % 1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигллов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	ется от 1,11 – в соответстви	ии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.4, не бол	ee	$\pm$ 0,2 %;					
<ul> <li>ческого трех фаз – в соответствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не более 3 %;</li> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 % 1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигллов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- отклонение каждого линей	і́ного напряжения от среднего ариф	мети-						
<ul> <li>отношение амплитудного значения напряжения к действующему – в (√2±0,0 соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 % 1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигллов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	ческого трех фаз – в соотве	гствии с ГОСТ 3484.1-88 п. 6.1.2, не	: более	3 %;					
<ul> <li>соответствии с ГОСТ 1516.2-97 п. 7.2.2</li> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 % 1.2.3 Преобразователь обеспечивает: <ul> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>порчие защиты;</li> </ul> </li> </ul>	- отношение амплитудного	значения напряжения к действующ	ему – в	(√2±0,07);					
<ul> <li>отклонение частоты выходного напряжения, не более ± 0,2 %</li> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	соответствии с ГОСТ 1516.	2-97 п. 7.2.2							
<ul> <li>1.2.3 Преобразователь обеспечивает:</li> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>ащиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- отклонение частоты выход	цного напряжения, не более		± 0,2 %.					
<ul> <li>передачу сигналов управления из системы управления в инвертор и сигл лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям;</li> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	1.2.3 Преобразователи	ь обеспечивает:							
лов диагностики инвертора в систему управления по оптоволоконным кабелям; - наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ п авариях питающей сети и нагрузки, в том числе; - систему ограничения выходного тока инвертора; - защиту при коротком замыкании в объекте испытаний; - защиту при перегреве или отключении контура охлаждения; - защиту при нарушении питания собственных нужд; - прочие защиты;	- передачу сигналов у	правления из системы управления	в инверт	ор и сигна-					
<ul> <li>наличие комплекта защиты предотвращающего повреждение СПЧ павариях питающей сети и нагрузки, в том числе;</li> <li>систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	лов диагностики инвертора	в систему управления по оптоволог	конным в	сабелям;					
авариях питающей сети и нагрузки, в том числе; - систему ограничения выходного тока инвертора; - защиту при коротком замыкании в объекте испытаний; - защиту при перегреве или отключении контура охлаждения; - защиту при нарушении питания собственных нужд; - прочие защиты;	- наличие комплекта	защиты предотвращающего повр	оеждение	е СПЧ при					
<ul> <li>- систему ограничения выходного тока инвертора;</li> <li>- защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>- защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>- защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>- прочие защиты;</li> </ul>	авариях питающей сети и н	агрузки, в том числе;							
<ul> <li>защиту при коротком замыкании в объекте испытаний;</li> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- систему ограничени	я выходного тока инвертора;							
<ul> <li>защиту при перегреве или отключении контура охлаждения;</li> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- защиту при коротком замыкании в объекте испытаний.								
<ul> <li>защиту при нарушении питания собственных нужд;</li> <li>прочие защиты;</li> </ul>	- защиту при коротком замыкании в объекте испытании,								
- прочие защиты;	- зашиту при нарушен	ии питания собственных нужл.	,						
	- прочие защиты.								
Л				Лист					
Изм. Пист. Макакана Палянись. Пата	Изм Пист Матонан Полинов Поли	ЦАЕИ.435221.001 Р	Э	5					

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.

- защиту по входному току, обеспечивающую выдачу сигналов на отключение выключателя на стороне питающей сети входного согласующего трансформатора.

1.3 Назначенный полный срок службы преобразователя – не менее 10 лет.

1.4 Наработка на отказ преобразователя – не менее 1000 ч.

1.5 Питание преобразователя осуществляется от сети переменного тока напряжением (690±69) В и частотой (50±1) Гц.

1.6 Условия эксплуатации преобразователя:

- температура эксплуатации от +1 до +35 °C;

от +1 до +50 °С;

- относительная влажность воздуха (при t = +20 °C), не более 80 %;

- высота над уровнем моря, не более 1000 м;

- температура хранения

- вид климатического исполнения – УХЛ, категория 4 по ГОСТ 15150-69;

- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая токопроводящих или химически активных газов в концентрациях, разрушающих изоляцию и метал, содержание токопроводящей пыли не более 0,7 мг/м<sup>3</sup>.

1.7 Состав изделия

1.7.1 Состав преобразователя соответствует таблице 1.1

Таблица 1.1

Взам.инв.№ Инв.№дубл. Подп.и дата

Подп.и дата

Инв. № подл.

		O	бозначение	e		Наименование	Кол.,	Зав №	Примеч	ia-
			изделия			изделия	ШТ.		ние	
		ЦАЕИ	1.435221.00	01	Прео	бразователь частоты				
						<ol> <li>для испытаний транс-</li> </ol>	1			
				форматоров и электрических						
	_					н СПЧ-300-1000G-6				
					Опто	преобразователь SNR-	1			
						100A-V2	Ком.			
					Опто	волокно	20м			
						ллограф АКИП-72204А	1			
					Кноп	ка аварийная выносная	1			
					USB-	flash накопитель с ПО	1			
					Эксплуатационная документация					
		ЦАЕИ	1.435221.00	01РЭ	Руко	зодство по эксплуатации	1			
		ЦАЕИ	1.435221.00	01ПС	Пасп	орт	1			
									•	1
							<b>2</b> 1 001 T			Лист
		Unit II	X	<b>.</b>		ЦАЕИ.4352	221.001 H	<b>Y</b>	-	6
1		изм Лист	№докум.	Подпись.	Дата	ata				

1.8 Габаритные размеры и масса

Габаритные размеры - 4300х2140х900

Масса - 5400 кг

1.9 Маркировка

1.9.1. Преобразователь имеет на лицевой панели корпуса табличку с надпи-

сями:

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.

- наименование преобразователя СПЧ;

- год выпуска;

- заводской номер;
- габаритные размеры;
- основные параметры;
- масса.

У клемм заземления указан знак «—».

							Лист
	Изм	Лист	Nºлokvm.	Полпись	Лата	ЦАЕИ.435221.001 РЭ	7
		Filler	ладокуш.	подшиев.	Aara		

### 2 Описание и работа

2.1 Конструктивно преобразователь представляет пять металлических шкафов установленных на общей раме, общий вид преобразователя показан на рисунке 2.1.



Рисунок 2.1

В крайнем левом шкафу расположены: вводные шины, вводной автомат, клеммы подключения выносной аварийной кнопки, выпрямительное устройство, источники питания собственных нужд, на двери расположен вольтметр входной сети.

В трех средних шкафах расположены инверторные ячейки и трансформаторы, на двери среднего шкафа расположена панель оператора и аварийная кнопка.

В крайнем правом шкафу расположены выходной фильтр, выходной автомат, выходные шины, ПЛК (программируемый логический контроллер), оптопреобразователь Ethernet, измеритель параметров трехфазной сети, измерительные преобразователи.

2.2 Функциональная схема показана на рисунке 2.2.

Входное напряжение через входной автомат подается на выпрямитель где происходит преобразование переменного напряжения в выпрямленное. Выпрямленное напряжение сглаживается конденсаторами инверторных ячеек ИНВ1-ИНВ3.

17				
Изм	Лист	№локум.	Полпись.	Лата

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

**Чнв.№** подл.

Лист

8



Рисунок 2.2

В инверторных ячейках ИНВ1-ИНВ3 под управлением ШИМ-котроллера происходит преобразование сглаженного выпрямленного напряжения в высокочастотное переменное напряжение. Далее, через трансформаторы высокочастотное переменное напряжение поступает на сглаживающие конденсаторы, где происходит формирование трехфазного синусоидального напряжения заданного напряжения и частоты.

Синусоидальное напряжение поступает на фильтр радиопомех, где происходит исключение высокочастотной помехи, далее через выходной автомат напряжение поступает на выходные шины.

Программируемый логический контроллер (ПЛК) служит для согласования всех элементов преобразователя между собой, через него происходит задание всех параметров работы преобразователя с ПК и панели оператора, также ПЛК постоянно следит за всеми параметрами преобразователя и формирует необходимые сигналы управления.

Инв.№ подл.	Подп.и дата	Взам.инв.№	Инв.№дубл.	Подп.1

дата

Изм	Лист	№локум.	Полпись.	Лата

9

ИПСН типа МЭ210-701представляет собой стандартный измерительный прибор – измеритель параметров электросети, служит для измерения параметров выходного напряжения и передачи их в ПЛК.

ПК и панель оператора служат для отображения параметров преобразователя и управления им.

### 3 Использование по назначению

3.1 Меры безопасности

3.1.1 Эксплуатацию преобразователя должны осуществлять лица, знающие правила эксплуатации электроустановок, изучившие РЭ, аттестованные и допущенные приказом руководителя к работе.

3.1.2 Запрещается эксплуатация преобразователя с механическими повреждениями, а также при отключенном заземлении.

3.1.3 При подготовке преобразователя к работе должны быть выполнены все требования настоящего РЭ и ПУЭ.

3.1.4 Подсоединение кабелей к преобразователю и их отсоединение необходимо производить при отключенном напряжении питания преобразователя.

3.1.5 Все работы, связанные с заменой отказавших элементов производить только при снятом напряжении.

При этом следует иметь виду, что после снятия напряжения на емкостях сохраняется заряд, необходимо дождаться разряда емкостей в течении 30 минут.

3.2 Подготовка к использованию

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

<u>Инв. №</u> подл.

3.2.1 Вынуть преобразователь из упаковки, проверить комплектность, внимательно изучить руководство по эксплуатации.

3.2.2 Произвести внешний осмотр и убедиться в отсутствии внешних повреждений элементов преобразователя.

3.2.3 Установить преобразователь на прочное ровное основание, при этом требуется обеспечить необходимое пространство для нормальной работы вентиляции и возможности обслуживания.

Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата

Исключить возможность попадания посторонних предметов в вентиляционные отверстия.

3.2.4 Открыть дверь шкафа выходного напряжения (крайний правый шкаф), снять защитную крышку, подключить заземление к шине заземления.

К колодке «Аварийная кнопка» (контакты 3,4) подключить выносную аварийную кнопку или концевик пользователя или перемычку.

При подключении преобразователя к ПК напрямую, подключить оптопреобразователь к разъему ПЛК Ethernet3 (заводское состояние). При подключении преобразователя к ПК через роутер подключить оптопреобразователь к разъему ПЛК Ethernet4.

Подключить оптоволоконный кабель к оптопреобразователю.

Подключить к выходным шинам нагрузку.

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

3.2.5 Открыть дверь шкафа входного напряжения (крайний левый шкаф), снять защитную крышку, подключить заземление к шине заземления.

К колодке «Аварийная кнопка» (контакты 1,3) подключить выносную аварийную кнопку или концевик пользователя или перемычку.

К колодке «Входной автомат» (контакты 1,3) подключить провода для контроля состояния входного автомата.

Подключить к входным шинам питание, подключение нейтрали обязательно.

Не подключать аварийную кнопку не допускается.

3.2.6 Протянуть оптоволоконный кабель к ПК или роутеру, подключить его к ПК или роутеру через оптопреобразователь.

3.2.7 Подать питание на преобразователь, включить входной автомат, работать с ПК или панели оператора.

одл.							
М <sup>оп</sup>							Лист
HB.						ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
И	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		11

#### 4 Описание программы TestSPch

4.1 Назначение программы

Основным назначением программы является управление оборудованием преобразователя, обеспечение информационного обмена с программируемым логическим контроллером (ПЛК), измерительными приборами и частотным преобразователям.

Основные функции программы:

- обеспечение удобного интерфейса для оператора, выполняющего испытания электрических машин;

- выбор проводимого испытания;

- отображение текущих параметров на экране монитора ПК во время проведения испытания;

- возможность завершения испытания по команде оператора;

- вывод результатов измерений, действий оператора и текущего состояния СПЧ на экран монитора и сохранение их в «лог» файл;

- контроль аварийных и внештатных ситуаций.

Программное обеспечение для ПК и панели оператора имеет одинаковые структуру и алгоритм работы, однако программное обеспечение для ПК позволяет отображать больше информации и вести запись в «лог» файл.

4.2 Установка и запуск программы

Лата

Скопировать файлы с поставляемого носителя в удобное расположение пользовательского ПК.

Для корректного отображения данных «лог» файла необходимо выполнить следующие настройки Windows: Панель управления ► Часы и регион ► Региональные стандарты ► Дополнительные параметры... ► Вкладка «числа» - откроется окно рисунок 4.1. Установить значение параметров «Разделитель целой и дробной части:» - «.» (точка), «Разделитель элементов списка:» - «,» (запятая). Нажать кнопки «Применить» и «ОК».

	Изм	Лист	№докум.	Подпи

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.

### ЦАЕИ.435221.001 РЭ

исла	Денежная един	ица Время Дата		
Обра	азцы			
Поло	жительное:	123 456 789.00	Отрицательное: -123	456 789.00
Разд	елитель целой і	и дробной части:		~
Кол	ичество дробны	х знаков:	2	~
Разд	елитель групп р	разрядов:		~
Груг	ппировка цифр г	по разрядам:	123 456 789	~
При	знак отрицатель	ьного числа:	-	~
Фор	мат отрицателы	ных чисел:	-1.1	~
Выв	од нулей в нача	ле числа:	0.7	~
Разд	елитель элемен	тов списка:		~<
Сист	тема единиц:		Метрическая	~
Циф	ры, соответству	ющие региону:	0123456789	~
Исп	ользовать местн	ные цифры:	Никогда	~
На: пар	жмите кнопку "( раметры по умо	Сбросить", чтобы восста илчанию для чисел, дене	ановить жной единицы,	Сбросить

Рисунок 4.1

Запустить файл TestSPch.exe, откроется окно рисунок 4.2

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.



### Рисунок 4.2

При работе с СПЧ через порт Ethernet3 ввести IP адрес для порта Ethernet3, указанный на панели оператора, рисунок 4.5. При работе с СПЧ через порт Ethernet4 (при работе через роутер) ввести IP адрес для порта Ethernet4, указанный на панели оператора, рисунок 4.5. Не ранее чем через минуту после подачи питания на СПЧ нажать кнопку «Подключится».

При успешном подключении отобразиться окно рисунок 4.3, нажать кнопку «Начать испытания».

При подачи питания на СПЧ на панели оператора будет отображаться окно рисунок 4.4

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		13



Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Анв. Nº подл.

🛃 Настройки испытаний					- 🗆 🗙
Илет исть	пание Ипе	I NCITH	ание	Ипет и	спытание
идет испы	Настройки	зашит пр	евышения	гока	CIBILANNE
Опыт XX		Ограничение напряжения	Плавное выключение	Отключение контактора	Окно измерений
Опыт КЗ	Опыт ХХ	20	40	99	
onbit to	Опыт КЗ	20	40	99	Сохранить данные настройки в файл
Испытание	Испытание	20	40	99	пастронки в фанл
переменным напряжением 50Гц	переменным напряжением 50Гц				Прочитать данные настройки из файла
Испытание	Испытание	20	40	99	
напряжением	индуктированным напряжением				
Ручной режим	Ручной режим	20	40	99	
Защиты тока	Внес	сти изменения	Отменить измен	нения	стоп

Рисунок 4.6

настройки защит превышения тока для каждого вида испытаний. После ввода требуемых значений необходимо нажать кнопку «Внести изменения».

При необходимости установленные настройки можно сохранить в файл нажав кнопку «Сохранить данные настройки в файл» и выбрать путь для сохранения.

При наличии файла с сохраненными данными настроек, настройки можно загрузить нажав кнопкой «Прочитать данные настройки из файла»

Аналогичные действия, но без возможности сохранить и прочитать в/из файла, выполняются с панели оператора нажатием кнопок Параметры ►Защиты тока, рисунок 4.7. Нажав кнопку «Справка», отобразится окно подсказок для настройки защит - рисунок 4.8.

							1	l4:57:08				
						Ограничение напряжения по току	Плавное выключение	Отключение контактора				
		Опыт ХХ				0.00	0.00	0.00				
		Опыт КЗ				0.00	0.00	0.00				
		Испытани	е перемен	ным на	пряжением 50Гц	0.00	0.00	0.00				
		Испытани	е индукти	рованн	ым напряжением	0.00	0.00	0.00				
		Ручной ре	жим			0.00	0.00	0.00				
Справка Выход Защиты тока Безопасность Система СТОП Рисунок 4.7												
							5001 001 F		Лист			
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		ЦАЕИ.435221.001 РЭ						



На панели оператора во вкладке Параметры ►Система необходимо задать дату, время, а также можно изменить яркость экрана, рисунок 4.11.



Далее выбирается вкладка необходимого испытания, на панели оператора для этого необходимо нажать кнопку «Начать испытания» отобразиться окно рисунок 4.12.



Опыт холостого хода

Нажать кнопку «Опыт XX» на ПК откроется окно рисунок 4.13 на панели оператора рисунок 4.14.



Рисунок 4.14

В данных окнах необходимо задать необходимые защиты по току и напряжению, задать значение требуемого линейного напряжения и его частоту, а также скорость нарастания напряжения и время его удержания.

При работе с ПК значение которые корректируются, меняют цвет фона с синего на коричневый, для того чтобы изменения вступили в силу необходимо

							Лист
						ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
ŀ	Ізм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		18

Инв. № подл. Подп.и дата Взам.инв. № Инв. №дубл. Подп.и дата

нажать кнопку «Внести изменения», при работе с панели оператора изменения вступают в силу при вводе с виртуальной клавиатуры и нажатии кнопки «Ent».

При работе с ПК данные настройки можно сохранить в файл, а при наличии файла загрузить их.

Нажать кнопку «Начать испытания» на ПК откроется окно рисунок 4.15 на панели оператора рисунок 4.16.



Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Тодп.и дата

Инв. № подл

При работе с ПК начнется запись «лог» файла в папку «Log», расположенную в папке с исполняемым файлом.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

По нажатию кнопки «Пуск» начнутся испытания с заданными параметрами – рисунок 4.17.

📲 Настройки испытаний				– 🗆 🗙
Безопасность				
Идет испытание	Идет	испытание	Идет и	испытание
Испытание опыта холостого хода		Проведение	испыта	ния
	Bpe	мя работы, с	38	Окно измерений
	Час	тота, Гц	50.003	
Время работы, с	38 Cpe	днее линейное напряжение, В	99.726	Остановить
	Сре	дний фазный ток, А	9.1463	отображение
	Сум	марная активная мощность, кВт	0.5207	данных
	Сум	марная реактивная мощность, кВа	ap 1.492	
	Сум	марная полная мощность, кВА	1.581	Сохранить данные
	Ман	симальная температура ПЧ, °C	25.7	в файл
	Сре	днее входное напряжение, В	671.1	
	Испы Ожид Запуз Устан Пров	тание опыта холостого хода file: Log from 2022.0 ание пуска ж испытания ювка напряжения здение испытания	13.29 (11.24.07).csv	
👲 стоп			¢	) стоп

#### Рисунок 4.17

В окне слева буде строится схематический график изменения напряжения и тока, в окне посередине будут выводится измеренные значения основных параметров, нажатие кнопки «Остановить отображение данных» приведет к фиксации измеренных значений, после чего, нажатием кнопки «Сохранить данные в файл» и выбрав путь для сохранения, можно сохранить зафиксированные показания в файл формата таблицы Excel.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

Для досрочного завершения испытания нажать кнопку «Стоп» / «Закончить испытание».

Для выхода в главное меню нажать кнопку «Выход», для повторного проведения испытания нажать кнопку «Пуск».

							Лист
_ L						ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
- F	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		20

Опыт короткого замыкания

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Чнв.№ подл.

Нажать кнопку «Опыт КЗ» на ПК откроется окно рисунок 4.18 на панели оператора рисунок 4.19.



Рисунок 4.19

В данных окнах необходимо задать необходимые защиты по току и напряжению, задать значение требуемого линейного напряжения и его частоту, а также скорость нарастания напряжения и время его удержания.

					IIAEU 425221 001 DO	Лист
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	пись. Дата	ЦАЕИ.435221.001 РЭ	21

При работе с ПК значение которые корректируются, меняют цвет фона с синего на коричневый, для того чтобы изменения вступили в силу необходимо нажать кнопку «Внести изменения», при работе с панели оператора изменения вступают в силу при вводе с виртуальной клавиатуры и нажатии кнопки «Ent».

При работе с ПК данные настройки можно сохранить в файл, а при наличии файла загрузить их.

Нажать кнопку «Начать испытания» на ПК откроется окно рисунок 4.20 на панели оператора рисунок 4.21.



Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

**Лнв.№** подл

При работе с ПК начнется запись «лог» файла в папку «Log», расположенную в папке с исполняемым файлом.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

По нажатию кнопки «Пуск» начнутся испытания с заданными параметрами – рисунок 4.22.

🔡 Настройки испытаний		– 🗆 🗙
Безопасность		
Идет испытание	Идет испытание И	[дет испытание
Испытание опыта	Проведение	испытания
короткого закыкания	Время работы, с	5 Окно измерений
	Частота, Гц	50
Время работы, с	5 Среднее линейное напряжение, В	99.9
	Средний фазный ток, А	9.166 отображение
	Суммарная активная мощность, кВт	0.5233 данных
	Суммарная реактивная мощность, кВар	1.4952
	Суммарная полная мощность, кВА	1.5854 Сохранить данные
	Максимальная температура ПЧ, °С	<mark>28.8</mark> в файл
	Среднее входное напряжение, В	665.9
	Испытание опыта короткого замыкания file: Log from 2022 Ожидание пуска Запуск испытания	2.03.29 (12.13.35).csv ^
	Установка напряжения Проведение испытания	
_		
		A AMAR

### Рисунок 4.22

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв. № подл.

В окне слева буде строится схематический график изменения напряжения и тока, в окне посередине будут выводится измеренные значения основных параметров, нажатие кнопки «Остановить отображение данных» приведет к фиксации измеренных значений, после чего, нажатием кнопки «Сохранить данные в файл» и выбрав путь для сохранения, можно сохранить зафиксированные показания в файл формата таблицы Excel.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

Для досрочного завершения испытания нажать кнопку «Стоп» / «Закончить испытание».

Для выхода в главное меню нажать кнопку «Выход», для повторного проведения испытания нажать кнопку «Пуск».

							Лист
						ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		23

Испытание переменным напряжением 50Гц

Нажать кнопку «Испытание переменным напряжением 50Гц» на ПК откроется окно рисунок 4.23 на панели оператора рисунок 4.24.



Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Тодп.и дата

**Лнв.№** подл.

В данных окнах необходимо задать необходимые защиты по току и напряжению, задать количество шагов (этапов) задать значение требуемого линейного напряжения для каждого этапа, а также скорость нарастания напряжения и время его удержания для каждого шага. Максимальное количество шагов – 32, частота в данном испытании фиксирована – 50Гц.

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		24

При работе с ПК значение которые корректируются, меняют цвет фона с синего на коричневый, для того чтобы изменения вступили в силу необходимо нажать кнопку «Внести изменения», при работе с панели оператора изменения вступают в силу при вводе с виртуальной клавиатуры и нажатии кнопки «Ent».

При работе с ПК данные настройки можно сохранить в файл, а при наличии файла загрузить их.

Нажать кнопку «Начать испытания» на ПК откроется окно рисунок 4.25 на панели оператора рисунок 4.26.



Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Тодп.и дата

**Лнв.№** подл

При работе с ПК начнется запись «лог» файла в папку «Log», расположенную в папке с исполняемым файлом.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

По нажатию кнопки «Пуск» начнутся испытания с заданными параметрами – рисунок 4.27.



#### Рисунок 4.27

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

**Лнв.№** подл.

В окне слева буде строится схематический график изменения напряжения и тока, в окне посередине будут выводится измеренные значения основных параметров, нажатие кнопки «Остановить отображение данных» приведет к фиксации измеренных значений, после чего, нажатием кнопки «Сохранить данные в файл» и выбрав путь для сохранения, можно сохранить зафиксированные показания в файл формата таблицы Excel.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

Для досрочного завершения испытания нажать кнопку «Стоп» / «Закончить испытание».

Для выхода в главное меню нажать кнопку «Выход», для повторного проведения испытания нажать кнопку «Пуск».

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		26

Испытание индуктированным напряжением

Нажать кнопку «Испытание индуктированным напряжением» на ПК откроется окно рисунок 4.28 на панели оператора рисунок 4.29.



В данных окнах необходимо задать необходимые защиты по току и напряжению, задать количество шагов (этапов) задать значение требуемого линейного напряжения для каждого этапа, а также скорость нарастания напряжения и время его удержания для каждого шага, задать частоту. Максимальное количество шагов – 32.

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		27

Инв. № подл. Подп.и дата Взам.инв. № Инв. №дубл. Подп.и дата

При работе с ПК значение которые корректируются, меняют цвет фона с синего на коричневый, для того чтобы изменения вступили в силу необходимо нажать кнопку «Внести изменения», при работе с панели оператора изменения вступают в силу при вводе с виртуальной клавиатуры и нажатии кнопки «Ent».

При работе с ПК данные настройки можно сохранить в файл, а при наличии файла загрузить их.

Нажать кнопку «Начать испытания» на ПК откроется окно рисунок 4.30 на панели оператора рисунок 4.31.



Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Тодп.и дата

Инв. № подл

При работе с ПК начнется запись «лог» файла в папку «Log», расположенную в папке с исполняемым файлом.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

По нажатию кнопки «Пуск» начнутся испытания с заданными параметрами – рисунок 4.32.



## Рисунок 4.32

В окне слева буде строится схематический график изменения напряжения и тока, в окне посередине будут выводится измеренные значения основных параметров, нажатие кнопки «Остановить отображение данных» приведет к фиксации измеренных значений, после чего, нажатием кнопки «Сохранить данные в файл» и выбрав путь для сохранения, можно сохранить зафиксированные показания в файл формата таблицы Excel.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

Для досрочного завершения испытания нажать кнопку «Стоп» / «Закончить испытание».

Для выхода в главное меню нажать кнопку «Выход», для повторного проведения испытания нажать кнопку «Пуск».

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		29

Ручной режим

Нажать кнопку «Ручной режим» на ПК откроется окно рисунок 4.33 на панели оператора рисунок 4.34.



Рисунок 4.34

В данных окнах необходимо задать необходимые защиты по току и напряжению, задать требуемые начальные значения линейного напряжения и частоты.

При работе с ПК значение которые корректируются, меняют цвет фона с синего на коричневый, для того чтобы изменения вступили в силу необходимо

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		30

нажать кнопку «Внести изменения», при работе с панели оператора изменения вступают в силу при вводе с виртуальной клавиатуры и нажатии кнопки «Ent».

При работе с ПК данные настройки можно сохранить в файл, а при наличии файла загрузить их.

Нажать кнопку «Начать испытания» на ПК откроется окно рисунок 4.35 на панели оператора рисунок 4.36.



Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв. № подл.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

По нажатию кнопки «Пуск» начнутся испытания с заданными начальными параметрами – рисунок 4.37.



#### Рисунок 4.37

В окне слева расположена область управления для изменения напряжения и частоты: для увеличения напряжения или частоты необходимо нажать соответствующую кнопку ▲, для уменьшения напряжения или частоты необходимо нажать соответствующую кнопку ▼, величина шага изменения задается соответствующим ползунком. Изменять напряжение и частоту можно путем ввода конкретных значений в соответствующие области с подтверждением кнопкой Ent или отменой кнопкой Esc.

В окне посередине будут выводится измеренные значения основных параметров, нажатие кнопки «Остановить отображение данных» приведет к фиксации измеренных значений, после чего, нажатием кнопки «Сохранить данные в файл» и выбрав путь для сохранения, можно сохранить зафиксированные показания в файл формата таблицы Excel.

В строке статуса и окне сообщение будет отображаться текущее состояние СПЧ.

Для завершения испытания нажать кнопку «Стоп» / «Закончить испытание».

Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата

Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв. № подл

Для выхода в главное меню нажать кнопку «Выход», для повторного проведения испытания нажать кнопку «Пуск».

Общие сведения

При проведении любого из испытаний с ПК при нажатии кнопки «Окно измерений» откроется окно рисунок 38, на котором отображаются параметры измеренные прибором МЭ210-701, а также основные параметры преобразователя частоты.





При проведении любого из испытаний с панели оператора при нажатии кнопки «Состояние ПЧ» откроется окно рисунок 39, на котором отображаются основные параметры преобразователя частоты.



В таблице 4.1 приведены возможные сообщения о нештатных событиях и их описание.

Таблица 4.1

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.

Сообщение	Реакция	Возможные причины			
Ошибка связи с ПЧ	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Обрыв кабеля связи ПЛК и ПЧ, неисправность ПЛК, неисправность ПЧ			
Ошибка связи с МЭ210-701	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Обрыв кабеля связи ПЛК и МЭ210-701, неисправ- ность ПЛК, неисправ- ность МЭ210-701			
Ошибка связи с компьютером	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Обрыв кабеля связи ПЛК и оптопреобразователя обрыв оптоволокна, неис- правность ПЛК, неис- правность оптопреобразо- вателей			
Аварийная кнопка	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Нажата выносная аварий- ная кнопка или аварийная кнопка на двери СПЧ			
Дверь шкафов	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Открыта хотя бы одна дверь СПЧ, неисправ- ность концевиков дверей			
Аварийная кнопка в про- грамме	В соответствии с на- стройками во вкладке «Безопасность»	Нажата аварийная кнопка в программе на ПК или на панели оператора			
Выходной контактор	Не возможность пе- рейти в режим «Пуск»	Выходной автомат от- ключен/включен вруч- ную, неисправность вы- ходного автомата			
Перегрев	Остановка преобразо- вателя частоты	Перегрев трансформато- ров-неисправность систе- мы вентиляции			
Перегрев в ПЧ	Остановка преобразо- вателя частоты	Перегрев силовых моду- лей-неисправность систе- мы вентиляции			
Ошибка в ПЧ	Остановка преобразо- вателя частоты	Неисправность ПЧ, сооб- щить изготовителю код ошибки из окна рисунок 38,39			
Превышение тока 1 уровня	Не возможность даль- нейшего повышения напряжения	Не правильные действия оператора			
	ЦАЕИ.4352	221.001 РЭ <u>Лист</u> 34			

Продолжение таблицы 4.1				
Превышение тока 2 уровня	Плавное выключение	Не правильные действия		
1 71	преобразователя	оператора		
Превышение тока 3 уровня	Отключение входного	Не правильные действия		
	автомата	оператора		
	Не возможность даль-	Не правильные действия		
Максимальное напряжение	нейшего повышения	оператора		
	напряжения			

Для сброса ошибки нажать кнопку «Пуск».

#### 4 Техническое обслуживание

4.1 Меры безопасности

Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Інв.№ подл.

При поведении технического обслуживания преобразователя должны соблюдаться общие требования по безопасности при эксплуатации электроустановок до 1000 В.

Категорически запрещается проводить техническое обслуживание при включенном электропитании. Во время технического обслуживания и ремонтов преобразователя должен быть полностью обесточен, при этом следует иметь виду, что после снятия напряжения на емкостях сохраняется заряд, необходимо дождаться разряда емкостей в течении 30 минут.

4.2 Порядок технического обслуживания

4.2.1 К обслуживанию преобразователя допускают лица, изучившие настоящее руководство по эксплуатации и прошедшие необходимый инструктаж.

Преобразователь должен подвергаться проверке технического состояния через каждые 1000 ч работы, но не реже одного раза в год. При этом должен быть произведен осмотр элементов преобразователя. При осмотре элементов преобразователя необходимо протереть контакты разъемных соединителей материей, смоченной спиртом, и при помощи кисточки удалить пыль.

4.2.2 Для проведения профилактических (регламентных) работ применяются следующие материалы:

- спирт этиловый ГОСТ 18300-87, г	
- материя хлопчатобумажная ГОСТ 9412-93, дм <sup>2</sup>	10;
- кисточка мягкая, шт.	2.

						Лист
					ЦАЕИ.435221.001 РЭ	
Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		35

Трудоемкость регламентных работ преобразователя в целом не превышает 2 человеко-часа.

4.2.3 Эксплуатация СПЧ с поврежденными деталями и другими неисправностями категорически запрещается.

4.2.4 Порядок технического обслуживания включает:

а) поддержание преобразователя в чистоте, особенно соединителей;

б) периодические профилактические осмотры.

4.2.5 Преобразователь в течение всего периода эксплуатации подвергается профилактическому осмотру на месте эксплуатации.

4.2.6. Профилактический осмотр на месте эксплуатации проводится не реже одного раза в три месяца обслуживающим персоналом и включает в себя внешний осмотр и проверку работоспособности.

Внешний осмотр предусматривает проверку:

а) состояния лакокрасочных покрытий;

б) сохранности пломб;

 в) состояния шины соединяющей корпус объекта с корпусом преобразователя;

г) отсутствия вмятин, видимых механических повреждений, пыли, грязи;

д) состояния электрических соединений.

4.2.7. Во время профилактических осмотров очищают контакты электрических соединителей (кисточкой или хлопчатобумажной материей, смоченной спиртом этиловым), удаляют пыль.

L							
							Лист
						UAEU 425221 001 DA	
						ЦАЕИ.455221.001 Г.5	
	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		36

## 5 Хранение

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

5.1.Правила хранения

Хранение преобразователя допускается в условиях 1(Л), приведенных в ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 23216-78.

Преобразователь хранится в герметичной внутренней упаковке без транспортной тары. Срок хранения – 5 лет.

Хранение преобразователя в герметичной внутренней упаковке проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 23216-78. Штабелирование при хранении не допускается.

Консервация и упаковка преобразователя обеспечивают сохраняемость его при транспортировании в условиях 8 (ОЖЗ) и хранении в условиях 1(Л), приведенных в ГОСТ 15150-69 раздел 10.

в.№ подл.							
.N <u>е</u> п							Лист
Инв.Л	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата	ЦАЕИ.435221.001 РЭ	37

## 6 Транспортирование

Подп.и дата

Инв. №дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

6.1 Преобразователь допускается транспортировать автомобильным транспортом. Условия транспортирования допускают в части воздействия механических факторов С по ГОСТ 23216-78, в части воздействия климатических факторов - 8 (ОЖ3) по ГОСТ 15150-69.

6.2 Размещение и крепление при транспортировании производить в соответствии с требованиями нормативно-технических документов транспортных организаций, категорически запрещается кантовать или ставить боковыми и верхними стенками вниз, возможность смещения или соударения транспортной тары.

6.3. При погрузочно-разгрузочных операциях и транспортировании необходимо соблюдать требования манипуляционных знаков в соответствии с ГОСТ 14192-96, нанесенных на упаковку.

τ'n.													
							Лист						
HB.						ЦАЕИ.435221.001 РЭ							
T7	Изм	Лист	№докум.	Подпись.	Дата		38						
							,						

# Лист регистрации изменений

		Ном	ера лист	ов (стра	ниц)	Всего		Входящий		
I	№				аннули-	листов		№ сопро-		
I	Изм	изменен-	заме-	новых	рованных	(страниц)	№ докум.	водитель-	Подпись	Дата
I		ных	ненных			в докум.		ного докум.		
I								и дата		
_										
ŀ										Лист
Г							ПАЕИ 435221	001 P. <del>3</del>		I

Подп.и дата

Инв.№дубл.

Взам.инв.№

Подп.и дата

Инв.№ подл.

По,п.и дата								
Инг.№дубл.								
Подп.иВзан.инв.№								
Инв№ подл.								40
	Изм	Пист	Novorani	Полина	Пото	ЦАЕИ.435221.001 РЭ	)	Лист