

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ҒЫЛЫМ ЖӘНЕ ЖОГАРЫ БІЛІМ МИНИСТРЛІГІ  
ТОРАЙҒЫРОВ УНИВЕРСИТЕТИ**

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН  
ТОРАЙҒЫРОВ УНИВЕРСИТЕТ**

**ЖАС ФАЛЫМДАР, МАГИСТРАНТТАР,  
СТУДЕНТТЕР МЕН МЕКТЕП ОҚУШЫЛАРЫНЫҢ  
«XXIII СӘТБАЕВ ОҚУЛАРЫ» АТТЫ  
ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ФЫЛЫМИ КОНФЕРЕНЦИЯСЫНЫҢ  
МАТЕРИАЛДАРЫ**

**МАТЕРИАЛЫ  
МЕЖДУНАРОДНОЙ НАУЧНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ  
МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ, МАГИСТРАНТОВ,  
СТУДЕНТОВ И ШКОЛЬНИКОВ  
«XXIII САТПАЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ»**

**ТОМ 9**

**ПАВЛОДАР  
2023**

**Редакция ақасынын бас редакторы:**

Садыков Е. Т., ә.ғ.д., профессор, «Торайтыров университеті» КЕАК باсқарма

Төрагасы – Ректор

**Секция 1**  
**Энергетиканың дамуы /**  
**Развитие энергетики**

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УСТРОЙСТВ КОМПЕНСАЦИИ  
РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ И ИХ ВЛИЯНИЕ НА  
ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ**

**Редакция:**

Ержанов Н. Т., б.ғ.д., профессор, «Торайтыров университеті» КЕАК науқылы  
жұмыс жөне халықаралық ынтымактастық жөнділгі -Басқарма мүшесі-проректор  
Ахметов К. К., Бегимтаев А. И., Бексентов Г. К., Испулов Н. А., Кислов А. П.,  
Колесников Ю. Ю., Абипов К. К., Шакарманова М. П., Крылбаева М. С.,  
Исanova Б. К., Ибраева А. Д.

**Жауапты хатындар:**

Айтмагамбетова Г. А., Акимбекова Н. Ж., Алимова Ж. С., Арынова Ш. Ж.,  
Ахметов Д. А., Ашқина А. А., Бармина Е. Ю., Бақаева С. А., Бейсембаева А. К.,  
Белебиева К. К., Боранкулова Б. Е., Даңапаралиева М. Р., Джусупова Э. М.,  
Жакубаева Б. Б., Жумабекова Д. К., Жуманасаева Р. О., Зарипов Р. Ю.,  
Исanova Б. Ш., Искакова З. С., Казбеков Е. Ж., Клошина З. В., Кривец О. А.,  
Нуртожина Б. В., Ордаばева Ж. Е., Сарбасов А. К., Сунтаева З. Т., Таничев К. С.,  
Тапалчинова А. С., Титанов Ж. Е., Токтарбекова А. Б., Толокольникова Н. И.,  
Фазылдинова Ж. К., Шабанбаева А. Г., Шагиева Г. Т.

**Ж64 «XXIII Сәтбаев оқулары» атты Халықаралық науқылыш конференцияның  
материалдары. – Павлодар : Торайтыров университеті, 2023.**

ISBN 978-601-345-364-4 (жапы)

Т. 9 «Жас галымдар». – 2023. – 315 б.

ISBN 978-601-345-355-2

**Использование устройств компенсации реактивной мощности  
для снижения показателей энергоэффективности.**  
Для рассмотрения данного метода была выбрана Аксуская ГРЭС  
2400МВт, а также отдельные трансформаторы, подстанции и  
участки ЛЭП. Такие предприятия могут быть расположены на  
любое предприятие и быть полезны любым специалистам и целям  
службам, занимающимся энергоснабжением.

Учёт климатических и режимных факторов при использовании  
УКРМ на предприятии. Было установлено, что:  
- на некоторых участках коэффициент мощности отличен  
от 1, причём сильно зависит от времени суток и режима работы  
предприятия, меняясь в пределах от 0,78 до 0,9.  
- на других участках коэффициент мощности близок к 1 –  
например, в котлотурбинном цехе. Этот цех потребляет наибольшее  
количество мощности

- существуют также участки, где меняется мощность, но не  
меняется коэффициент мощности.  
Потребление мощности по участкам отражено в таблице 1.

## КОНСТРУКЦИЯ ДЛЯ КРЕПЛЕНИЯ КАТУШЕК ИНДУКТИВНОСТИ ВНУТРИ КОМПЛЕКТНОГО ПОФАЗНО-ЭКРАНИРОВАННОГО ТОКОПРОВОДА

БАБАШЕВ С. М.

преподаватель, Торайтыров университет, г. Павлодар

МАШРАПОВ Б. Е.

Доктор PhD, доцент, Торайтыров университет, г. Павлодар

КАПТАЕВ А. Г.

постдокторант, Торайтыров университет, г. Павлодар

В последние годы ведутся активные работы по применению магниточувствительных датчиков в роли трансформаторов тока [1-4]. Для этого они закрепляются вблизи токоведущих шин, с помощью специальных конструкций. [5,6] Например, известна конструкция для крепления магниточувствительных элементов содержащая блок крепления и регулирования [7], в состав которого входит кронштейн с регулировочным болтом, направляющие и рейка, подвижная рама с дуговой рейкой, пружинный шарнир и пластина. При этом измерительный блок с герконами прикреплен к пластине, пластина – к пружинному шарниру, шарнир – к подвижной раме, рама – к регулировочному болту. Эта конструкция проста и позволяет регулировать положение магниточувствительных элементов в пространстве. Однако в связи с большим разнообразием электроустановок, каждый частный случай требует индивидуальную конструкцию. В данной статье рассматривается вариант конструкции для крепления катушек индуктивности внутри комплектного пофазно-экранированного токопровода.

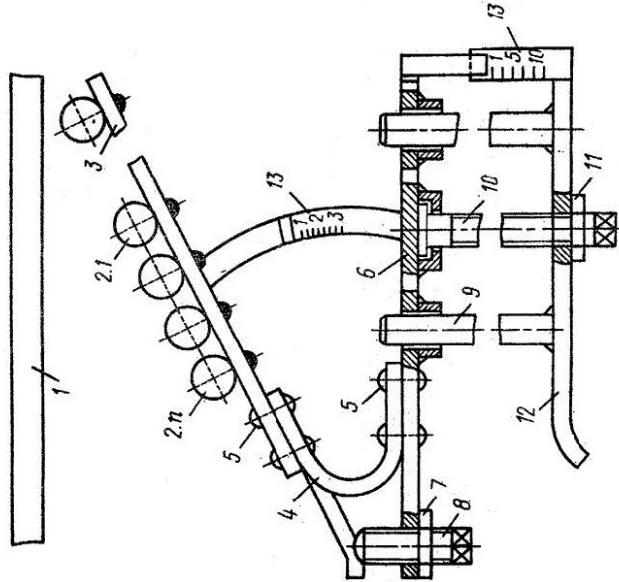


Рисунок 1 – Конструкция для максимальной токовой защиты электроустановки постоянного тока  
1 – шина; 2.1–2.п – герконы; 3 – консоль; 4 – пружинный шарнир; 5 – заклепка; 6 – подвижная рама; 7 – гайка; 8 – болт; 9 – направляющая; 10 – регулировочный болт; 11 – фиксирующая гайка; 12 – кронштейн крепления; 13 – рейка с делениями.

В данной статье рассматривается вариант конструкции для крепления катушек индуктивности внутри комплектного пофазно-экранированного токопровода.

планки 3 при помощи замкового соединения 4 скреплены одним концом с блоком крепления, а вторым концом при помощи болтов 6 к составному хомуту 5, состоянной хомут надет на шину 7, закрепленную с помощью изоляторов 8 к оболочке токопровода 9.

Конструкция работает следующим образом. Установливают магниточувствительных элементов 1 (катушек индуктивности), выполненных например в виде катушек индуктивности, на равном расстоянии друг от друга на внешней поверхности блока крепления 2. Этот блок выполнен в виде полого цилиндра, высота которого во много раз меньше его диаметра. К внутренней стороне прикрепляют планки 3 при помощи замкового соединения 4. Надевают составной хомут 5 на токоведущую шину 7, фиксируют планки 3 на хомуте 5 и затягивают болты 6.

При прохождении тока вшине 7, создается магнитный поток, под воздействием которого на выводах магниточувствительных элементов 1 наводится ЭДС, которую можно использовать для получения информации о токе в шинах.

#### ЛИТЕРАТУРА

1 Клецель М. Я., Мусин В. В. О построении на герконах защит высоковольтных установок без трансформаторов тока / М. Я. Клецель, В. В. Мусин // Электротехника. – №4. – 1987. С. 11-13.

2 Новожилов А. Н., Новожилов Г. А., Волгина Е. М. Магнитный трансформатор тока для максимальной токовой защиты / А. Н. Новожилов, Т. А. Новожилов, Е. М. Волгина // Интернаука – № 6. – 2018. С. 128–133.

3 Пат. 2715882 Российская Федерация, МПК H 02 Н 7/00, H 01 F 27/28. Способ получения оперативного тока / Полищук В. И., Баратова К. В., Клецель М. Я., Бабашев С. М., Машрапов Б. Е., Мусаев Ж. Б.; Барнаул. ФГБОУ ВО АлтГТУ. – № 2019128464; заявл. 10.09.19; опубл. 05.03.20, Бюл. № 7. – 8 с.

4 Кожович Л. А., Бишоп, М. Т. Современная релейная защита на базе катушки Роговского / Л. А. Кожович, М. Г. Бишоп // Сборник докладов междунар. науч.-технич. конф. Современные направления развития систем релейной защиты и автоматики энергосистем / Научно-инженерное информационное. – Москва, 2009. – С. 39–48.

5 Иннов. пат. 32005 РК. МПК7 Н02Н 3/08. Конструкция для крепления геркона токовых защит кабелей / Калтаев А. Г.,

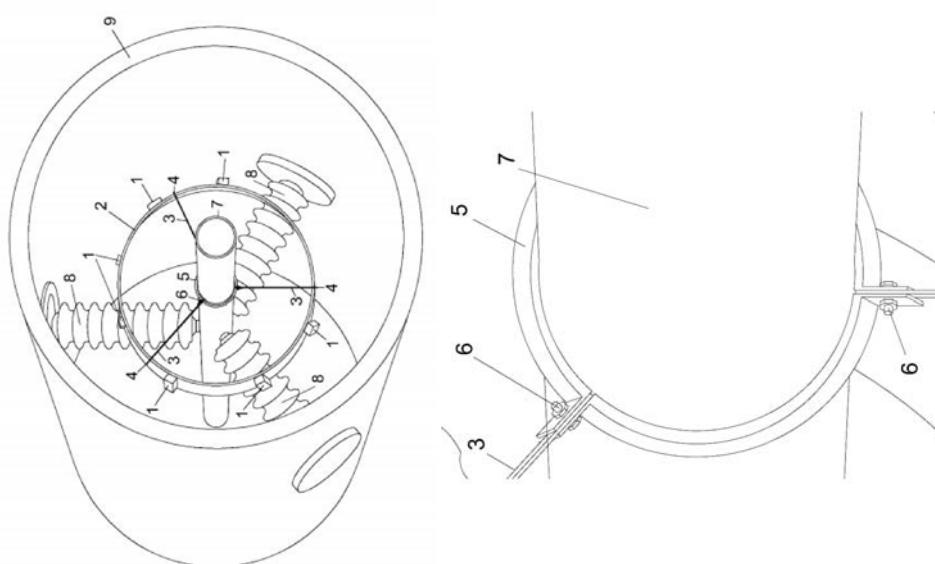


Рисунок 2 – Токопровод с предлагаемой конструкцией для крепления катушек индуктивности  
1 – катушка индуктивности; 2 – внешняя поверхность блока крепления; 3 – планка; 4 – замковое соединение; 5 – составной хомут; 6 – болт; 7 – шина; 8 – изолятор; 9 – оболочка токопровода.

Конструкция содержит магниточувствительных элементов 1 (катушек индуктивности), установленных на равном расстоянии на внешней поверхности блока крепления 2 первая, вторая, третья

Кислов А. П., Клещель М. Я., Машрапов Б. Е. опубл. 14.04.2017, бюл. №7. – 4 с.

6 Иннов. пат. 34767 РК. МПК7 Н02Н 3/08. Устройство для крепления магниточувствительных датчиков/ Б. Е. Машрапов, Ж. Б. Мусаев; опубл. 11.12.20, Бюл. №50. – 5 с.

7 А. с. 1008839 СССР, кл. Н 02 Н 3/08. Устройство для максимальной токовой защиты электроустановки постоянного тока /М. Я. Клещель, В. С. Копырин (СССР). – № 33352357/254–07; заявл. 06.11.81; опубл. 07.02.85, Бюл. № 5. – 4 с.

## НОВЫЕ РАЗРАБОТКИ ЗАЩИТ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК, ВЫПОЛНЕННЫЕ НА ТРАДИЦИОННОЙ ЭЛЕМЕНТНОЙ БАЗЕ

БАРУКИН А.С.

PhD, профессор, Торайтыров университет, г. Павлодар  
КЕНЕС М.А.

магистрант, Торайтыров университет, г. Павлодар

В работах некоторых авторов (например, [1, 2]) для защиты преобразователей от внутренних повреждений предлагается использовать дифференциальную защиту (ДЗ). В сравнении с максимальной токовой защитой это позволяет повысить быстродействие и чувствительность. Выявление повреждения в первые моменты возникновения аварийного процесса обеспечивается благодаря реагированию ДЗ на разность входного и выходного токов преобразователя, вследствие чего сигнал на отключение повреждения подается прежде, чем аварийные токи достигают критических значений. В [2] была предложена одна из первых ДЗ преобразовательной установки. За последние двадцать лет в мире был разработан ряд новых устройств защиты преобразовательных установок на традиционной элементной базе, два из которых рассматриваются в данной работе.

В устройстве [3] предотвращение развития аварии осуществляется благодаря более быстрому, по сравнению с [2], отключению тока короткого замыкания (КЗ). Для этого блокировку управляющих импульсов осуществляют в момент завершения их следующей коммутации после возникновения КЗ. Таким образом, за счет того, что исправные тиристоры поврежденной фазы в этот

момент времени открыты, происходит шунтирование поврежденной ветви преобразователя.

Устройство [3] защиты от развивающихся КЗ тиристорного преобразователя 1 (рис. 1, где 2 –трансформатор, 3 – нагрузка) состоит из трансформаторов тока (ТТ) фаз 4, схемы 5 выявления тока КЗ, схемы 6 идентификации окончания коммутации тиристоров, элемента И 7, блока управления тиристорами 8, тиристорного короткозамыкателя 9, предохранителя 10. Схема 5 состоит из компараторов максимального действия 11–13 и элемента ИЛИ 14. Схема 6 включает компараторы минимального действия 15–17 и элемент ИЛИ 18.

Устройство работает следующим образом. С ТТ 4 фаз А, В, С преобразователя 1 сигналы поступают на входы компараторов 11–13 и 15–17. Сигналы с компараторов 11–13 поступают на входы элемента ИЛИ 14, логическая «1» на выходе которого появляется при наличии КЗ в преобразователе 1. На входы элемента ИЛИ 18 сигналы приходят с компараторов 15–17, при этом логическая «1» на его выходе является признаком отсутствия тока в одной из фаз, что соответствует окончанию коммутации тиристоров. Выходные сигналы элементов ИЛИ 14 и 18 поступают на вход элемента И 7. Наличие сигнала на выходе последнего блокирует подачу импульсов с блока управления 8 на тиристоры и открывает короткозамыкатель 9, шунтирующий выход преобразователя 1. Последовательное включение с короткозамыкателем 9 предохранителя 10 позволяет добиться ограничения тока КЗ. При отключении тока КЗ на выходе элемента ИЛИ 14 устанавливается логический «0», и происходит снятие сигнала с входа элемента И 7, в результате чего возобновляется подача импульсов с блока 8 [3].

При использовании, например, в силовых тиристорных преобразователях систем возбуждения синхронных генераторов защиты [3] позволяет избежать значительного экономического ущерба, связанного с аварийным отключением генератора вследствие разрушения преобразователя. Недостатком устройства [3] является отсутствие резервирования отключения выходного тока преобразователя при отказах основной защиты в аварийных режимах. При внешних КЗ это способно привести к выходу из строя внутренних и внешних цепей преобразователя, оказывавшихся под воздействием сверхтоков.

**Секция 1**  
**Энергетиканың дамуы!**  
**Развитие энергетики**

Айкимбаева Д.Д., Алдажарова Г.Т., Шарипов Т.Н.

Использование устройств компенсации реактивной мощности и их влияние на показатели энергоэффективности .....	3
Ақаев А.М., Каримов Е.К., Түсінбеков А., Шарипов Р.Б.	
ПЦКО энергетикасын дамыту үшін өндірін жел потенциалын бағалау.....	8
Анарбаев А.Е., Бекбауов А.Б.	
Магнитті сезіліп элементтердегі электр қозғалтысының ток корғанысы.....	15
Бабашев С.М., Машрапов Б.Е., Калтаев А.Г.	
Конструкция для крепления катушек индуктивности внутри комплектного пофазно-экранированного токопровода .....	20
Барукин А.С., Кенес М.А.	
Новые разработки защите преобразовательных установок, выполненные на традиционной элементной базе.....	24
Дмитриенко Л.В., Кинжебекова А.К.	
Анализ возможности утилизации отходов промышленной и сельскохозяйственной отраслей путем брикетирования .....	29
Исадеков Д.Д., Бекбауов А.Б.	
Максимальная токовая защита .....	35
Исаков Б.Ж.	
Повышение надежности электроснабжения элеватора.....	38
Каримов С.К., Говорун В.Ф., Марковский В.П.,	
Игонин С.И., Альысай Да.А.	
Трехфазное короткое замыкание в линии длиной 1000 км с устройствами продольной компенсации .....	43
Ленъков Ю.А., Хожин Г.Х., Алимов Т.Н.	
Анализ работы газотурбинной электростанции для обеспечения устойчивости энергосистемы .....	52
Рахимтай К.Д., Карманов А.Е., Абжекеева А.З.	
Онеркесілтік көспорындардың энергетикалық ресурстарын үнемдеу .....	55
Шахман А.М., Балтабаев К.А., Анарабаев А.Е., Талипов О.М.	
Никифоров А.С.	

Yaroslavtsev M. V.	
Energy supply of traction network sections while increasing length of existing tramway lines .....	66

**Секция 2**  
**Автоматтандыру және телекоммуникацияның дамуы!**  
**Развитие автоматизации и телекоммуникации**

Азаматов М.Т., Любенская М.А., Калиев Да.А.

Технологическое решение автоматизации процессов производства железобетонных изделий и конструкций .....	71
Андреева А.О., Солтанбай С.Ә.	
Анализ различных типов ветряных турбинных генераторов .....	77
Андреева А.О., Солтанбай С.Ә.	
Один из способов моделирования ветроэлектростанции .....	81
Балтабаев К.А., Байкенов И.М., Мукушев С.С., Солтанов Е.Е., Талипов О.М.	
Модернизация автоматизированной коммуникационной системы .....	86
Мукушев С.С., Байкенов И.М., Уахит Р.М., Адамгали С.Б., Амренова Да.Т.	
Байланыс органдары мен байланыс оргальының жұмысындағы автоматауданырылған жүйесдер .....	92
Мусагажинов М.Ж.	
Автоматизированный спосob мониторинга технического статуса волоконно-оптического кабеля .....	98
Сагындық А.Б., Мануковский А.В., Турлыбеков А.Б.	
Калькулятор расчета времени работы и необходимой емкости аккумуляторов .....	101
Тастенов А.Д.	
Мобильная связь 5G в промышленности:настоящее или будущее .....	108
Тастенов А.Д., Магавин Да.К.	
Некоторые особенности проведения работ по монтажу и наладке автоматизированной системы технического учета энергоресурсов на промышленном предприятии .....	114
Хашевский В.Ф., Гоненко Т.В., Беков С.Ә.	
Автоматизация подогрева воды в пароэлектротурбинахмагистральных устроystвах .....	122
Хашевский В.Ф., Гоненко Т.В., Беков С.Ә.	
Исследование автоматизации технологического процесса в установках каталитического рифформинга .....	129
ЖЭС айналмалы механизмдерінің дірлінің пайда болуын зерттеу.....	61

## **Секция 9**

### **Ветеринария және зоотехнологиядағы инновациялар Инновации в зоотехнологиях и ветеринарии**

<b>Абельдинов Р. Б., Бурамбаева Н. Б., Асанбаев Т. Ш., Ақылжанов Р. Р. Бұрнаделез ауруның срекшеліктері.....</b>	<b>282</b>
<b>Атейхан Б., Темиржанова А. А., Бурамбаева Н. Б., Абельдинов Р. Б. Ешкі сүтнен сүзбес ендіруду технологиясы.....</b>	<b>288</b>
<b>Алажанов К. К., Сальникалиев А. М., Сыроватский М. В. Выращивание телят в молочный период.....</b>	<b>292</b>
<b>Кайнилденов Н. Н., Бексентов Т. К., Сейтевов Г. К., Абельдинов Р. Б., Атейхан Б. Оценка бычков зарубежных пород по собственной продуктивности, рожденных в Казахстане.....</b>	<b>298</b>
<b>Титанов Ж. Е., Аймурзанов С. М., Атейхан Б. Основные мероприятия охраны труда при проведении кормоуборочных работ в ТОО «Победа».....</b>	<b>301</b>
<b>Шаранатов Т. С., Асанбаев Т. Ш., Бегімбетов Д. К., Ибраев Б. Е. Қымыздайындаудағы күбінің және автомоттандырылған отандық күбі пісіу механизмінің срекшелігі .....</b>	<b>306</b>

## **«XXIII Сәтбаев Оқулары» АТТЫ ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ҒЫЛЫМЫ КОНФЕРЕНЦИЯСЫНЫҢ МАТЕРИАЛДАРЫ**

### **ТОМ 9**

Техникалық редактор: А. Р. Омарова

Корректор: Да. А. Кожас

Компьютерде орталығы: А. К. Темиргалинова

Басыға 12.04.2023 ж.

Әріп түрі: Times.

Пішім 29,7 × 42 ¼, 4800 dpi, А4 формат.

Шартты бастағабы 18.13. Тарағымы 500 дана.  
Тапсырыс № 4064

«Toraiglytov University» баспасы  
«Торайғыров университеті» КЕ АҚ  
140008, Павлодар қ., Ломов қ., 64.