Динамическая система бесперебойного электропитания



Основные элементы, представленные на рисунке:

- Дизельный двигатель.
- Электромагнитная муфта сцепления.
- Специальная бесщеточная вращающаяся машина, называемая стато-генератором переменного тока, состоит из:
- синхронного генератора переменного тока;
- аккумулятора кинетической энергии с однократным возбуждением.
- Силовой шкаф, содержащий автоматы защиты входной, выходной и обходной цепи, дроссель (катушку индуктивности) и вспомогательное оборудование для защиты и управления.
- Панель управления, содержащая программируемый логический контроллер с сенсорным дисплеем, коммутационные аппараты, реле, устройства защиты, платы электронных схем, предназначенные для управления и контроля работы всех блоков системы.

Описание работы ДДИБП.

Особенности работы ДДИБП.

ДДИБП обеспечивает:

- бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей в случае выхода из строя внешней сети;
- высокое качество поставляемой электрической энергии (устраняет скачки напряжения, выполняет синхронизацию фаз и т.д.)
- Обычный дизельный электрогенератор при пропадании электросети запускается в течении 30 секунд. При работе ДДИБП время выхода на режим работы равно времени срабатывания автоматов переключения и составляет 0.004 сек.

ДДИБП состоит из:

- дизельного двигателя
- механического накопителя энергии
- электромашины (электродвигатель / генератор)

Обозначения:

Q1-Q3 – переключатели; D1 – дроссель;

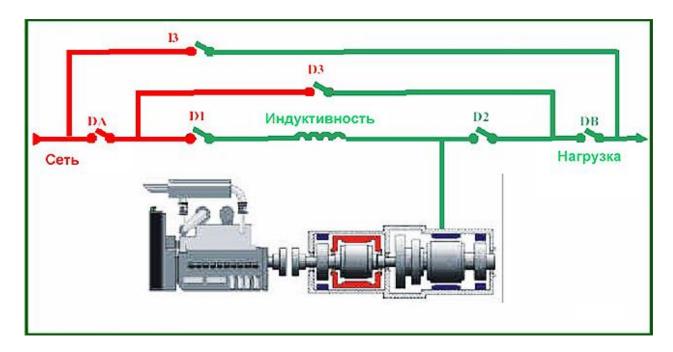
ДДИБП предусматривает следующие режимы работы:

Работа при наличии сетевого питания

При нормальной работе (присутствует сетевое питание), входной (D1) и выходной (D2) выключатели замкнуты, автоматический байпас (D3) разомкнут и система питает критические нагрузки.

Синхронный генератор работает в качестве электродвигателя. Вал генератора переменного тока вращается со скоростью 1500 об./мин, в то время как аккумулятор кинетической энергии работает со скоростью 2950 об./мин.

Во время такой «нормальной» работы, которая обычно составляет 99,9% всего рабочего цикла, система делает следующее:



Устраняет все микро-перебои. Система устраняет все микро-перебои длительностью менее 50 мс, даже при 100% нагрузке, без запуска дизельного двигателя.

Регулирует напряжение в системе. При появлении колебаний напряжения электронная система регулировки напряжения воздействует на ток возбуждения синхронного генератора. Подаваемое напряжение автоматически поддерживается на уровне номинального значения \pm 1%. При изменении напряжения питания больше чем \pm 10% разомкнется входной выключатель и запустится дизельный двигатель.

Улучшает коэффициент мощности. Перевозбуждение синхронного генератора обеспечивает потребление нагрузкой всей реактивной мощности. Это означает, что коэффициент мощности всей системы близок к единице. Синхронный генератор переменного тока является прекрасной заменой подключению критичных нагрузок к блоку емкостей, и в тоже время позволяет избежать всех проблем связанных с использованием блока емкостей.

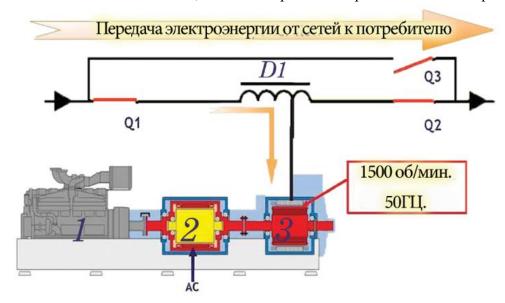
Фильтрует переходные процессы. Система «индуктивность - синхронный генератор» разделяет систему и нагрузку при появлении быстрых или гармонических переходных процессов.

С одной стороны, нагрузка защищена от возмущений напряжения сетевого питания (перенапряжение из-за разрядов молнии, пиков при переключении, гармонического

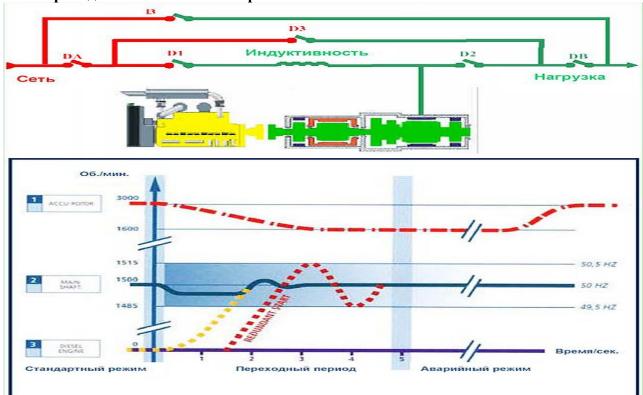
напряжения) и, даже в случае очень неустойчивой сети, позволяет подавать на нагрузку напряжение очень высокого качества.

С другой стороны, пики потребления питания (запуски двигателей, короткие замыкания и т.д.) и гармонические токи, вызванные нагрузкой (в случае нелинейности) фильтруются системой No-Break KS®. Таким образом, сильно уменьшается негативное влияние критических нагрузок на сетевое питание.

Выполняя все вышеописанные функции обеспечения качества питания, система работает с очень высоким КПД (от 93 до 99%): фактически, потребляемая нагрузкой активная мощность не проходит через синхронный генератор (генератор работает просто как автономный электродвигатель). Электромашина получает энергию от сети, поддерживает вращение механического накопителя, запасая энергию на период сбоев в электроснабжении.

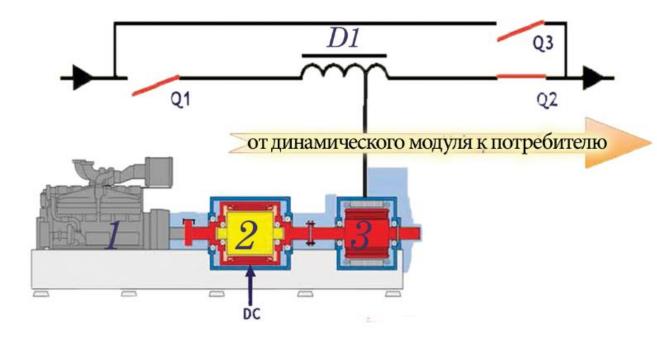


Пропадание внешнего электроснабжения.



При потере внешнего электроснабжения, механический накопитель энергии вращается, передавая накопленную энергию электромашине, работающей как генератор.

Происходит запуск ДГУ, который раскручивается на холостом ходу и начинает набирать обороты.



Входной выключатель размыкается сразу, как только обнаружен отказ сетевого питания.

Тут же синхронный генератор, который работал как электродвигатель, переходит в режим работы в качестве генератора, при этом панель управления модулирует индуктивную связь между главным валом генератора и ротором аккумулятора кинетической энергии, питание критичных нагрузок осуществляется без существенных возмущений напряжения (менее 5% по напряжению и менее 1% по частоте).

Одновременно с размыканием входного выключателя, электрический стартер начинает проворачивать двигатель.

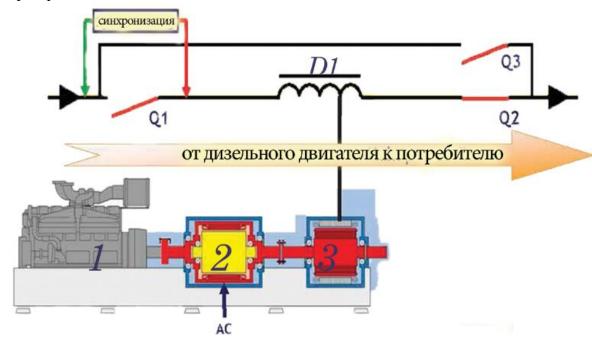
Примерно через 1 секунду электромагнитная муфта сцепления плавно замыкается, тем самым обеспечивается соединение дизельного двигателя с генератором.

Дизельный двигатель быстро принимает нагрузку, а электронный регулятор скорости поддерживает постоянную скорость, обеспечивая механическую энергию необходимую для получения активной мощности нужной для нагрузки.

С этого момента и далее аккумулятор кинетической энергии постепенно возвращается к своей установленной скорости. Как только сетевое питание возвращается в норму, и при этом аккумулятор кинетической энергии развил нужную скорость, система возвращается к нормальной работе. Дизельный двигатель работает без нагрузки, чтобы остыть перед остановкой.

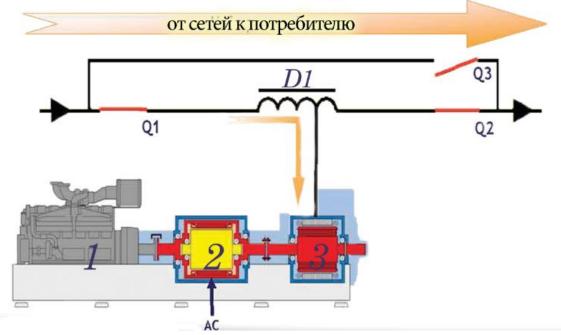
Работа от ДГУ.

Дизельгенератор набрал необходимые обороты, через обгонную муфту происходит сцепление с механическим накопителем энергии, а через него и электромашиной в режиме генератора.



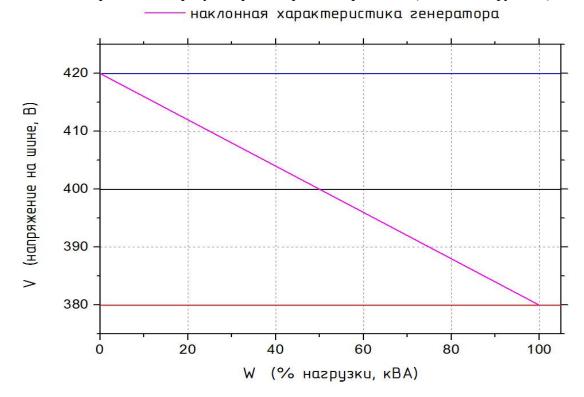
Возврат в нормальный режим работы

При появлении внешней сети, дезельгенератор отключается, электромашина работает в режиме электродвигателя и восстанавливает обороты механического накопителя



Для группы ДДИБП, работающих параллельно процесс распределения нагрузки осуществляется следующим образом. Каждый генератор обладает наклонной

характеристикой (зависимость выдаваемого напряжения от мощности нагрузки), которая выставляется и настраивается в регуляторе контроля напряжения (блок в шкафу UCP).



Наклонная характеристика каждой машины идентична, что означает, что вся нагрузка между машинами работающими в параллель (подключёнными к одной шине) распределяется равномерно.

В нормальном режиме работы (без дизельного двигателя) при нагрузке равной 0% ДДИБП выдают на общую шину напряжение равное \sim 420В (400В +5%). С ростом нагрузке напряжение на шине понижается, достигая 380В при 100% нагрузке.

В случае работы установок в дизельном режиме определяющим является поддержание (стабильность) частоты. Блок синхронизации DiCon, расположенный в шкафу UCP осуществляет контроль частоты вращения дизеля и генератора на заданном уровне (1500 об./мин.). В случае изменения электрической нагрузки на генераторе модуль синхронизации управляет подачей топлива в двигатель, удерживая частоту вращения установки на заданном уровне в пределах нагрузочной характеристики генератора.

Гарантия запуска двигателя

Опыт, полученный при эксплуатации дизель - генераторов, показал, что слабым моментом использования является отсутствие гарантии запуска дизельного двигателя. Причинами отказов запуска обычно являются неисправности стартера, отказ батареи, проблемы с техническим обслуживанием и т.д.

Система No-Break KS® (предлагаемая одним из производителей) решает подобные проблемы посредством решения, которое обеспечивает резервный цикл запуска.

Даже если дизельный двигатель не запустится после размыкания входного выключателя, муфта все же замкнется и механически соединит генератор с дизельным двигателем. Затем аккумулятор кинетической энергии заставит дизельный двигатель запуститься. Данная процедура принудительного запуска может периодически иметь место и не окажет негативного эффекта на муфту или на дизельный двигатель.

Пример:

1. Исходные технические данные для разработки.

1. 110.	1. Исходные технические данные для разработки.						
	Номинальное						
1.	напряжение и частота системы ДР ИБП	LV (380B)					
	(MV, LV)						
	Таблица нагрузок с						
	указанием мощностей						
	NB (Non break,						
	нагрузок не						
	допускающих						
	перерыва в подаче эл.питания) и SB						
	(Short break,	NB - 1050 κBA					
	допускающих	SB – 400 κBA					
2.	перерыв до 15сек. в	бсек. в Есть возможность параллельного запитывания нагрузок ания), а NB одновременно по 2-м фидерам (50/50).					
	подаче эл.питания), а	NB одновременно по 2-м фидерам (50/50).					
	также возможность						
	параллельного						
	запитывания нагрузок NB одновременно по						
	2-м фидерам (50/50) и						
	этапность						
	подключения;						
	Требуемый уровень						
3.	резервирования по	Tier IV					
	UpTime	05					
	Иные требования по	Обеспечить возможность резервирования при выходе из					
4.	резервированию установок и шин	строя одной из энергоустановок, а также возможность вывода любой из энергоустановок для технического					
7.	питания - описать в	обслуживания и ремонта. Автоматы ввода резерва					
	произвольной форме.	оснастить байпасными линиями.					
	Расчетное время						
	автономной работы и	24 часа					
_	общее непрерывное						
5.	кол-во часов работы						
	установки в автономном						
	(дизельном) режиме.						
	/1	Тип: сухой трансформатор с изоляцией из литьевой					
		смолы.					
	Характеристики	Первичное напряжение: 10 кВ.					
	(количество, тип,	Вторичное напряжение: 400 В.					
6	мощность и	Мощность: 2500 кВА. Uk: 6%.					
6.	конфигурация)	Ок: 0%. Охлаждение: принудительное воздушное.					
	питающих	Корпус: Да.					
	трансформаторов.	КПД: более 97 %.					
		Частота сети: 50 Гц.					
		Входящие фазы: 3.					

		Уровень основного импульса: 95 кВ. Номинальный уровень изоляции: 13,8 кВ. Номинальная устойчивость к короткому замыканию: 25 кА.
7.	Синхронизированы ли входные трансформаторы по частоте	Нет
8.	План помещений, планируемых для установки ДР ИБП (в т.ч. в вертикальной плоскости), если имеется; либо размеры помещения с описанием ограничений (по площади, высоте, внутренней конфигурации).	См. п.5 Приложения.
9.	Предполагаемое место установки радиатора(ов) и глушителя(ей): внутри помещения с ДР ИБП или снаружи здания.	Радиатор — торец контейнера, глушитель — крыша контейнера. Акустические характеристики должны быть такими, чтобы уровни звукового давления от любой вертикальной поверхности не превышали 70 дБ(А)/1м при выполнении измерения в горизонтальной плоскости на высоте 1500 мм над поверхностью земли и генераторах, работающих при любых уровнях нагрузки.
10.	Иная техническая информация.	Установки предназначены для наружного размещения в контейнерах типа ISO. Ожидаются следующие условия окружающей среды при эксплуатации: Макс. среднесуточная температура: 40°С. Средняя среднесуточная температура: 0°С. Средняя среднегодовая температура: 0°С. Минимальная температура: - 40°С. Максимальная относительная влажность: 95%. Изготовитель генераторов должен обеспечивать соответствие их характеристик требованиям, предъявляемым к классу G3 согласно стандарту ISO 8528-5. Это включает соответствие динамическим характеристикам при 60%-нагрузке; при одноступенчатом пуске; из холодного состояния, а также при сбросе нагрузки на 110%, когда двигатель эксплуатируется при неизменной рабочей температуре. Вспомогательные системы двигателя должны включать систему автоматического пополнения смазки для обеспечения непрерывной работы двигателя. Система выброса отработанных газов должна соответствовать стандарту ТА Luft и всем критериям охраны окружающей среды Российской Федерации, предъявляемым государственными и местными

законами и кодексами. Двигатели должны снабжаться погружными радиаторными обогревателями, предназначенными для оптимизации пуска и обеспечения требуемого минимального времени принятия нагрузки при эксплуатации. Система мониторинга электроснабжения должна обеспечивать точное измерение его параметров в каждой выделенной зоне. Электроснабжение ЦОД должно предусматривать І категорию надежности. Каждый из активных вводов должен быть рассчитан на полную нагрузку ЦОД. При секционировании должно быть гарантировано отсутствие возможности подачи встречного напряжения. Должна быть предусмотрена система синхронизации «плавного перехода» между дизельными генераторами для замены при отсутствии промышленной сети. Предполагается использование полностью инкапсулированных, негигроскопичных трансформаторов напряжения сухого типа с пропиткой. Класс трансформаторов напряжения соответствует значению 0,5 в отношении измерения и 6Р в отношении защищенности. Вторичные цепи подлежат защите трубчатыми плавкими предохранителями, которые надлежит размещать в секции контроля и измерения. Вторичные цепи размещаются определенным образом для обеспечения эксплуатационных требований, однако при размещении в виде «звезды» или буквы «Y» центральная точка подлежит заземлению через панельную шину заземления при помощи сборноразборной связи. Коэффициенты трансформатора составляют 1:100.

Требования к функциональным свойствам системы.

Контейнеры для ДДИБП должны быть изготовлены в климатическом исполнении УХЛ, категория размещения 1 в соответствии с ГОСТ 15150-69 и предназначена для эксплуатации при следующих значениях параметров воздействия внешних окружающих факторов:

интервал температур от минус -60°C до плюс 40°C;

относительная влажность воздуха до 98% при температуре плюс 25°C;

запыленность воздуха до 0,01 г/м3;

дождь, иней, снег, роса.

Постоянное пребывание обслуживающего персонала внутри контейнера во время работы установки – не предусмотрено.

Постоянное пребывание обслуживающего персонала внутри контейнера предусматривается только во время проведения регламентных и ремонтных работ, при подготовке ДДИБП к запуску и проведении послеостановочных операций, а также при периодическом визуальном контроле работы ДДИБП.

ДДИБП (как пример НІТЕС).

ДДИБП HITEC- Mitsubishi S16R-F1PTAW2 состоит из: ДДИБП на базе дизельного двигателя Mitsubishi S16R-F1PTAW2 1 шт., включая:

- Щит PGM (щит управления двигателем)
- Панель RSP (панель резервного пуска)
- Щит UCP (щит управления установкой ДДИБП)
- Щит ACP (щит управления доп. оборудованием, включая управление вентиляцией)
- Щит с выключателем Q12
- Панель URP («Дроссель»)
- Щит MPB (щит главный силовой)
- Аккумуляторные батареи (кол-во определяется производителем ДДИБП).

Зарядное устройство.

Основные технические характеристики (информационный материал) ДДИБП HITEC приведены в таблице 1.

Таблица 1

No	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение	
Π/Π	/характеристики	ъд. изм.	Эначение	
1	Тип ДДИБП	-	QPS Compact	
2	Тип дизельного двигателя	-	Mitsubishi S16R-F1PTAW2	
3	Тип генератора	-	Marelli MJB 560	
4	Номинальная мощность			
5	- постоянный режим	кВА	1600	
6	Напряжение	кВ	0,4	
7	Частота	Гц	50	
8	Рабочий объем двигателя	Л	65,37	
9	Число тактов	-	четыре	
`10	Степень сжатия	-	14:1	
11	Количество цилиндров	шт.	16	
12	Расположение цилиндров	-	V-образное	
13	Диаметр цилиндра и ход поршня	MM	170 x 180	
14	Объем масла в масляной системе дизельного двигателя	Л	230	
15	Тип системы охлаждения	-	жидкостное	
16	Объем охлаждающей жидкости в системе охлаждения дизельного двигателя (без радиатора) Jacket / Air cooler	л	140/30	
17	Класс изоляции генератора	-	Н	
18	Степень защиты генератора	-	IP22	
19	Номинальная частота вращения генератора	об/мин	1500	

– Глушителя индустриального Г- образного исполнения 1 шт.

- Радиатора с электрическими вентиляторами 1 шт.
- Фильтра каталитической очистки 1 шт.
- Контейнера цельносварного утепленного, оборудованного следующими инженерными системами:
- воздухоснабжения и вентиляции;
- топливоснабжения внутри контейнера (бак 1000 л, запорная арматура и трубопроводы);
- трубопроводов охлаждения;
- отопления (электрические конвекторы);
- газовыхлопа;
- освещения (рабочая, аварийная, ремонтная);
- пожарно-охранной сигнализации;
- пожаротушения газового типа на сжиженном газе «3M TMNovecTM 1230»;
- управления (щит собственных нужд, приборы КИПиА, кабели и лотки);
- питания собственных нужд (кабели и лотки);
- вывода электрической мощности (кабели и лотки);
- заземления;
- молниезащиты.

Основное и вспомогательное оборудование ДДИБП смонтировано в утепленном контейнере специальной конструкции, который изготовлен в габаритах 12000 х 3000 х 3000 мм. Утепление выполнено с помощью теплоизоляционного негорючего материала "ISOROC" толщиной 100мм, обернутого в пароизоляционную пленку, внутренняя обшивка выполняется перфорированным листом, пол — рифленый стальной лист. Внутреннее помещение контейнера выполнено единым.

В корпус контейнера встроены: входная дверь 2 шт, распашные ворота для монтажа ДДИБП с торца контейнера в машинный зал, распашной люк для обслуживания щита управления двигателем ДДИБП, проемы воздушных клапанов, опорные конструкции для установки и крепления оборудования, проемы ввода/вывода силовых и контрольных кабелей, проемы прохода трубопроводов систем ДДИБП. В полу контейнера смонтирован силовой каркас, рассчитанный на статические и динамические воздействия от ДДИБП.

Для подачи воздуха на крыше контейнера установлен блок подачи воздуха, в котором размещены пластины шумоглушения и вентиляторы осевые (4 шт). Для удаления воздуха из контейнера предусматривается блок выброса воздуха, смонтированный на крыше контейнера. Внутри блока выброса смонтированы пластины шумоглушения и выносной радиатор ДДИБП с электрическими радиаторами. Блоки подачи и выброса воздуха выполнены утепленными "ISOROC" толщиной 100мм с использованием негорючих материалов, внутренняя обшивка выполняется перфорированным листом. Проемы воздушных клапанов блоков подачи и выброса воздуха оборудованы откидными створками, предотвращающими повреждение жалюзи во время транспортирования и хранения и обеспечивающими защиту от попадания в них дождя и снега во время работы.

В контейнере установлены ДДИБП, вспомогательное оборудование (щиты ДДИБП, бак топлива 1 м.куб панели управления и пр.). На крыше контейнера устанавливается рама глушителя с фильтром каталитической очистки и глушителем. На крыше контейнера по периметру установлен канат стальной для крепления троса безопасности. Окраска контейнера выполнена лакокрасочными материалами в цветах, указанных заказчиком.

Для обеспечения работы ДГУ в контейнере предусмотрен расходный бак, объемом 1 м.куб. Пополнение расходного бака осуществляется по внешним трубопроводам топлива.

При возникновении нештатной ситуации или проведении регламентных работ ДДИБП топливо из расходного бака предусмотрена возможность слива топлива во внешнюю емкость.

В комплектацию контейнера включено следующее оборудование:

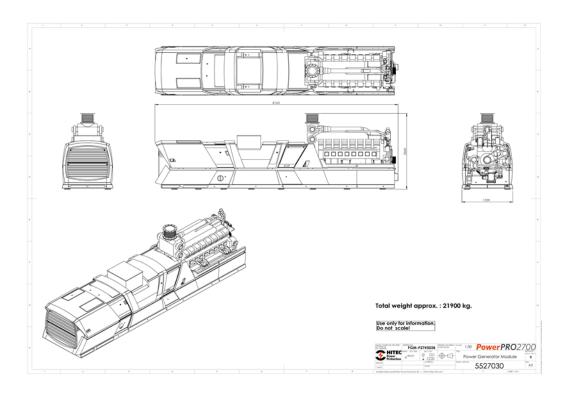
- блок подачи воздуха в контейнер 1 шт.
- блок выброса воздуха 1 шт.
- рама глушителя 1 шт.
- внешние трубопроводы газовыхлопа 1 комплект.

На время транспортировки блок подачи, блок выброса воздуха, рама глушителя, внешние трубопроводы демонтируются и устанавливаются непосредственно на площадке эксплуатации.

Предлагаемая конфигурация системы: Две установки (2N)



Система дизель-роторных ИБП 2 х 2000 кВА, 0.4кВ, 50Гц, в единичной конфигурации, на базе установки QPS Compact (1600кВт/2000кВА DCC).





PowerPRO2700

Technical Data Sheet

P27#503B
TA Luft, EPA T2 / DCC rating (DCC) / H2 / Single Based System
TDS Template 0.0.37.0_for JW
2.0.1
PSiemerink Product ID Product Application Document name Revision

P.O. Box 65 7600 AB Almelo, The Netherlands Tel: +31 546 589 589 info@hitec-ups.com hitec-ups.com

Unit Rating	No Break (NB) Sh	ort Break(SB))
Apparent power rating (gross) [1] [2]	2000	15	kVA
Active power rating (gross) [1]	1600	12	kWe
Cos φ application	0,8 ind. Upto 0,	9 can [3]	
Rated voltage	400	, cap. [5]	Vac
			Hz
Rated frequency		50	
Efficiency	see related Efficiency	Measurement R	eport (E/
Input (Utility)	No Break (NB) Sh	ort Break(SB))
Input Cos φ (@ above power rating)	≈ 1	N/A	
Current Total Harmonic Distortion (THD) (@ linear load)	0	N/A	%
Utility voltage acceptance < 3 sec (once per 12 minutes)	- 30 + 10	N/A	%
Utility voltage acceptance ≥ 3 sec	- 8 + 10	-15	%
Utility frequency acceptance	± 0.4	N/A	Hz
Output (Load)	No Break (NB) Sh	ort Break (SB)
Output voltage	400	•	Vac
Steady state variation [2]	≤ 2	as utility	%
Dynamic variation (@ high impedance utility disturbance) [2]	≤ 15	as utility	%
Dynamic variation (@ low impedance utility disturbance) [2]	ITI / Cebema	as utility	%
Output frequency	50		Hz
Steady state variation [2]	≤ 1	as utility	%
Dynamic variation [2]	≤ 2	as utility	%
Rated current [2]	2.887	22	A
Short circuit current (subtransient)	15	N/A	xIr
Voltage Total Harmonic Distortion (THD) (@ linear load)	≤ 2,5	N/A	%
Harmonics reduction from utility to output (and reverse)	≤ 80	N/A	%
Generator			
Speed	1500		rpm
Generator voltage	400		Vac
Generator connections	3-phase + N	+ DE	- 140
			-
Reactances x" _d /x" _q	0,144 / 0,	152	p.u.
Time constant T" _d	0,025		S
Insulation class	Н		
Temperature rise	≤H		
Lub grease content (optional)	2		kg
Lub grease consumption	1,6		gr /
Kinetic Energy Module (KEM)	Hitas Payer Pr	at action	
Brand	Hitec Power Pr		_
Model	WE-BC/	4	
Recharge time @ full load	≈ 15		min
Insulation class	F		
Temperature rise	F		
Generator side speed	1500		rpm
Operating speed range	1500-39	20	
		,,,	rpm
Lub grease content	2		kg
Lub grease consumption	5,5		gr /
Diesel Engine			
Diesel Engine Power application	DCC rating	DCC)	
Power application	DCC rating	DCC)	lc\M/m
Power application Output power	1776	DCC)	_
Power application Output power Speed		DCC)	_
Power application Output power Speed Fluids	1776 1500	DCC)	rpm
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content	1776 1500 230	DCC)	rpm
Power application Output power Speed Fluids	1776 1500	DCC)	rpm
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content • Lub oil consumption	1776 1500 230 ≤ 2,25	DCC)	rpm l
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content	1776 1500 230	DCC)	rpm
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content • Lub oil consumption • Engine coolant content • Aftercooler coolant content	1776 1500 230 ≤ 2,25 140	DCC)	rpm l l/hr
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content • Lub oil consumption • Engine coolant content • Aftercooler coolant content	1776 1500 230 \$\leq 2,25 140 30	DCC)	rpm
Power application Output power Speed Fluids Lub oil content Lub oil consumption Engine coolant content Aftercooler coolant content Noise Level Overall sound pressure level (@ 1 m in utility mode)	1776 1500 230 ≤ 2,25 140 30	DCC)	rpm l l/hr l l dB(A
Power application Output power Speed Fluids • Lub oil content • Lub oil consumption • Engine coolant content • Aftercooler coolant content	1776 1500 230 \$\leq 2,25 140 30	DCC)	l/hr

Страница 13 ддибп

A = 111 = 1 = 1 = 1 = 1	American Co.		
Ancillary power	included in gros	s power [1]	
Engine jacketwater cooling (HT)	(00		- 13
Heat rejection through engine cooling system	608		k۱
Maximum engine coolant outlet temperature	98		°(
Engine pump capacity (@ maximum friction head)	99,0)	m
Maximum friction head external to engine	34,5	j	k
Aftercooler (LT)			
Heat rejection aftercooler system	572		k
Maximum aftercooler coolant inlet temperature	45		0(
Aftercooler pump capacity (@ maximum friction head)	45,0)	n
Maximum friction head external to engine	34,5		k
- maximum rection head externat to engine	34,5		K
Fuel System	140		
Fuel consumption @ 100% load	449		l/
Fuel consumption @ 75% load		335	
Fuel consumption @ 50% load	229		l/
Fuel consumption @ 25% load	not avai		l/
Maximum heat rejection through fuel system	not avai	able	k'
Exhaust System			
Combustion air	9.78	6	m
Exhaust flow	25.93		m
			°C
Exhaust temperature	445		
Maximum exhaust back pressure	5,9		k
Starting System			
Battery voltage	24		V
Minimum recommended starting battery capacity (@ -18°C / 32°F)	400		Α
Maximum starting circuit resistance	0,001	5	Ω
Room Ventilation System	cos φ=1	cos φ=0.8	
Heat rejection to room @ utility mode (No Break only) [5]			
Power Generating Module (PGM) (generator + Kinetic Energy Module)	72	104	k'
Unit Transformer Panel (UTP)	N/A	N/A	k\
Unit Reactor Panel (URP)	11	12	k'
Unit Control Panel (UCP)	1	1	k'
Total	83	116	k
Heat rejection to room @ diesel mode (No Break + Short Break) [5]	03	- 110	
Power Generating Module (PGM) (diesel engine)	140	140	k۱
Power Generating Module (PGM) (generator + Kinetic Energy Module)	75	91	k\
Unit Transformer Panel (UTP)	N/A	N/A	k\
• Unit Reactor Panel (URP)	2	4	k\
Unit Control Panel (UCP)	1	1	k\
Total	219	236	k'
Operating Conditions	Minimum	Maximum	%
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing)	≤ 85	i	
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6]	≤ 85 + 5	+ 40	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level)	≤ 85	+ 40	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes	≤ 85 + 5	+ 40	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP)	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtr	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtroposition (2)) @ cos \$\phi\$ 0,8	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes ■ Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) ■ Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtrocos φ 0,8 [3] dependant on configuration details	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtroconditional CD) [2] @ cos \$\phi\$ 0,8 [3] dependant on configuration details [4] Cold Cranking Amps	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtromatical properties of the pro	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes ■ Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) ■ Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtrocos φ 0,8 [3] dependant on configuration details	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtromatical properties of the pro	≤ 85 + 5 ≤ 40	+ 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtromation and the configuration details) [4] Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations	≤ 85 + 5	5 + 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtromation (subtromation)) [2] @ cos \$\phi\$ 0,8 [3] dependant on configuration details [4] Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations Low-voltage switchgear and controlgear assemblies	≤ 85 + 5	5 + 40 0	°(
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtrection of the continuous properties of the continuous propert	≤ 85 + 5	5 + 40 0	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes ■ Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) ■ Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtrection (subtrection)) [2] ⊚ cos φ 0,8 [3] dependant on configuration details [4] Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations Low-voltage switchgear and controlgear assemblies Low voltage directive	≤ 85 + 5	5 + 40 0	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtreading and the configuration details (A) Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations Low-voltage switchgear and controlgear assemblies Low voltage directive Machine directive	≤ 85 + 5 ≤ 40 r output capabilities act from NB or SB) IEC 200 200	5 + 40 0 0 5 - 61439-1 06/95/EC	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtr [2] @ cos \$\phi\$ 0,8 [3] dependant on configuration details [4] Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations Low-voltage switchgear and controlgear assemblies Low voltage directive Machine directive Rotary uninterruptible power systems	≤ 85 + 5 ≤ 40 r output capabilities act from NB or SB) IEC 200 200	5 + 40 0 0 5 - 440 0 - 61439-1 0 - 61439-1 0 - 60495/EC 0 - 6042/EC 88528-11	°C
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtrection of the companion of the	≤ 85 + 5	C 61439-1 06/95/EC 06/42/EC 88528-11 N 62040-2, EN	°C m
Operating Conditions Relative humidity (non-condensing) Operation temperature [6] Installation altitude [6] (above sea level) Application Notes • Based on LV single and parallel system configurations excluding Isolated Parallel (IP) • Short Break (SB) at Parallel based (PS, CL, DU) LV systems seen as Non standard, due to requiring additional LV Reactor [1] Gross Power Explanation Rated Nett Power (end-customer use) is Rated Gross Power excluding Ancillary Power (radiator, ventilation, etc) (subtromation (2) @ cos \$\phi\$ 0,8 [3] dependant on configuration details [4] Cold Cranking Amps [5] worst-case design values [6] other values with possible derating Compatibility Standards & Regulations Low-voltage switchgear and controlgear assemblies	≤ 85 + 5	5 + 40 0 0 5 - 440 0 - 61439-1 0 - 61439-1 0 - 60495/EC 0 - 6042/EC 88528-11	6

Рисунок №4 Данные изготовителя.

2016г С.А. Филин

http://cons-systems.ru/