



ЕРСМ Сибири
Engineering Procurement Construction Management

ООО «ЕРСМ Сибири»
660074, г. Красноярск,
ул. Борисова, 14 стр 2
оф. 606, а/я 21641
тел.: +7 (391) 205-20-24
e-mail: info@epcmsiberia.ru
www.epcmsiberia.ru

ИНН/КПП 2463242025/246301001
ОГРН 1122468065587
ОКПО 10210537
р/с 40702810912030113472
Филиал ООО «Экспобанк»
в г. Новосибирске
БИК 045004861
к/с 30101810450040000861

Заказчик – ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»

«Ивановская ВЭС».

«Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные
дороги».

Этап 2. «Ивановская ВЭС»: Модуль управления ВЭС (МУ ВЭС).

Проектная документация

Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру
линейного объекта.

Подраздел 5 «Автоматизированная система управления технологическими
процессами»

ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5

Том 4.5

ООО «ЕРСМ Сибири»

Заказчик – ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»

«Ивановская ВЭС».

«Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные
дороги».

Этап 2. «Ивановская ВЭС»: Модуль управления ВЭС (МУ ВЭС).

Проектная документация

Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру
линейного объекта.

Подраздел 5 «Автоматизированная система управления технологическими
процессами»

ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5

Том 4.5

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Технический директор



Лушников А. А.

Главный инженер проекта

Бондарчук А. Н.

Содержание

Справка главного инженера проекта	3
1 Исходные данные и положения	4
1.1 Основание для разработки проектной документации	4
1.2 Перечень документов, использованных при разработке проектных решений	4
1.3 Список терминов и сокращений	5
1.4 Общие сведения	6
2 Основные технические решения	11
2.1 Цель создания и назначение АСУТП	11
2.2 Описание технических решений	12
2.2.1 Организация управления технологическими процессами	12
2.2.2 Описание комплекса технических средств	15
2.2.3 Сбор и первичная обработка аналоговой информации в ПТК АСУТП	17
2.2.4 Сбор и первичная обработка дискретных сигналов в ПТК АСУТП	18
2.2.5 Информация, собираемая в цифровом виде	18
2.2.6 Организация сигналов дистанционного управления ПТК АСУ ТП	19
2.2.7 Объем собираемой информации	19
2.2.8 Обмен информацией с центрами управления	19
2.2.9 Синхронизация устанавливаемых компонентов	20
2.3 Функциональная структура АСУ ТП	20
2.3.1 Информационные функции	20
2.3.2 Управляющие функции	21
2.3.3 Вспомогательные функции	22
2.4 Надежность АСУ ТП	23
2.5 Электропитание оборудования	25
2.6 Размещение оборудования	25
2.7 Состав и содержание работ по созданию системы	26
Таблица регистрации изменений	28
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч01 Схема автоматизации	29
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч02 Структурная схема АСУ ТП/СОТИАССО	30
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч03 Перечень сигналов	31
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч04 Схема организации электропитания оборудования АСУ/СОТИАССО в модуле управления	37
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч05 План расположения оборудования в здании МУ Ивановская ВЭС	38
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.СО Спецификация оборудования, изделий и материалов	39

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5-С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Лысяк			02.21
Проверил		Каракулов			02.21
Нач. отд.		Разинский			02.21
Н. контр.		Пирогова			02.21
ГИП		Бондарчук			02.21

«Ивановская ВЭС. Ветровая электрическая станция,
внутриплощадочные автомобильные дороги»
Второй этап строительства.
Автоматизированная система управления
технологическими процессами.
Содержание.

Стадия	Лист	Листов
П		1
EPSCM Сибери <small>Engineering Procurement Construction Management</small>		

Справка главного инженера проекта

В настоящем проекте все технические решения по сооружениям, конструкциям, оборудованию и технологической части приняты и разработаны в полном соответствии с проектом планировки и межевания территории, заданием на проектирование, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, с соблюдением технических условий и с действующими на дату выпуска проекта нормами и правилами, включая правила пожарной безопасности

При соблюдении правил технической эксплуатации, а также требований техники безопасности и пожарной безопасности, эксплуатация сооружений по данному проекту безопасна.

Главный инженер проекта







А. Н. Бондарчук

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛ05-СГИ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Лысяк				02.21	«Ивановская ВЭС. Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги» Второй этап строительства. Автоматизированная система управления технологическими процессами. Справка ГИПа	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Каракулов				02.21		П		1
Нач. отд.	Разинский				02.21		 EPSCM Сибири Engineering Procurement Construction Management		
Н. контр.	Пирогова				02.21				
ГИП	Бондарчук				02.21				



ЕРСМ Сибири
Engineering Procurement Construction Management

1 Исходные данные и положения

1.1 Основание для разработки проектной документации

Проектная документация «Ивановская ВЭС. Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги» выполнена на основании следующих документов:

- Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ, заключенный между ООО «Ветропарки ФРВ» и ООО «ЕРСМ Сибири» № 244/2020-ВФРВ от 22 декабря 2020 г.;

- Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»;

- Технические условия на присоединение оборудования каналов связи и передачи телеинформации Ивановской ВЭС к узлам связи Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ, № Р48-14 от 12.01.2021г.;

– Техническое задание на СОТИАССО Ивановской ВЭС (ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛОЗ.5.1).


1.2 Перечень документов, использованных при разработке проектных решений

При проектировании использовались следующие документы:

– Приложение №1 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент допуска к торговой системе оптового рынка» утв. 26.02.2109 (протокол №30/2009 заседания наблюдательного совета НП «Совет рынка») с последующими изменениями;

– Приложение № 3 к «Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка» (Приложение №1 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

– ГОСТ 2.001-2013. Единая система конструкторской документации. Общие

Согласовано							ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		
Взам. Инв. №							ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		
Подп. и дата							ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	«Ивановская ВЭС. Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги» Второй этап строительства. Автоматизированная система управления технологическими процессами. Пояснительная записка		
	Разраб.		Каракулов		<i>[Подпись]</i>	02.21			
	Проверил		Михеев		<i>[Подпись]</i>	02.21			
	Нач. отд.		Разинский		<i>[Подпись]</i>	02.21			
	Н. контр.		Пирогова		<i>[Подпись]</i>	02.21			
	ГИП		Бондарчук		<i>[Подпись]</i>	02.21	Стадия Лист Листов П 1 24		
							 ЕРСМ Сибири Engineering Procurement Construction Management		

положения;

- ГОСТ 2.102-2013. Единая система конструкторской документации. Виды и комплектность конструкторских документов;
- ГОСТ 2.105-95. Общие требования к текстовым документам;
- ГОСТ 34.201-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем;
- ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- СО 153-34.20.501-03. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ). 7-е издание;
- Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям в действующей редакции;
- Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка в действующей редакции.

1.3 Список терминов и сокращений

Таблица 1 – Список терминов и сокращений

АРМ	Автоматизированное рабочее место
АПТС	Аварийно-предупредительная телесигнализация
ВЭС	Ветровая электростанция
ВЭУ	Ветроэнергетическая установка
ДЦ	Диспетчерский центр
ИК	Измерительный канал
ИС	Измерительная система
КЛ	Кабельная линия
ЛВС	Локальная вычислительная сеть
МИ	Методика (метод) измерений
МО	Метрологическое обеспечение
МЩУ	Местный щит управления
МЭК	Международная электротехническая комиссия
ПТК	Программно-технический комплекс
ПТС	Программно-технические средства
ПО	Программное обеспечение
ПУЭ	Правила устройств электроустановок

Взам. Инв. №	ИК	Измерительный канал
	ИС	Измерительная система
	КЛ	Кабельная линия
	ЛВС	Локальная вычислительная сеть
	МИ	Методика (метод) измерений
	МО	Метрологическое обеспечение
	МЩУ	Местный щит управления
	МЭК	Международная электротехническая комиссия
	ПТК	Программно-технический комплекс
	ПТС	Программно-технические средства
Подп. и дата	ПО	Программное обеспечение
	ПУЭ	Правила устройств электроустановок

Инв. № подл.						ВЭС000107.356.3.1.2-И/О5.П2	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

РЗА	Релейная защита и автоматика
РД	Рабочая документация
СЕВ	Система единого времени
СИ	Средства измерения
СН	Собственные нужды
ТТ	Трансформатор тока
ТН	Трансформатор напряжения
ТИ	Телеизмерение
ТС	Телесигнализация
ДУ	Дистанционное управление
ЦУ	Центр Управления

1.4 Общие сведения

Ветроэлектрическая станция (ВЭС) - электростанция, состоящая из нескольких ветроэнергетических установок, предназначенная для преобразования энергии ветра в электрическую энергию и передачу ее потребителю.

Административно участок строительства находится в РФ, на территории Красноармейского муниципального района Самарской области.

Проект реализуется с выделением 3 (трех) этапов строительства в соответствии с п. 8 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87):

- Этап 1. «Ивановская ВЭС»: Внутриплощадочные автомобильные дороги»;
- Этап 2. «Ивановская ВЭС»: Модуль управления ВЭС (МУ ВЭС);
- Этап 3. «Ивановская ВЭС»: ВЭУ №№ 1-11 (код ГТП генерации GVIE0650) максимальной мощностью 50,05 МВт.

В настоящей части проектной документации представлены решения второго этапа строительства ветровой электрической станции Ивановской ВЭС, предусматривающие создание Модуля управления ВЭС (МУ ВЭС).

На выделенных земельных участках, проектом ВЭС предусматривается строительство следующих зданий, сооружений:

- фундаменты ВЭУ (в количестве 11 ед.);
- модуль управления ВЭС;

Взам. Инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	максимальной мощностью 50,05 МВт.						Лист			
			В настоящей части проектной документации представлены решения второго									
			этапа строительства ветровой электрической станции Ивановской ВЭС,									
предусматривающие создание Модуля управления ВЭС (МУ ВЭС).												3
На выделенных земельных участках, проектом ВЭС предусматривается												
строительство следующих зданий, сооружений:												
–фундаменты ВЭУ (в количестве 11 ед.);												ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2
–модуль управления ВЭС;												
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата							

–дизельная электростанция (ДЭС) 0,4 кВ.

Для управления и контроля за оборудованием ВЭС предусматривается установка местного модуля управления ВЭС, включающего в себя местный щит управления (МЩУ).

Основное питание потребителей 0,4 кВ МУ ВЭС предусматривается от ТСН 35/0,4 кВ, устанавливаемого в МУ ВЭС.

В связи с наличием в МУ ВЭС потребителей 1 категории, предусматривается резервный источник питания – дизельная электростанция (ДЭС), расположенная в блок-контейнере на двухосном прицепе, установленная рядом с модулем управления ВЭС.

Запуск ДЭС и перевод питания СН на ДЭС осуществляется в автоматическом режиме при пропадании питания по основному вводу (от ТСН).

Модуль управления ВЭС представляет собой комплектно-блочный модуль с электротехническим оборудованием. Модуль управления изготавливается с учётом климатических условий площадки строительства и требований НТД и транспортировочных габаритов. Под модулем управления для прокладки кабелей предусматривается проветриваемое кабельное подполье, которое является кабельным сооружением.

В состав модуля управления ВЭС входят следующие отсеки:

- отсек местного щита управления (МЩУ);
- отсек автоматической системы управления (АСУ);
- отсек распределительного пункта (РП-35 кВ) на базе ячеек 35 кВ.

Управление ВЭС осуществляется удаленно (дистанционно) из центра управления ВЭС (далее – ЦУ ВЭС) с обеспечением постоянного дежурства оперативного персонала в ЦУ ВЭС.

Владелец ВЭС обеспечивает:

- круглосуточное дежурство и осуществление оперативным персоналом ЦУ ВЭС функций оперативно-технологического управления Ивановской ВЭС;
- прибытие оперативного персонала (оперативно-выездных бригад (ОВБ) или дежурных на дому) на ВЭС за время, не превышающее 60 минут;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2				4

- технологическое оснащение ЦУ ВЭС, необходимое для выполнения функций оперативно-технологического управления Ивановской ВЭС, в том числе обеспечивает наличие и функционирование автоматизированных систем технологического управления (АСТУ);
- осуществление функций дистанционного управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием генерирующего оборудования, коммутационными аппаратами, заземляющими разъединителями, иным оборудованием и устройствами Ивановской ВЭС из ЦУ ВЭС. Объем дистанционного управления Ивановской ВЭС из ЦУ ВЭС обеспечивает:
 - изменение вырабатываемой активной мощности Ивановской ВЭС, осуществляемое путем воздействия на системы регулирования генерирующего оборудования и реализующего возможность ограничения выдачи ее мощности в точке присоединения электростанции к электрической сети вплоть до 0 МВт;
 - изменение реактивной мощности Ивановской ВЭС;
 - отключение выключателей ЛЭП, к которым присоединена Ивановская ВЭС.
- автоматический сбор и передачу:
 - в ЦУ ВЭС с Ивановской ВЭС телеметрической информации в объеме, необходимом для осуществления функций оперативно-технологического управления ВЭС;
 - в ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ в объеме, необходимом для осуществления функций оперативно-диспетчерского управления.
- наличие и функционирование двух независимых каналов связи:
 - между Ивановской ВЭС и ЦУ ВЭС, для ведения оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и осуществления дистанционного управления;
 - между ВЭС и ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ для передачи телеметрической информации, диспетчерских команд, разрешений и технологической информации, необходимой для планирования и управления

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	осуществления функций оперативно-диспетчерского управления.					
			<ul style="list-style-type: none">• наличие и функционирование двух независимых каналов связи:<ul style="list-style-type: none">○ между Ивановской ВЭС и ЦУ ВЭС, для ведения оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и осуществления дистанционного управления;○ между ВЭС и ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ для передачи телеметрической информации, диспетчерских команд, разрешений и технологической информации, необходимой для планирования и управления					

						ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

электроэнергетическим режимом работы энергосистемы (под технологической информацией понимается информация КИСУ, данные с серверов РАС), а также осуществления дистанционного управления;

- между ЦУ ВЭС и ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд, разрешений и технологической информации. Каналы связи организовывать с использованием телекоммуникационных узлов ВЭС (МЩУ). При этом оба указанных канала не допускается организовывать через одну ВЭС (каналы организуются по отдельному титулу создания ЦУ ВЭС).

Владельцем ВЭС обеспечивается организация и возможность резервирования из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ следующих функций дистанционного управления оборудованием ВЭС при выходе параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений и отказе средств связи ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ с ЦУ ВЭС, путем выполнения этих функций с использованием средств дистанционного управления из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ:

- изменение вырабатываемой активной мощности Ивановской ВЭС, осуществляемое путем воздействия на системы регулирования генерирующего оборудования и реализующего возможность ограничения выдачи ее мощности в точке присоединения электростанции к электрической сети вплоть до 0 МВт.

Дистанционное управление из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ, МЩУ или ЦУ ВЭС осуществляется путем перевода (захвата) виртуального ключа дистанционного управления (далее – Ключ ДУ) из нормального положения «освобождено» в положение «ДЦ», «МЩУ», «ЦУ ВЭС» соответствующим центром управления (ДЦ, МЩУ, ЦУ ВЭС), из которого осуществляется дистанционное управление. После завершения переключений Ключ ДУ возвращается в нормальное положение («освобождено»). Доступ к Ключу ДУ из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ должен быть обеспечен, в том числе, при возникновении нарушения нормального режима электрической части энергосистемы или

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2				6

объектов электроэнергетики и отказе средств связи с ЦУ ВЭС.

Дистанционное управление ВЭС из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ при отсутствии нарушений нормального режима электрической части энергосистемы или объектов электроэнергетики и наличия средств связи с ЦУ ВЭС осуществляется по согласованию с оперативным персоналом ЦУ ВЭС.

Дистанционное управление ВЭС из ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ осуществляется с использованием каналов связи, функционирование которых не зависит от функционирования телекоммуникационного оборудования ЦУ ВЭС.

Создание ЦУ ВЭС реализуется в рамках отдельного проекта по отдельному титулу «Гражданская ВЭС. Центр Управления ВЭС». Проект реализуется с учетом следующих директивных сроков строительства: начало строительства – июнь 2021. Продолжительность строительства – до 01.09.2022 г., но не позднее даты ввода в эксплуатацию первой ВЭУ.

При управлении оборудованием (местное, дистанционное) должна быть предусмотрена программная или аппаратная блокировка, исключающая одновременное управление с разных рабочих мест, реализована логика технологических блокировок (от некорректного положения разъединителей, неполно-фазного режима, от «прыгания», от несинхронного включения и т.п.).

Все действия оперативного персонала по управлению электрооборудованием должны фиксироваться в АСУ ТП с указанием метки времени, способа управления.

Для подключения РП-35 кВ Ивановская ВЭС к РУ 220 кВ Гражданской ВЭС прокладывается кабельная линия 35 кВ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2				7

2 Основные технические решения

2.1 Цель создания и назначение АСУТП

Целью разработки АСУ ТП ВЭС является создание на основе комплектно поставляемых с ветроэнергетическими установками (ВЭУ) систем управления Vestasonline современной системы управления, обеспечивающей:

- эффективное управление процессами выработки и отпуска электрической энергии заданного качества и количества;
- эффективную работу и высокие эксплуатационные показатели объектов управления, необходимый уровень безопасности и безаварийности технологического процесса, а также снижения риска тяжелых аварий;
- надежное и эффективное автоматизированное управление основным и вспомогательным оборудованием в нормальных, переходных, аварийных и послеаварийных режимах работы;
- требуемую точность, достоверность, достаточность и своевременность предоставляемой оперативной информации персоналу в удобном для него виде о протекании технологических процессов, состоянии оборудования, а также технических средств управления, в различных эксплуатационных режимах;
- доступ к архивной информации для анализа, оптимизации работы оборудования и планирования его ремонтов;
- адаптивность к возможным изменениям технологического процесса и алгоритмов управления, сокращение затрат времени на ориентацию персонала в режимной и оперативной обстановке, своевременное выявление неполадок и отклонений;
- улучшение культуры труда оперативного и обслуживающего персонала;
- автоматизацию ведения отчетной документации;
- предотвращение ошибочных действий персонала путем своевременной сигнализации и блокирования ошибочных команд управления;

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

– повышение экономической эффективности работы оборудования, сокращения затрат на его диагностику, эксплуатационное обслуживание и ремонт.

2.2 Описание технических решений

АСУ ТП ВЭС создаётся как распределенная информационно-управляющая человеко-машинная система, рассчитанная на длительное функционирование в реальном масштабе времени.

АСУ ТП строится как комплексная система, охватывающая все уровни управления, и включающая в себя подсистемы нижнего и среднего уровней, такие как:

- СОТИАССО;
- ЦСТИ (устанавливается по отдельному проекту);
- АСУ Vestas Online (комплектно поставляемая система АСУ в составе ВЭУ);
- Системы связи;
- АИИС КУЭ;
- система гарантированного электроснабжения;
- низковольтные комплектные устройства (НКУ) 0,4кВ распределения электроэнергии;
- система автоматики вентиляции и кондиционирования.

2.2.1 Организация управления технологическими процессами

Режим работы ВЭС предусматривается автоматический, круглосуточный, круглогодичный. Для ВЭС предусматривается форма организации оперативного обслуживания с постоянным дежурством оперативного персонала на электростанции:

- постоянное дежурство начальника смены станции в режиме 24/7 на главном центре управления электростанции;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	Режим работы ВЭС предусматривается автоматический, круглосуточный, круглогодичный. Для ВЭС предусматривается форма организации оперативного обслуживания с постоянным дежурством оперативного персонала на электростанции:					
			— постоянное дежурство начальника смены станции в режиме 24/7 на главном центре управления электростанции;					
						ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		Лист
								9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

– дежурство бригады оперативного персонала (в составе не менее двух работников) в рабочее время рабочих дней на главном центре управления электростанции и дежурство на дому в ночное время рабочих дней и в выходные и праздничные дни с обеспечением возможности прибытия на обслуживаемую ВЭС за время, не превышающее 60 минут.

Для управления ВЭС предусматривается строительство главного центра управления и местного модуля управления. Щиты управления оснащаются АР-Маши оперативного персонала (рабочими местами АСУ ТП электростанции), обеспечивающими выполнение всех функций оперативно-технологического управления.

МЩУ может быть использовано как резервный пункт оперативного управления в случае полной потери связи с ВЭС.

Основным местом контроля и управления технологическим и электротехническим оборудованием ВЭС является центр управления (ЦУ). На ЦУ располагаются автоматизированные рабочие места для обеспечения диспетчерского контроля и управления ветроэнергетическими установками ВЭС. Кроме того, предусматривается возможность управления ВЭС из диспетчерского центра Системного Оператора. Выбор центра управления определяется программными ключами АСУТП ВЭС.

Контроль и управление технологическим оборудованием ВЭУ осуществляется посредством создаваемой АСУТП.

В состав автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) входят:

- комплект оборудования АСУТП ВЭУ VestasOnline, поставляемая комплектно с технологическим оборудованием;
- микропроцессорная подсистема релейной защиты и автоматики (МП РЗА), поставляемая комплектно;
- серверное оборудование;
- средства для обеспечения всех средств автоматизации единым временем от системы единого времени;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2				10

2.2.2 Описание комплекса технических средств

Автоматизированная система управления ветроэнергетических установок включает в себя системы автоматического управления ветроэнергетическими установками (ВЭУ), системы SCADA и контроллера электростанции (PPC), сервера верхнего уровня системы АСУ ТП/СОТИАССО, сервер системы ЦСТИ, оборудование нижнего уровня (измерительные преобразователи и УСО).

Структура АСУ ТП/СОТИАССО представлена на схеме ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч02.

Система автоматического управления ВЭУ (САУ ВЭУ) выполнена на базе программно-технического комплекса, входящего в объем поставки производителя. САУ ВЭУ представляет собой микропроцессорную систему управления VMP8000, содержащую главный контроллер, узлы распределенного управления, узлы распределенного ввода-вывода, коммутаторы Ethernet и другое сетевое оборудование. Главный контроллер расположен в нижней части башни ветроэнергетической установки в шкафу управления (шкафу контроллера). Он выполняет алгоритмы управления турбиной, а также обеспечивает все виды связи с вводом и выводом данных.

Система управления VMP8000 выполняет следующие основные функции:

- Контроль и диспетчерское управление работой всей установки;
- Синхронизация генератора с сетью при подключении;
- Управление ветровой турбиной при различных повреждениях;
- Автоматический поворот гондолы;
- Управление углом наклона лопастей с использованием технологии

OptiTip®;

- Регулирование уровня шума;
- Контроль условий окружающей среды;
- Контроль сети;
- Контроль системы обнаружения пожара.

Система управления имеет встроенный операторский интерфейс, а также предоставляет операторский интерфейс для управления любой ветроэнергетической установкой с автоматизированного рабочего места (АРМ).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	OptiTip®;				
			<ul style="list-style-type: none">– Регулирование уровня шума;– Контроль условий окружающей среды;– Контроль сети;– Контроль системы обнаружения пожара.				
			<p>Система управления имеет встроенный операторский интерфейс, а также предоставляет операторский интерфейс для управления любой ветроэнергетической установкой с автоматизированного рабочего места (АРМ).</p>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2	Лист
							12

САУ ВЭУ включает в себя датчики различных типов для измерения важных технологических параметров (скорость и направление ветра, температура, давление, уровень рабочих сред, электрические величины генерирующего оборудования и др.). Датчики поставляются комплектно с ВЭУ.

Сигналы, полученные от датчиков, поступают в шкафы управления и используются системой автоматического управления. Передача сигналов осуществляется коммуникационным модулем, установленным внутри или вблизи шкафа, находящегося в основании башни, в систему SCADA, которая находится в модуле управления ВЭС.

Системы SCADA и контроллера электростанции PPC выполнены также на базе программно-технического комплекса входящего в объем поставки производителя. Системы выполняют функции мониторинга и управления ветровой электрической станцией.

Шкаф серверного и сетевого оборудования системы SCADA предназначен для организации связи со шкафами управления ветроэнергетических установок посредством коммуникационных модулей и для реализации функций мониторинга и управления ветроэнергетическими установками посредством АРМов, подключенных к данному шкафу.

Шкафы контроллера электростанции системы PPC предназначен для управления электрическими характеристиками ветровой электростанции в точке общего подключения к электрической сети.

Связь между ветроэнергетическими установками и системой SCADA осуществляется по оптоволоконной линии. Коммуникационные модули ветроэнергетических установок и коммутационный модуль системы SCADA соединяются в общую сеть по топологии «кольцо». Сети связи рассматриваются в разделе связи (ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО4.1).

В объем поставки производителя также входит система мониторинга уровней вибрации ветроэнергетических установок VCMS. Данная система осуществляет контроль сигналов вибрации главного подшипника, генератора и другого важного оборудования с помощью датчиков, установленных в определенных местах ветро-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2				13

вой турбины. На основании сигналов вибрации, собранных на регулярной основе специальной станцией приема данных, можно определить рабочее состояние и износ ветровой турбины. Кроме того, можно оценить и спрогнозировать возможные неисправности, скрытые опасности и срок службы.

Сбор сигналов ТИ и ТС выполняется вновь устанавливаемыми устройствами нижнего уровня (МИП в помещениях РУ35). Для реализации концепции «готовых транспортных модулей» в комплекты оборудования модулей кроме специализированного оборудования для каждого модуля (серверное, АСУ Vestas PPC) включены однотипные УСО - узлы сбора ТС, позволяющие собрать в каждом из транспортных модулей дополнительные сигналы ТС от технологического и вспомогательного оборудования в модуле.

Сервера верхнего уровня АСУ ТП/СОТИАССО осуществляют сбор, хранение и отображение информации о устройствах и системах не входящих в комплектную поставку, таких как электротехническое оборудование, инженерные системы, системы бесперебойного питания (СГЭ), а также осуществляют сбор информации с сервера SCADA АСУ VestasOnline.

Сервер ЦСТИ осуществляет сбор, обработку и передачу на верхний уровень системы ЦСТИ в ПАО «Фортум» необходимых параметров от всей ВЭС в целом. Указанный шкаф сервера ЦСТИ в объем работ настоящего тома не входит, будет установлен при работах по отдельному титулу.

2.2.3 Сбор и первичная обработка аналоговой информации в ПТК АСУТП

Источниками аналоговой информации являются сигналы тока и напряжения. Источниками сигналов тока являются измерительные трансформаторы, размещаемые в РП-35кВ в соответствии со схемой автоматизации ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч01

Сигналы от трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН) вводятся в систему через вновь устанавливаемые микропроцессорные измерительные преобразователи (МИП), которые также производят расчет значений мощности и электроэнергии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	<p>Источниками аналоговой информации являются сигналы тока и напряжения.</p> <p>Источниками сигналов тока являются измерительные трансформаторы, размещаемые в РП-35кВ в соответствии со схемой автоматизации ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч01</p> <p>Сигналы от трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН) вводятся в систему через вновь устанавливаемые микропроцессорные измерительные преобразователи (МИП), которые также производят расчет значений мощности и электроэнергии.</p>					
			ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист
14

В ходе первичной обработки аналоговой информации в ПТК АСУТП выполняются:

- масштабирование (вычисление реальных значений физических величин в именованных единицах с учетом коэффициента трансформации ТТ и ТН);
- определение расчетных величин (линейные напряжения по фазам, вычисления активной и реактивной мощности, частоты, $\cos \varphi$ и т. д.);
- присвоение меток времени событиям (превышения/снижения сигналов по сравнению с уставками);
- проверка достоверности входных аналоговых сигналов.

Перечень входных сигналов ТИ приведен в ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч03. Список предварительный, оценочный и будет уточняться при разработке РД.

2.2.4 Сбор и первичная обработка дискретных сигналов в ПТК АСУТП

В состав дискретной информации входят телесигналы, отражающие положение коммутационного оборудования в схеме выдачи мощности и сигналы аварийно-предупредительной сигнализации (АПТС) в соответствии с ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч01. Источником дискретных сигналов являются блок-контакты коммутационных аппаратов, выходные контакты реле состояния терминалов РЗА и иных устройств в составе ВЭС.

Перечень входных сигналов ТС и АПТС приведен в ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч03. Список предварительный, оценочный и будет уточняться при разработке РД.

2.2.5 Информация, собираемая в цифровом виде

Предусматривается обмен расширенным (или полным доступным) объемом информации создаваемой системы АСУТП ВЭС с устройствами РЗА, СГЭ и комплектной АСУТП ВЭС заводского исполнения подключением к АСУ Vestas SCADA (VOB) и организацией обмена между ними в цифровом виде по протоколу МЭК 60870-5-104.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	Предусматривается обмен расширенным (или полным доступным) объемом информации создаваемой системы АСУТП ВЭС с устройствами РЗА, СГЭ и комплектной АСУТП ВЭС заводского исполнения подключением к АСУ Vestas SCADA (VOB) и организацией обмена между ними в цифровом виде по протоколу МЭК 60870-5-104.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		Лист
								15

2.2.6 Организация сигналов дистанционного управления ПТК АСУ ТП

Управление выключателями 35 кВ в РУ-35, выполняется при помощи многофункциональных измерительных преобразователей с модулями ввода-вывода дискретных сигналов, смонтированных в ячейках, и воздействующих командами ДУ на приводы КА.

Перечень выходных сигналов ДУ приведен в ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.Ч03. Список предварительный, оценочный и будет уточняться при разработке РД.

2.2.7 Объем собираемой информации

Наименование системы/ Источник	Цифровые сигналы			Физические сигналы		
	ТС	ТИ	ДУ	ТС	ТИ	ДУ
МИП, устанавливаемые в РП	-	-	-	22	78	16
Оборудование РЗА	30	-	-	37	-	-
Модуль управления СГЭ	124	4	-	-	-	-
ДГУ	5	-	-	-	-	-
РАС	2	-	-	-	-	-
ОПС	3	-	-	-	-	-
АИИС КУЭ	-	-	-	2	-	-
Система связи	-	-	-	2	-	-
Общие сигналы по ВЭС	-	-	12	-	-	-
РУСН-0,4 кВ	-	10	-	-	-	6
АТС и система записи переговоров	-	-	-	2	-	-
СОПТ	70	-	-	-	-	3
ЩАОВ	-	-	-	1	-	-
Итого	234	14	12	66	78	25
Всего по этапу	429					

Список предварительный, оценочный и будет уточняться при разработке РД.

2.2.8 Обмен информацией с центрами управления

Собираемая системой АСУТП информация подлежит передаче:

- в центре управления (ЦУ);
- в вышестоящий диспетчерский центр ПАО «Фортум»;
- в Филиал АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Итого						234	14	12	66	78	25	
			Всего по этапу						429						
Список предварительный, оценочный и будет уточняться при разработке РД.															
2.2.8 Обмен информацией с центрами управления															
Собираемая системой АСУТП информация подлежит передаче:															
– в центре управления (ЦУ);															
– в вышестоящий диспетчерский центр ПАО «Фортум»;															
– в Филиал АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ.															
							ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2							Лист	
														16	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата							

преобразователей, дискретных и цифровых сигналов, включая обмен информацией (прием-передачу) между ПТК АСУ ТП, СМ и интегрируемыми устройствами;

- оценка действий оперативного обслуживающего персонала и выдача рекомендаций операторам;
- проверка достоверности входной информации;
- определение скорости изменения технологических параметров;
- расчет технологических показателей с использованием основных математических функций и функций, созданных пользователем;
- представление информации на средствах отображения (цветных дисплеях) и печатных документах в виде видеокадров (фрагментов мнемосхем с отображением на них оборудования, коммутацию электротехнического оборудования, значений параметров и их отклонений от нормы);
- вывод оператору информации о срабатывании предупредительной и аварийной сигнализации;
- архивирование параметров и событий оборудования.
- В состав информационных функций, выполняемых автоматически в неавтономном режиме, входят:
 - информационно-вычислительные и расчетные функции, в том числе расчет параметров расчет и хранение статистических данных;
 - диагностика состояния оборудования;
 - представление информации о состоянии параметров объекта управления в графической форме (графиков, гистограмм, таблиц), цветных копий видеокадров, списков сигнализаций и событий, журналов действий оператора и переключения оборудования, отчетов (сменных, суточных, наработки силового оборудования на отказ) на средствах отображения (цветных дисплеях) и печатных документах;
 - формирование архивов процессов при возникновении аварийных ситуаций;
 - анализ характера ошибок, отказов, неисправностей оборудования.

2.3.2 Управляющие функции

В состав управляющих функций входят:

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

списков сигнализаций и событий, журналов действий оператора и переключения оборудования, отчетов (сменных, суточных, наработки силового оборудования на отказ) на средствах отображения (цветных дисплеях) и печатных документах;					
– формирование архивов процессов при возникновении аварийных ситуаций;					
– анализ характера ошибок, отказов, неисправностей оборудования.					
2.3.2 Управляющие функции					
В состав управляющих функций входят:					

						ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- автоматизированное дистанционное и оперативное (ручное) управление системами, входящими в состав ПТК АСУ ТП и вспомогательным оборудованием ВЭС;
- дистанционное управление выключателями 35 кВ и другими механизмами собственных нужд и т.п.;
- передача команд дистанционное управления от системы СОТИАССО в систему SCADA АСУ VestasOnline,
- автоматическое, автоматизированное дистанционное и оперативное (ручное) управление ВЭС в различных режимах:
 - выход ВЭС на установленную мощность при различных скоростях ветра;
 - работы ВЭС с установленной мощностью;
 - отключением ВЭС при высоких скоростях ветра;
 - отключения ВЭС при малых скоростях ветра;
 - аварийный останов ВЭС;
 - плановый останов ВЭС.

2.3.3 Вспомогательные функции

В состав вспомогательных (сервисных) функций входят:

- диагностика состояния технических средств управления, в том числе контроль исправности измерительных каналов и каналов связи с интегрируемыми устройствами;
- проверка достоверности информационных сигналов;
- проверка исполнения управляющих воздействий;
- проверка цепей и опробование схем технологических защит (при наличии многоканальных систем);
- обнаружение и анализ характера ошибок, отказов, неисправностей АСУ ТП;
- автоматическое подключение резервных средств или блокировка ошибочных сигналов и воздействий при ошибках, отказах и неисправностях;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2			19

- сигнализация на посты оперативного управления, пост оперативного обслуживания АСУ ТП и посты по наладке и сопровождению при отказе технических устройств с указанием устройства, места, времени и вида отказа;
- сигнализация на посты оперативного управления при отказе автоматической функции с указанием вида функции;
- регистрация ошибок, отказов, неисправностей и действий по их устранению;
- коррекция системного времени по сигналам системы ГЛОНАСС/GPS;
- корректировка настроек алгоритмов;
- создание нормативно-справочной информационной базы;
- помощь по управлению оборудованием АСУ ТП (представление подсказок, рекомендаций, прогнозов и т.п.);
- самоконтроль и самодиагностика ПТК, подстройка прикладных программ и заполнение информационной базы, сбор и обработка информации по технической диагностике ПТК (инструментальная подсистема);
- другие функции, обеспечиваемые, в том числе ПО инструментальных средств разработки, диагностирования, сопровождения и документирования проекта всех частей системы;
- реализация возможности переключения на дистанционное управление при отказе функций;
- реализация возможности установки запретов или разрешений прохождения информации по каналам измерения и сигнализации.

2.4 Надежность АСУ ТП

Надежность АСУ ТП устанавливается в соответствии с ГОСТ 24.701-86 «Надежность автоматизированных систем управления», исходя из принадлежности системы к многофункциональным изделиям, длительно эксплуатируемым в заданных режимах в течение установленного срока службы оборудования ВЭС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2	20

Надежность АСУ ТП – это свойство системы сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность системы выполнять требуемые функции в заданных режимах и условиях эксплуатации.

Надежность АСУ включает свойства безотказности, ремонтпригодности, а в некоторых случаях, и долговечности.

В том числе показателями надежности являются:

- коэффициент готовности системы, т.е. вероятность того, что ПТК окажется работоспособным в произвольный момент времени, кроме планируемых периодов профилактического и капитального ремонтов;

- показатель суммарного потока повреждений АСУ ТП, требующих привлечения ремонтного персонала.

- Используются следующие основные способы повышения надежности ПТК и АСУ ТП:

- резервирование технических средств и программного обеспечения;
- применение отказоустойчивых структур;
- диагностика технических средств и программного обеспечения;
- защита от выдачи ложных команд и использования недостоверной информации;
- рациональное распределение функций управления между техническими средствами и персоналом;

- хранение наиболее важной информации и программ в энергонезависимом запоминающем устройстве;

- гальваническое разделение каналов, модулей, шин и т.п.;
- защита данных и ПО от несанкционированного вмешательства;
- повышение уровня квалификации персонала.

Нормирование надежности производится по номенклатуре показателей, характеризующих:

- надежность системы в целом;
- надежность реализации функций АСУ ТП.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2		21

2.7 Состав и содержание работ по созданию системы

АСУ разрабатывается в две стадии:

- разработка, согласование и утверждение проектной и рабочей документации на АСУ ТП;

- ввод АСУ ТП в эксплуатацию.

На стадии разработки проекта и рабочей документации производится:

- разработка проекта и рабочей документации на АСУ ТП;

- согласование рабочей проектной и рабочей документации с Заказчиком. На стадии ввода АСУ ТП в эксплуатацию производится:

- сборка шкафа контроллеров и серверов;

- поставка и монтаж оборудования;

- разработка эксплуатационной документации;

- проведение пусконаладочных работ;

- разработка программы приемочных испытаний АСУ ТП;

- калибровка измерительных каналов АСУ ТП;

- согласование программы испытаний с Заказчиком;

- предварительные испытания по утвержденной «Программе предварительных испытаний» с оформлением Протокола о предварительных испытаниях и Акта приемки в опытную эксплуатацию системы в объеме нового оборудования;

- опытная эксплуатация АСУ ТП;

- приемочные испытания и ввод в постоянную (промышленную эксплуатацию).

По результатам испытаний составляется «Протокол испытаний». В протоколе указывается перечень необходимых доработок со сроками их выполнения, а также заключение о возможности приемки системы в опытную эксплуатацию.

Состав комиссии для проведения предварительных испытаний утверждается приказом Заказчика. Председателем комиссии назначают представителя Заказчика.

Проведение опытной эксплуатации АСУ ТП.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2			23

Опытная эксплуатация проводится для проверки правильности функционирования системы на действующем оборудовании при выполнении каждой функции.

Результаты приемки системы в опытную эксплуатацию оформляют «Актом приемки в опытную эксплуатацию». По результатам опытной эксплуатации составляют акт о завершении работ по проверке системы в режиме опытной эксплуатации.

Проведение приемочных испытаний АСУ ТП

Приемочные испытания проводятся для ввода системы в постоянную эксплуатацию. Приемочная комиссия утверждается приказом Заказчика. Уровень приемочной комиссии определяет Заказчик. Председателем приемочной комиссии назначается представитель Заказчика.

Программа испытаний для приемочных испытаний должна быть утверждена Заказчиком. По результатам приемочных испытаний комиссия составляет протокол испытаний и акт о вводе системы в промышленную эксплуатацию.

Датой ввода системы считают дату подписания акта приемочной комиссией.

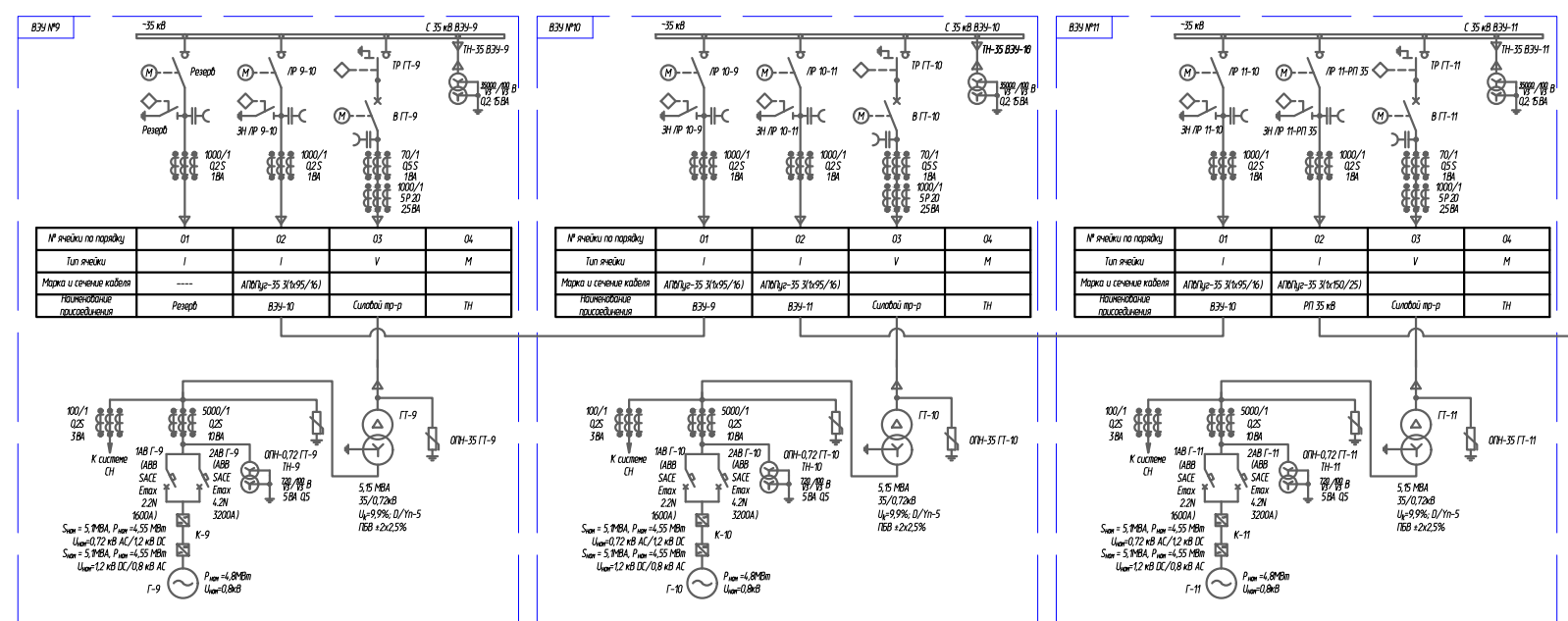
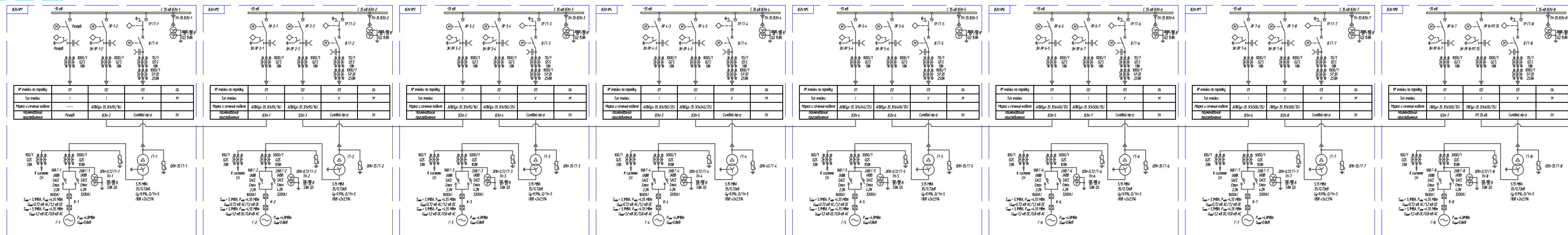
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
ВЭС000107.356.3.1.2-ИЛО5.П2									24

Таблица регистрации изменений	
-------------------------------	--

[illegible][illegible]

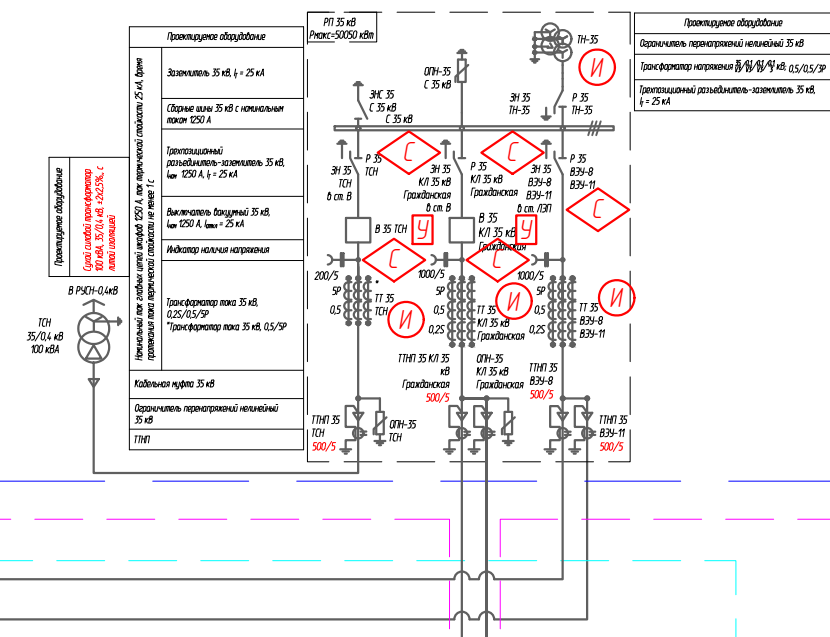
Ивановская ВЭС

II этап строительства код ГТМ 6VE0650 (50,05 МВт)



II этап строительства

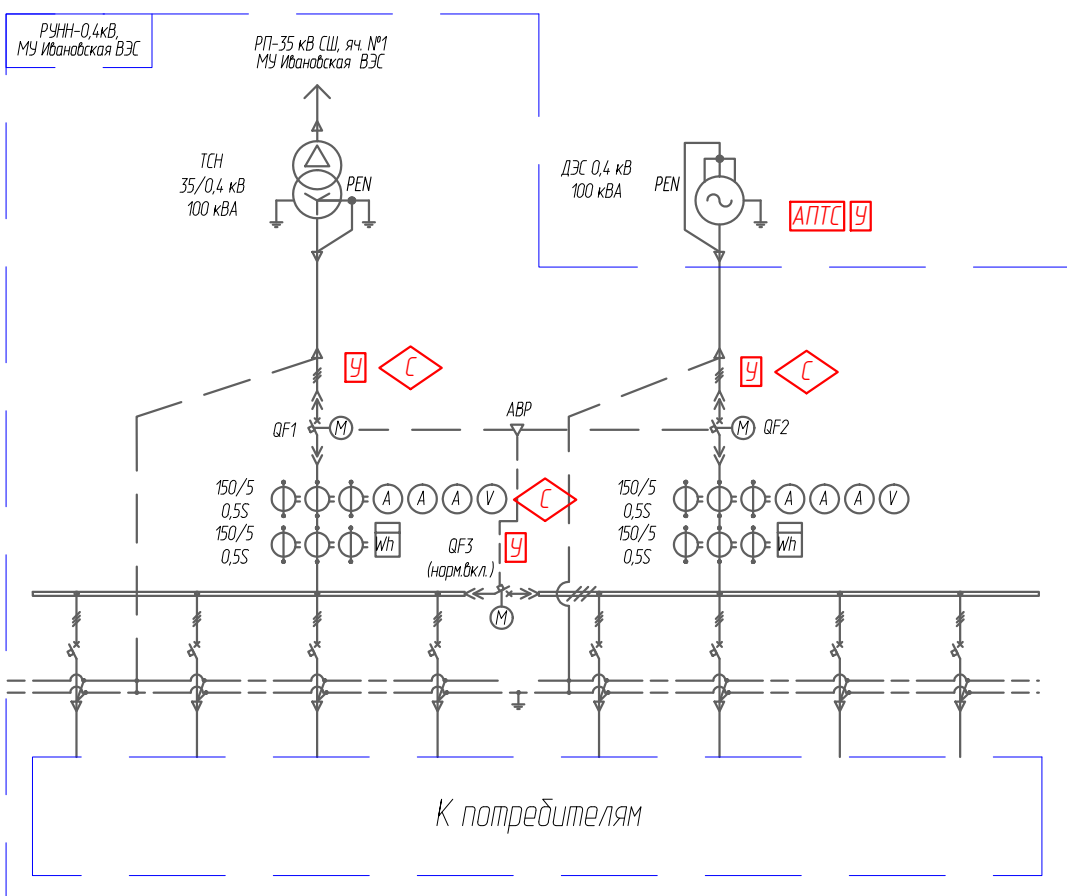
РП 35 кВ МУ
Ивановской ВЭС



РЧ 35 кВ Гражданской ВЭС

РЧ 220 кВ Гражданской ВЭС

Схема организации РУНН-0,4 кВ
МУ Ивановская ВЭС



Условные обозначения:

- С - телесигнализация;
- И - телеизмерения;
- Т - телеизмерение метеоданных;
- У - дистанционное управление;
- АВТОУ - аварийно-предупредительная телесигнализация

— 2 этап строительства,
— 3 этап строительства,

ВЭС000107.356.3.12-И/105.401

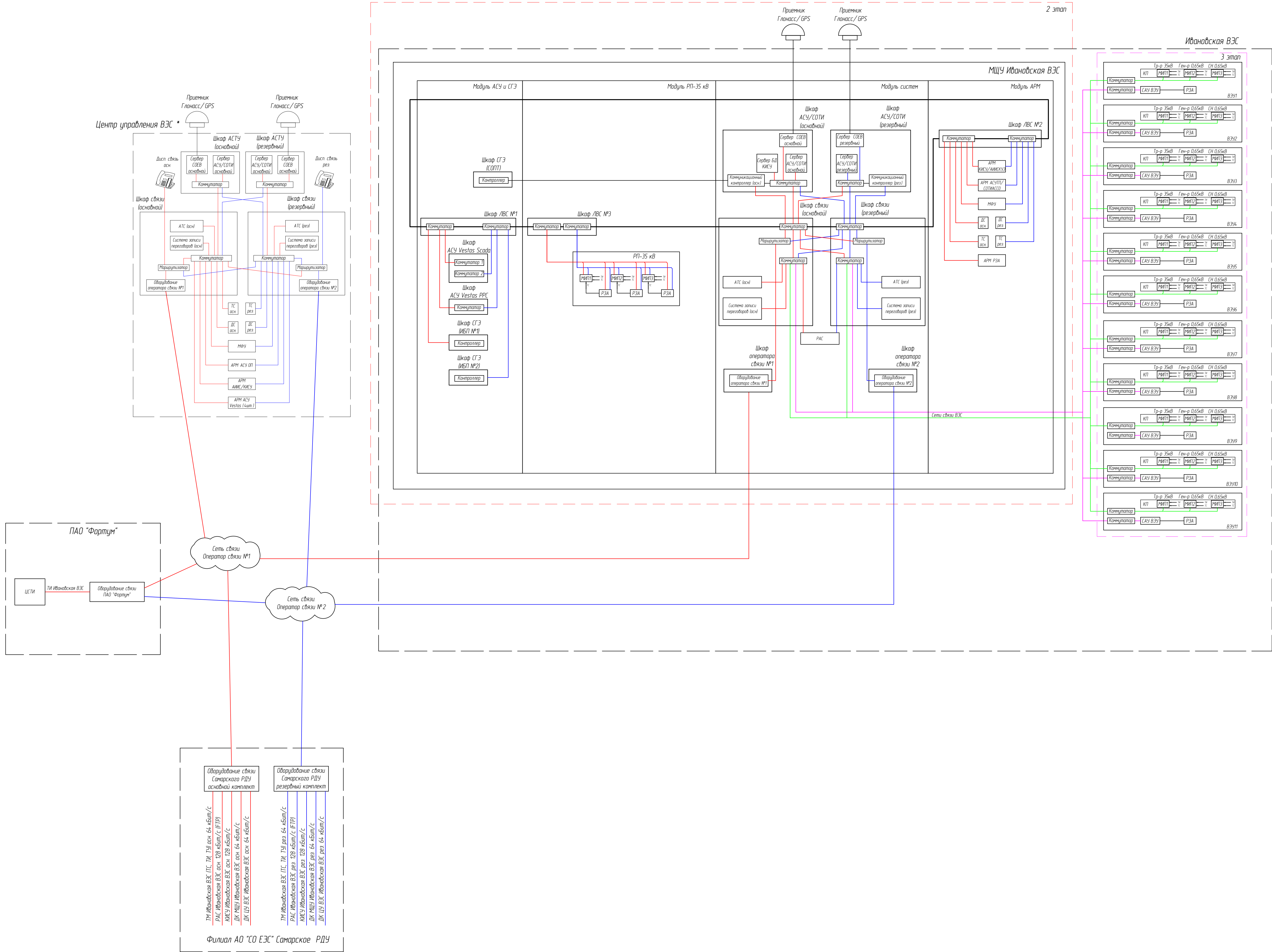
ООО «Дебятый Ветропарк ФРВ»

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Лысак	02.21			
Проверил	Каракулло	02.21			
Нач. отд.	Разинский	02.21			
Н. контр.	Пирогова	02.21			
Читл					
тип	Бондарчук	02.21			

Схема автоматизации

ООО «ЕРСМ Сибдери»

Структурная схема АСУ ТП/СОТИАССО Ивановской ВЭС



Условные обозначения:

- основные каналы связи;
- резервные каналы связи;
- общественное кольцо связи ВЭС;
- кольцо связи АСУ Vestas;
- ЦУ ВЭС реализуется в рамках отдельного титула.

— этап 2.
— этап 3.

ВЭС000107.356.3.12-И/05.402				
ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»				
Изм.	Кол. уч.	Лист	ИФ док.	Подпись
Разработал	Лисак	02.21		
Проверил	Карачунов	02.21		
Нач. отд.	Разинский	02.21		
Н. контр.	Пирогова	02.21		
Унв.				
Гип	Бондарчук	02.21		
Структурная схема АСУ ТП/СОТИАССО			000 «ЕРСМ Сидири»	

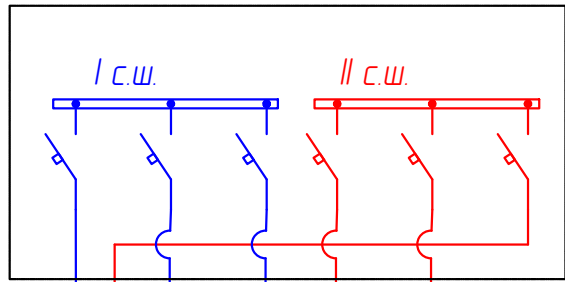
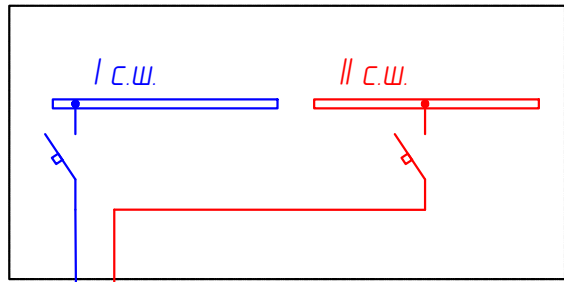
										31	
№пп.		Наименование присоединения			Наименование сигнала			Единицы измерения		Источник сигнала	
Телеизмерения											
РП 35 кВ яч1...яч3 (Зшт.)											
1	Яч.1..Яч.3				Действующее значение фазного тока		I_a	А	ТТ		
2					Действующее значение фазного тока		I_b	А	ТТ		
3					Действующее значение фазного тока		I_c	А	ТТ		
4					Действующее значение фазного тока		I_0	А	ТТ		
5					Среднее значение фазного тока		$I_{ср}$	А	ТТ		
6					Действующее значение фазного напряжения		U_{ao}	кВ	ТН		
7					Действующее значение фазного напряжения		U_{bo}	кВ	ТН		
8					Действующее значение фазного напряжения		U_{co}	кВ	ТН		
9					Среднее значение фазного напряжения		$U_{фср}$	кВ	ТН		
10					Действующее значение линейного напряжения		U_{ab}	кВ	ТН		
11					Действующее значение линейного напряжения		U_{bc}	кВ	ТН		
12					Действующее значение линейного напряжения		U_{ac}	кВ	ТН		
13					Среднее значение линейного напряжения		$U_{лср}$	кВ	ТН		
14					Активная мощность фазная		P_a	кВт	ТИ		
15					Активная мощность фазная		P_b	кВт	ТИ		
16					Активная мощность фазная		P_c	кВт	ТИ		
17					Активная мощность трехфазной системы		$P_{сум}$	кВт	МИП		
18					Реактивная мощность фазная		Q_a	кВАр	МИП		
19					Реактивная мощность фазная		Q_b	кВАр	МИП		
20					Реактивная мощность фазная		Q_c	кВАр	МИП		
21					Реактивная мощность трехфазной системы		$Q_{сум}$	кВАр	МИП		
22					Полная мощность фазная		S_a	кВА	МИП		
23					Реактивная мощность трехфазной системы		S_b	кВА	МИП		
24					Реактивная мощность трехфазной системы		S_c	кВА	МИП		
25					Реактивная мощность трехфазной системы		$S_{сум}$	кВА	МИП		
26					Частота		F	Гц	МИП		
Итого: ТИ-78шт.											
						ВЭС000107.356.3.1.2-И/05.403					
						ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	«Ивановская ВЭС Ветровая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги» Второй этап строительства. Автоматизированная система управления технологическими процессами			Стадия	Лист	Листов
Разработал		Лысяк			02.21				П	1	6
Проверил		Каракулов			02.21						
Нач. отд.		Разинский			02.21						
Н. контр.		Пирогова			02.21						
Утв.						Перечень сигналов			ООО "ЕРСМ Сибири"		
гип		Бондарчук			02.21						

						34
№пп.	Наименование присоединения	Наименование сигнала	Единицы измерения	Шкала (мин/макс)	Источник сигнала	
Телесигнализация						
Шкаф РАС						
6	РАС	РАС. Срабатываания	-	0/1	ТС (цифр.)	
7		РАС. Неисправность	-	0/1	ТС (цифр.)	
Итого: ТС (цифровые) – 2 шт.						
Шкаф ОПС						
8	ОПС	Неисправность	-	0/1	ТС (цифр.)	
9		Пожар	-	0/1	ТС (цифр.)	
10		Тревога	-	0/1	ТС (цифр.)	
Итого: ТС (цифровые) – 3 шт.						
АПТС						
1	Шкаф системы связи (основной)	Неисправность питания	-	0п	ТС	
2	Шкаф системы связи (резервный)	Неисправность питания	-	0п	ТС	
3	Шкаф АИИС КУЭ	Неисправность питания основной ввод	-	0п	ТС	
4		Неисправность питания резервный ввод	-	0п	ТС	
7	АТС и система записи переговоров	Неисправность питания основной ввод	-	0п	ТС	
8		Неисправность устройства записи переговоров	-	0п	ТС	
9	ЩАОВ	Неисправность вентиляции	-	0п	ТС	
Итого: ТС – 7 шт.						

Инв. N подл.	Подл. и дата	Взам. инв. N

СН-0,4 кВ

СГЭ



Шкаф SCADA (VOB)

Шкаф РРС

Шкаф АСУТП/СОТИ АССО
основной

Шкаф АСУТП/СОТИ АССО
резервный

Шкаф ЦСТИ

Согласовано			

Взам. инв. N	
--------------	--

Подл. и дата	
--------------	--

Инв. N подл.	
--------------	--

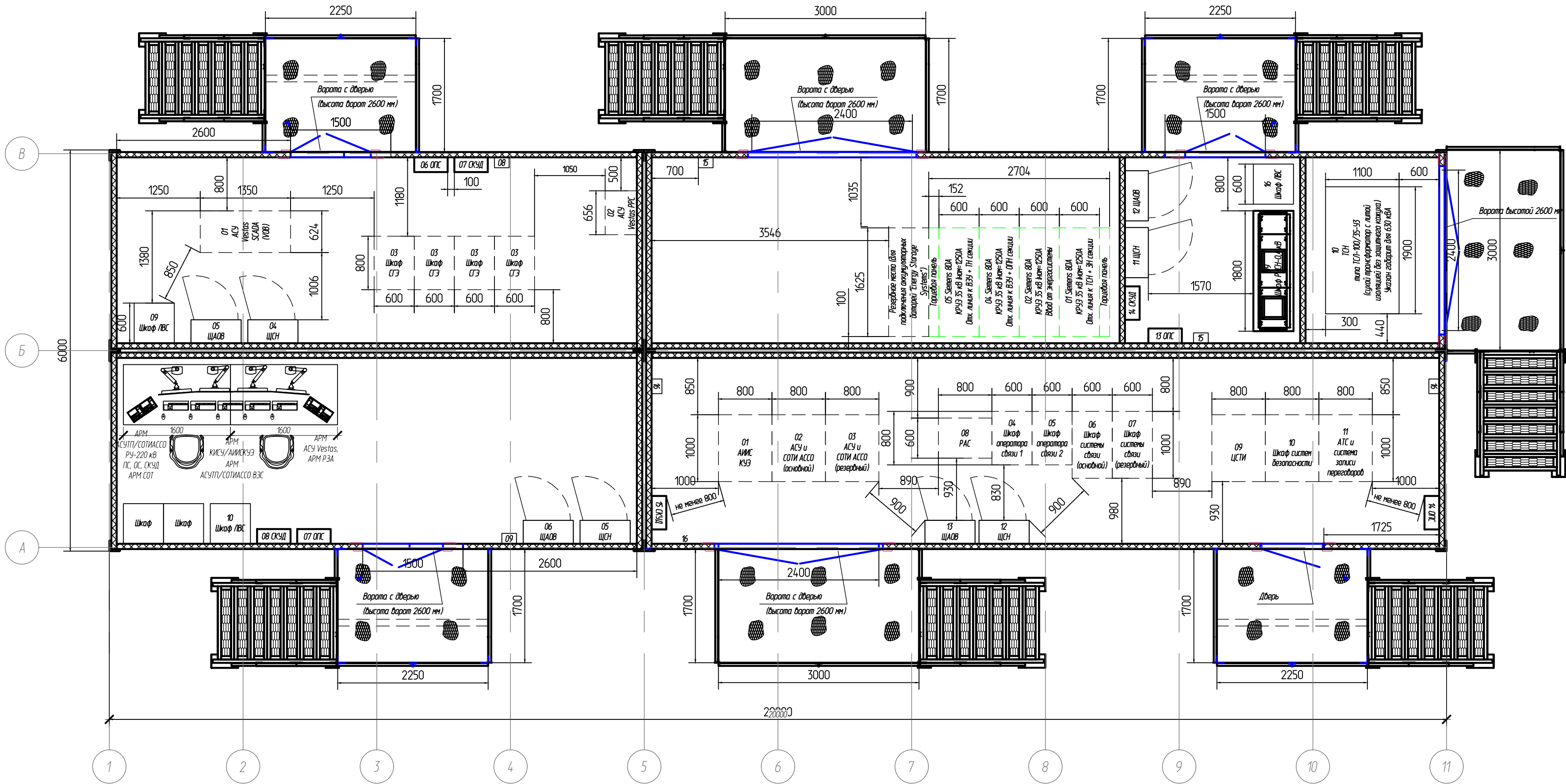
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Лысяк			02.21
Проверил		Каракулов			02.21
Нач. отд.		Разинский			02.21
Н. контр.		Пирогова			02.21
Утв.					
ГИП		Бондарчук			02.21

ВЭС000107.356.3.1.2-И/05.404		
ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»		
«Ивановская ВЭС. Ветропарковая электрическая станция, внутриплощадочные автомобильные дороги». Второй этап строительства. Автоматизированная система управления технологическими процессами		
Стадия	Лист	Листов
П		1
Схема организации электропитания оборудования АСУ/СОТИАССО в модуле управления		ООО "ЕРСМ Сибдир"

Экспликация помещений

№ помещения	Наименование помещения	Площадь, м²	Кат. пом.
1	Модуль АСУ и ГЭ	21,63	В4
2	Модуль РП-35 кВ	32,75	В4
3	Модуль систем	32,75	В4
4	Модуль АРМ	21,63	В4

План расположения оборудования в МУ Ивановская ВЭС
(1:50)



Согласовано	
Взак. и вв. в	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						ВЭС000107.356.3.12-И/105.405			
						ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал		Лысяк			02.21	«Ивановская ВЭС. Ветропарк электрическая станция. Внутрилокальные автомобильные дороги. Второй этап строительства. Автоматизированная система управления технологическими процессами»	Стация	Лист	Листов
Проверил		Каракулов			02.21		П		1
Нач. отд.		Разинский			02.21				
Н. контр.		Пирогова			02.21				
Учтв.							План расположения оборудования в здании МУ Ивановская ВЭС	ООО "ЕРСМ Сидири"	
ГИП		Бондарчук			02.21				

