

Сигнализация срабатывает в следующих случаях:

- При сработке АВР основных мазутонасосов;
- При аварийном отключении основных мазутонасосов;
- При аварийном отключении погружных насосов;
- При превышении выше максимально допустимой температуры мазута в основных резервуарах;
- При отклонении от нормы температуры мазута за подогревателями;
- При превышения уровня в дренажной приемке;
- При превышении или понижении уровня мазута за допустимые пределы в основных резервуарах;
- При неисправности цепей питания щитов управления мазутонасосной;
- При падении давления охлаждающей воды основных мазутонасосов;

Кабельные линии выполнить кабелями марок КВВГнг-LS; МКЭШ, открыто в помещении электрощитовой в металлическом кабельном лотке, подвод к основным резервуарам скрыто в траншее в земле в гофрированной ПНД трубе, в насосной, на площадке слива и погружных насосов открыто в стальной трубе. Подвод к датчикам выполнить в изолированном металло-рукаве. На ответвлениях установить распределительные коробки. Щиты и активное оборудование установить в помещениях согласно проектному местоположению. Электрическое подключение щитов автоматики необходимо выполнить по I категории электроснабжения в соответствии с СП31-110-2003.

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	Электропроводки Кабельные линии выполнить кабелями марок КВВГнг-LS; МКЭШ, открыто в помещении электрощитовой в металлическом кабельном лотке, подвод к основным резервуарам скрыто в траншее в земле в гофрированной ПНД трубе, в насосной, на площадке слива и погружных насосов открыто в стальной трубе. Подвод к датчикам выполнить в изолированном металло-рукаве. На ответвлениях установить распределительные коробки. Щиты и активное оборудование установить в помещениях согласно проектному местоположению. Электрическое подключение щитов автоматики необходимо выполнить по I категории электроснабжения в соответствии с СП31-110-2003.
Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	Изм. Лист № докум. Подп. Дата
					А-065.09-15-ПЗ Лист 17

согласования с проектной организацией и заказчиком.

Требования к организации пусконаладочных работ

Пусконаладочные работы должны выполняться монтажно-наладочной организацией в соответствии с требованиями приложением 1 к СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.06-85 и СНиП 3.05.07-85.

Пусконаладочными работами является комплекс работ, включающий проверку, настройку и испытания электрооборудования с целью обеспечения электрических параметров и режимов, заданных проектом.

Работа пусконаладочной организации считается выполненной при условии подписания акта приемки пусконаладочных работ.

5. Автоматизация отопления и вентиляции

Проектом предусматривается автоматизация вентиляции мазутонасосной №2. Проект разработан на основании технического задания на проектирование.

В части автоматизации был выполнен комплекс мер, обеспечивающий управление вентиляционными установками в соответствии с заданными параметрами.

Автоматизация вентиляции мазутонасосной №2

Проектом предусмотрен для управления вытяжными вентиляционными установками В2, В4, В6, В8 щит управления вытяжной вентиляцией ЩУВ. Щит ЩУВ некомплектный принято собрать на основе четырех логически-программируемых контроллеров САУ-У "ОВЕН".

Алгоритм работы ЩУВ: каждый из 4-х контроллеров САУ-У управляет двумя вентиляторами (основным и резервным), производит пуск по сигналу о

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата						Лист
										19
					А-065.09-15-ПЗ					
					Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

превышении загазованности, отслеживает работу вентиляторов с помощью датчика-реле тяги ДТ-2,5 выдает сигнал авария при отказе обоих вентиляторов, отключает вентиляторы при снижении загазованности до допустимых пределов. Так же контроллеры САУ-У имеют функции ручного управления вентиляторами.

Функции щита управления:

- пуск основных вентиляторов по сигналу от системы контроля загазованности;
- пуск резервных вентиляторов при отказе основных;
- световая сигнализация режима работы вентиляторов;
- отключение вентиляторов при снижении загазованности в помещениях;

Режимы управления:

- ручной - кнопками на контроллерах;
- автоматический;

Переключение между режимами производится кнопками на контроллерах САУ-У.

Для управления приточной установкой "NED" с водяным калорифером П1 проектом предусмотрен в качестве щита управления ЩУ-П1 комплектный блок управления ACW CR1-3R0-K1-14 аналогичного производителя. Блок управления комплектный поставляется в собранном виде готовый к установке и подключению в комплекте со всеми необходимыми датчиками, исполнительными механизмами и пр. оборудованием.

Функции блока управления:

- ручной пуск и остановка из управляющего блока
- внешний пуск и остановка при помощи безпотенциального контакта
- управление и защита вентиляторов с термоконтактами мощностью до 5 кВт
- управление сервоприводом воздушной заслонки (24 или 230V)

Инв.№	Подп. и дата	Инв.№ дубл.	Взам. Инв.№	Подп. и дата	Инв.№	А-065.09-15-ПЗ	Лист
	20						
	Изм.						Лист

- регулирование температуры приточного воздуха или температуры воздуха в помещении
- пропорционально-интегральное управление сервоприводом клапана отопительной воды
- управление и защита циркуляционного насоса отопительной воды
- защита от замерзания водяного обогревателя
- подключение датчиков засорения воздушных фильтров
- подключение датчика температуры воды на выходе из теплообменника
- подключение капиллярного термостата защиты от замерзания
- подключение канальных датчиков температуры воздуха
- подключение датчика наружного воздуха
- отключение системы при поступлении сигнала «ПОЖАР» и при взрыве
- подключение вентиляторов без термоконтактов (защита по току с регулировкой)
- подключение вентиляторов от 5 до 11 кВт
- подключение вентиляторов со встроенными термометрами-сопротивлениями
- недельный таймер (автоматическая работа установки по программе включения-выключения)

Для управления клапанами взрывозащиты(Y1...Y4) и огнезадерживающим клапаном (Y5) с электроприводами в приточной установке П1 проектом предусмотрен отдельный щит управления ЩУК. Щит ЩУК некомплектный предусмотрено собрать согласно разработанных схем.

Функции щита ЩУК:

- при возникновении взрыва в помещениях посредством датчиков-реле избыточного давления Д-21ВМ происходит обесточивание электроприводов

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	А-065.09-15-ПЗ					Лист
										21
										Изм.

клапанов (Y1..Y4) с обратной пружиной, захлопывается соответствующий клапан взрывозащиты и по сигналу в щит ЩУ-П1 происходит отключение приточной установки П1.

-при возникновении пожара в помещениях по сигналу ПС "ПОЖАР" происходит обесточивание электропривода огнезадерживающего клапана (Y5) с обратной пружиной, захлопывается клапан и по сигналу в щит ЩУ-П1 происходит отключение приточной установки П1.

- ручное и автоматическое управление клапанами;

- световая сигнализация положения клапанов;

Переключение между режимами управления производится переключателями на лицевой панели щита управления ЩУК.

Электропроводки

Кабельные линии выполнить кабелями марки ВВГнг-LS, КВВГнг-LS, МКЭШв-Мнг. Прокладку кабельных линий выполнить открыто в стальных трубах, подвод к исполнительным устройствам, датчикам и механизмам выполнить гибкими вводами. На ответвлениях от магистральных линий установить протяжные коробки У996М, для перехода с трубы на гибкий ввод установить коробки У994. Щиты управления установить согласно проектному местоположению на стене на высоте 1,7м.(верх щита) от уровня пола. Кнопочные посты установить на высоте 1,5м. от уровня пола.

Электрическое подключение щитов автоматики необходимо выполнить по I категории электроснабжения в соответствии с СП31-110-2003.

Сведения по организации производства и ведения монтажных работ

Работы по монтажу должны производиться в соответствии с утвержденной

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	Инв.№	A-065.09-15-ПЗ		Лист
								22
						Изм.	Лист	№ докум.

рабочей документацией, СНиП, ПУЭ действующих государственных и отраслевых стандартов и других нормативных документов.

Отступления от рабочей документации в процессе монтажа не допускаются без согласования с заказчиком, с проектной организацией - разработчиком проекта, с органами государственного надзора.

Монтажно-наладочная организация должна предварительно рассмотреть проектно-сметную документацию и, в случае выявления неверных проектных, технических решений, представить заказчику обоснованные замечания.

Изделия и материалы, применяемые при производстве работ должны соответствовать спецификациям проекта, государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

Требования по монтажу

Монтажно-наладочная организация должна предварительно уведомить контролирующий орган государственного надзора о начале работ на объекте.

Авторский надзор за производством монтажных работ осуществляется проектной организацией, согласно требованиям СП 11-110-99. Указания об отклонениях в процессе выполнения монтажных работ вносятся в журнал авторского надзора.

Технические средства допускаются к монтажу после проведения входного контроля организацией осуществляющей монтаж.

Не допускается производить замену одних технических средств на другие, имеющие аналогичные технические и эксплуатационные характеристики, без согласования с проектной организацией и заказчиком.

Инв.№	Подп. и дата	Инв.№ дубл.	Взам. Инв.№	Подп. и дата	Инв.№	Изм. Лист № докум. Подп. Дата	А-065.09-15-ПЗ	Лист
								23

Требования к организации пусконаладочных работ

Пусконаладочные работы должны выполняться монтажно-наладочной организацией в соответствии с требованиями приложением 1 к СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.06-85 и СНиП 3.05.07-85.

Пусконаладочными работами является комплекс работ, включающий проверку, настройку и испытания электрооборудования с целью обеспечения электрических параметров и режимов, заданных проектом.

Работа пусконаладочной организации считается выполненной при условии подписания акта приемки пусконаладочных работ.

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата						
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	А-065.09-15-ПЗ					Лист
										24

6. Приложения

Приложение А.

Приложение № 1
к договору № _____
от "_____" _____ 201 г.

Утверждаю:

Директор по исполнению
инвестиционных программ
ОАО «СИБЭКО»

_____ В.В. Добреля
«____» _____ 201 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по установке системы световой и звуковой сигнализации маслوماзutoхoзяйства Бийской ТЭЦ.

1. Наименование объекта:

Бийская ТЭЦ. Техпереворужение маслoмaзutoхoзяйства. Система световой и звуковой сигнализации.

2. Основание для проектирования:

Инвестиционная программа 2015 г.

3. Вид строительства:

Техпереворужение.

4. Место строительства:

ОАО «Бийскэнерго», Бийская ТЭЦ.

5. Стадийность проектирования:

Проектная документация.

6. Требования по вариантной разработке:

Не требуется.

7. Краткая характеристика и основные показатели объекта:

На территории Бийской ТЭЦ размещены два здания предназначенные для хранения и перекачки мазута и масла на технологию. Также имеются ёмкости для хранения нефтепродуктов, которые размещены возле зданий. Данные здания между собой технологично не связаны и расположены на разных участках территории ТЭЦ.

В здании маслoхoзяйства №1 имеется работающая система вентиляции. В здании мазутонасосной и маслoхoзяйства №2 имеется система вентиляции только в одном помещении, которую предполагается реконструировать, а также оснастить данной системой иные помещения.

➤ Здание маслoхoзяйства №1 – 165 м². Помещение в котором присутствуют нефтепродукты:

- хранилище масла.

➤ Здание мазутонасосной станции и маслoхoзяйства №2 -280,1 м². Помещения в которых присутствуют нефтепродукты:

- замазученной воды (рядомстоящее здание);
- насосная;
- хранилище масла;
- насосная масла;
- насосная мазута.

По результатам проверки Сибирского управления Ростехнадзора, было получено предписание касающееся помещений по перекачке нефтепродуктов:

- в здании насосной по перекачке нефтепродуктов отсутствует световая и звуковая сигнализация о загазованности воздушной среды.

стр. 1 из 4

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	А-065.09-15-ПЗ	Лист
						25



Рисунок 1 – здание мазутонасосной и маслохозяйства №2.

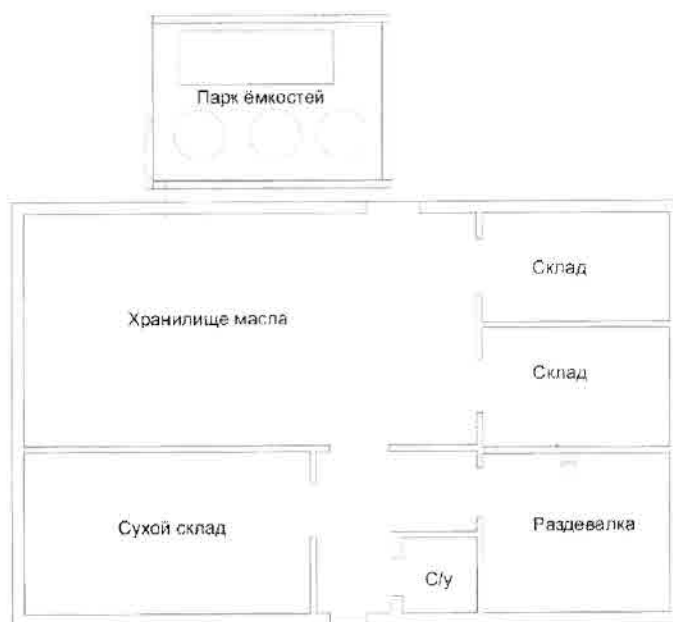


Рисунок 2 – здание маслохозяйства №1.

8. Требования по механизации и автоматизации производственных процессов, автоматизации управления технологическими процессами и предприятием, а также научной организации труда.

Разработать проектную документацию по установке световой и звуковой сигнализации превышения концентрации углеводородов в здании мазутонасосной станции и маслохозяйства №2, а также здания маслохозяйства №1, в которой предусмотреть:

8.1 Система сигнализации.

8.1.1 Оснастить помещения зданий мазутонасосной станции и маслохозяйства №2, а также маслохозяйства №1 газоанализаторами в необходимом объёме.

8.1.2 Выбор датчиков, их количества и места установки определить проектом в соответствии с нормативными требованиями.

8.1.3 Вывод световой сигнализации здания маслохозяйства №1 на главный щит управления.

8.1.4 Вывод световой сигнализации здания мазутонасосной в помещение операторской.

8.1.5 При необходимости предусмотреть сигнализаторы для рядом стоящих сооружений задействованных в технологии масло-мазутохозяйства (парк ёмкостей и т.п.).

8.1.6 Датчики газоанализаторов, а также сигнальная аппаратура, устанавливаемые во

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

взрывоопасных зонах, должны соответствовать категориям и группам взрывоопасных смесей, которые могут образоваться в этих зонах.

8.1.7 Световой и звуковой сигналы о наличии опасных концентраций взрывоопасных веществ должны подаваться для постоянно обслуживаемых помещений - в загазованное помещение, для периодически обслуживаемых помещений - у входа в помещение.

8.1.8 Сбор информации системы сигнализации осуществляется в цифровой регистратор.

8.1.9 Датчики устанавливаемые вне помещений. Должны быть защищены от воздействия осадков.

8.1.10 Разработать автоматическую схему включения вентиляции при срабатывании системы сигнализации.

8.1.11 Предусмотреть необходимые средства контроля, управления, защиты и автоматики в соответствии с действующей НТД.

8.1.12 Сохранить схемы электроснабжения и управления для существующего оборудования.

8.1.13 Электроснабжение вновь устанавливаемого оборудования.

8.2 Система вентиляции в здании мазутонасосной и маслохозяства №2.

8.2.1 Демонтаж в необходимом объеме существующей системы вентиляции в помещении мазутонасосной.

8.2.2 Разработать автоматическую схему включения вентиляции при срабатывании системы сигнализации.

8.2.3 Расчет системы вентиляции произвести на основании существующей НТД.

8.2.4 На основании расчетов произвести выбор необходимого оборудования и материалов (вентиляторов, воздуховодов и т.д.), а также определить возможность использования существующей системы вентиляции.

8.2.5 Ручное включение и отключение системы вентиляции.

8.2.6 Вентиляторы предусмотреть во взрывозащищенном исполнении.

9. Намечаемое расширение:

Не требуется.

10. Особые условия проектирования:

10.1. Проектная и рабочая документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями ПТБ, ППБ, ПУЭ, ГОСТ 9238-2013, правил промышленной безопасности, охраны окружающей среды и других действующих в РФ нормативных документов, в том числе

- Федеральный закон Российской Федерации от 20 июня 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- СО 34.23.501-2005. Методические указания по эксплуатации мазутных хозяйств тепловых электростанций.
- СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование».
- ТУ-газ-86 «Требования к установке сигнализаторов и газо-анализаторов».
- Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов. Утверждено приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2012 года N 777.

• Федеральный закон Российской Федерации от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".

• СП 6.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности.

10.2. Проектная документация должна быть в достаточном объеме для прохождения экспертизы проекта.

10.3. Получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности.

10.4. Проектную документацию выполнить в следующем объеме:

- Пояснительная записка.
- Конструктивные и объемно-планировочные решения.
- Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения,

Инв.№	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата						Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	A-065.09-15-ПЗ					27

перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

• Сметная документация.

10.5. Средства измерения должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений. тип устанавливаемых приборов должен иметь возможность поверки в г. Новосибирске или в г. Барнауле.

10.6. Оптимальное проектное решение, обеспечивающие надежность и безопасность с учетом минимальных эксплуатационных и ремонтных затрат.

10.7. Для нетиповых конструкций (изделий) предусмотреть выполнение (разработку) детализовочных чертежей.

10.8. Предусмотреть использование сертифицированного и разрешенного к применению на территории РФ оборудования и материалов.

10.9. Документацию ведомости объемов работ.

10.10. Расчет объема демонтажных работ.

10.11. Принципиальные технические решения на основании которых, будет разрабатываться проектная документация, должны быть согласованы с Технической дирекцией ОАО «СИБЭКО» до разработки проектной документации.

10.12. Технические условия на подключение электроснабжения получить у Бийской ТЭЦ.

10.13. Проектную документацию согласовать с Технической дирекцией ОАО «СИБЭКО».

10.14. Проектная документация должна быть оформлена в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

10.15. Стоимость строительно-монтажных работ определить на основе сметно-нормативной базы 2001 г. в двух вариантах: в базовых ценах 2001 г. и в базе 2014 г. Сметную документацию выполнить в программном комплексе «Гранд-смета» (ФСНБ-2001).

10.16. Вся документация выдается в твердой копии в 4 экз. и в электронной версии в 1 экз. на CD в формате dwg или pdf, а также смета в формате gsf (названия файлов должно соответствовать названиям разделов, файл в формате pdf не должен превышать 5000 КБайт).

11. Выделение пусковых комплексов:

Не требуется.

12. Намечаемые сроки строительства:

Начало – август 2015 г., окончание – ноябрь 2015 г.

13. Сроки проектирования:

Начало – август 2015 г., окончание – август 2015 г.

14. Заказчик-титлодержатель: ОАО «СИБЭКО».

15. Эксплуатирующая организация: Бийская ТЭЦ ОАО «Бийскэнерго».

Согласовано:

От ОАО «СИБЭКО»

Заместитель Генерального директора -
Технический директор

Р.Д. Власов

Подрядчик

Директор ООО "Алтайтехноинжиниринг"

К.А. Леденев

Заказчик

Директор по инвестициям АО "СИБЭКО"

В.В. Добреля

стр. 4 из 4

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

A-065.09-15-ПЗ

Лист

28

Формат А4



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство
«Межрегиональная Ассоциация по Проектированию и Негосударственной
Экспертизе»

109316, Российская Федерация, город Москва, ул. Иерусалимская, дом 3,
info@sro-map.ru, www.sro-map.ru.

регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-175-03102012

г. Москва

18 июля 2013 года

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства

№ П-175-2224144517-01

Выдано члену Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства
«Межрегиональная Ассоциация по Проектированию и
Негосударственной Экспертизе»:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Центр технической экспертизы и аудита
«Алтайтехноинжиниринг»**

ОГРН 1112224000162, ИНН 2224144517
656023, г. Барнаул, ул. 5-я Западная, д. 89

Основание выдачи Свидетельства:

Протокол Правления № 18/В/7 от 18 июля 2013 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства.

Начало действия с 18 июля 2013 года.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного Нет.

**Председатель Правления
СРО НП «МАП Эксперт»**



В. А. Капитонов

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

A-065.09-15-ПЗ

Лист

29



ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду
или видам работ, которые
оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства
от 18 июля 2013 года
№ П-175-2224144517-01

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член некоммерческого партнерства СРО НП «МАП Эксперт» Общество с ограниченной ответственностью «Центр технической экспертизы и аудита «Алтайтехноинжиниринг» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Нет

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член некоммерческого партнерства СРО НП «МАП Эксперт» Общество с ограниченной ответственностью «Центр технической экспертизы и аудита «Алтайтехноинжиниринг» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	1. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА 1.1 Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2 Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3 Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	2. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ
3.	3. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ
4.	4. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СВЕДЕНИЙ О ВНУТРЕННЕМ ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, ВНУТРЕННИХ СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, О ПЕРЕЧНЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ 4.1 Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2 Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3 Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения * 4.4 Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем * 4.5 Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6 Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	5. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СВЕДЕНИЙ О НАРУЖНЫХ СЕТЯХ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, О ПЕРЕЧНЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ 5.1 Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2 Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

А-065.09-15-ПЗ

Лист
30



№	Наименование вида работ
	5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
	5.4 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
	5.5 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
	5.6 Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
	5.7 Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	6. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ
	6.1 Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
	6.2 Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
	6.3 Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
	6.4 Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
	6.5 Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
	6.7 Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
	6.8 Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
	6.9 Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
	6.11 Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов
	6.12 Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
	6.13 Работы по подготовке технологических решений объектов метрополитена и их комплексов
7.	7. РАБОТЫ ПО РАЗРАБОТКЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ РАЗДЕЛОВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
	7.1 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
	7.2 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
	7.3 Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
	7.4 Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	8. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА, СНОСУ И ДЕМОНТАЖУ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПРОДЛЕНИЮ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ И КОНСЕРВАЦИИ *
9.	9. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
10.	10. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
11.	11. РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА МАЛОМОБИЛЬНЫХ ГРУПП НАСЕЛЕНИЯ
12.	12. РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ
13.	13. РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ)

ИНВ.№	Подп. и дата	Взам. ИНВ.№	ИНВ.№ дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

A-065.09-15-ПЗ

Лист

31



Общество с ограниченной ответственностью «Центр технической экспертизы и аудита «Алтайтехинжиниринг» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации, стоимость которых по одному договору составляет до 5 000 000 (Пять миллионов) рублей.

Председатель Правления
СРО НП «МАП Эксперт»



В. А. Капитонов

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

А-065.09-15-ПЗ

Лист

32

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ ТС RU C-RU.AI30.B.01070

Серия RU № 0112001

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации продукции "ИВАНОВО-СЕРТИФИКАТ" Общества с ограниченной ответственностью "Ивановский Фонд Сертификации"; Адрес: 153032, Российская Федерация, Ивановская область, город Иваново, улица Станкостроителей, дом 1; Фактический адрес: 153032, Россия, Ивановская обл., г. Иваново, ул. Станкостроителей, дом 1; Телефон: (4932) 23-97-48; Факс: (4932) 23-97-48; E-mail: ivfs@mail.ru; Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.11AI30 от 20.06.2014 г., выдан Федеральной службой по аккредитации

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "Грундфос Истра"

Адрес: 143581, Россия, Московская область, Истринский район, Павло-Слободский с/о, д. Лешково, д. 188, ОГРН: 1025001816828, Телефон: +74957379101, Факс: +74957379110, E-mail: grundfos.istra@grundfos.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "Грундфос Истра"

Адрес: 143581, Россия, Московская область, Истринский район, Павло-Слободский с/о, д. Лешково, д. 188, Телефон: +74957379101, Факс: +74957379110

ПРОДУКЦИЯ Насосы центробежные одноступенчатые с односторонним всасыванием, типы NB, NBE, комплектующие и запасные части к ним.

Серийный выпуск

ТУ 3631-009-59379130-2007 "Центробежные одноступенчатые насосы с односторонним всасыванием, типы NB, NBE"

КОД ТН ВЭД ТС 8413705100

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"; ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"; ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ см. приложение (бланк № 0147655).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69. Условия хранения, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

схема сертификации: 1с

СРОК ДЕЙСТВИЯ с 10.11.2014

ПО 09.11.2019

ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Уткин А.П.

(инициалы, фамилия)

Уткин С.А.

(инициалы, фамилия)



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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

A-065.09-15-ПЗ

Лист

33

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ TC RU C-RU.AI30.B.01070

Серия RU № 0112001

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации продукции "ИВАНОВО-СЕРТИФИКАТ" Общества с ограниченной ответственностью "Ивановский Фонд Сертификации"; Адрес: 153032, Российская Федерация, Ивановская область, город Иваново, улица Станкостроителей, дом 1; Фактический адрес: 153032, Россия, Ивановская обл., г. Иваново, ул. Станкостроителей, дом 1; Телефон: (4932) 23-97-48; Факс: (4932) 23-97-48; E-mail: ivfs@mail.ru; Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.11AI30 от 20.06.2014 г., выдан Федеральной службой по аккредитации

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "Грундфос Истра"

Адрес: 143581, Россия, Московская область, Истринский район, Павло-Слободский с/о, д. Лешково, д. 188, ОГРН: 1025001816828, Телефон: +74957379101, Факс: +74957379110, E-mail: grundfos.istra@grundfos.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "Грундфос Истра"

Адрес: 143581, Россия, Московская область, Истринский район, Павло-Слободский с/о, д. Лешково, д. 188, Телефон: +74957379101, Факс: +74957379110

ПРОДУКЦИЯ Насосы центробежные одноступенчатые с односторонним всасыванием, типы NB, NBE, комплектующие и запасные части к ним.

Серийный выпуск

ТУ 3631-009-59379130-2007 "Центробежные одноступенчатые насосы с односторонним всасыванием, типы NB, NBE"

КОД ТН ВЭД ТС 8413705100

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"; ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"; ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ см. приложение (бланк № 0147655).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69. Условия хранения, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

схема сертификации: 1с

СРОК ДЕЙСТВИЯ с 10.11.2014 ПО 09.11.2019 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
эксперты (эксперты-аудиторы))

Уткин А.П.

(инициалы, фамилия)

Уткин С.А.

(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

A-065.09-15-ПЗ

Лист

34