

## **ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

**на выполнение АСУ ТП КНС в ООО «Самарские коммунальные системы»**

## **1. Назначение и цели**

- 1.1 АСУ ТП КНС предназначена для организации диспетчерского контроля и управления канализационными насосными станциями (КНС) с целью обеспечения бесперебойного перекачивания стоков.
- 1.2 Цели создания системы:
- 1.2.1. Повышение качества и оперативности управления объектами за счёт получения полной и достоверной информации о параметрах технологического процесса в режиме реального времени.
  - 1.2.2. Сокращение численности обслуживающего (неквалифицированного) персонала.
  - 1.2.3. Снижение эксплуатационных расходов.
  - 1.2.4. Оптимизация энергопотребления КНС.
- 1.3 Задачами АСУ ТП КНС являются:
- 1.3.1. Организация работы канализационных насосных станций в автоматическом режиме с целью поддержания требуемых технологических параметров.
  - 1.3.2. Оптимизация режимов работы насосных агрегатов (для минимизации расхода потребляемой электроэнергии).
  - 1.3.3. Получение оперативной информации о технологических параметрах и состоянии технологического оборудования насосных станций.
  - 1.3.4. Получение в режиме реального времени информации о внештатных и аварийных ситуациях.
  - 1.3.5. Предотвращение внештатных и аварийных ситуаций.
  - 1.3.6. Возможность дистанционного изменения режима управления, включение/отключение дополнительного насоса и т.д.
  - 1.3.7. Сбор и архивирование информации о технологических параметрах работы насосных станций и параметрах работы технологического оборудования.
  - 1.3.8. Диагностика и передача неисправностей аппаратно-программных средств и линий связи.
  - 1.3.9. Учёт времени работы оборудования.
  - 1.3.10. Контроль действий диспетчера.
  - 1.3.11. Визуальный контроль работы насосных станций с представлением информации в цифровой и графической форме.
  - 1.3.12. Получение различных отчётов о работе насосных станций.
  - 1.3.13. Управление температурным режимом на объекте.
  - 1.3.14. Контроль доступа в КНС
  - 1.3.15. Передача обработанной информации о работе насосных станций в диспетчерский пункт (ДП).

## **2. Объекты автоматизации**

Объектами автоматизации (управления) АСУ ТП КНС являются канализационные насосные станции согласно приложению № 1 к техническому заданию.

## **3. Квалификационные требования к Поставщику АСУТП**

АСУ ТП КНС является составной частью централизованной системы диспетчеризации и управления компании ООО «Самарские коммунальные системы». Поэтому технические решения, применяемые при её создании (ПЛК, преобразователи частоты, устройства сбора и передачи данных, протоколы обмена данными, программное обеспечение верхнего уровня) должны быть типовыми и унифицированными, с возможностью интеграции в уже имеющую систему диспетчеризации.

Претендент должен:

- 1. Предоставить подтверждение соответствия поставляемого оборудования требованиям технических регламентов Таможенного союза:
  - Электромагнитная совместимость технических средств (ТР ТС 020/2011);

- О безопасности низковольтного оборудования (ТР ТС 004/2011);
- 2. Предоставить описание предлагаемых к реализации алгоритмов оптимизации энергопотребления КНС (требования к алгоритмам приведены в разделе 5.4).
- 3. Предоставить развернутое техническое описание на поставляемый OPC сервер и УСПД с поддержкой протокола МЭК 60870-5-104 (технические требования к серверу приведены в разделе 7.1.5). Описание должно включать полный перечень функций (ASDU) протокола МЭК 60870-5-104 поддерживаемых OPC сервером. Перечень должен быть представлен в виде формуляра согласования протокола по ГОСТ МЭК 60870-5-104.
- 4. Продемонстрировать возможность доработки существующего программного обеспечения верхнего уровня, предоставив примеры шаблонов экранов, разработанные в программном обеспечении MAPS.
- 5. Предоставить схемы электрические принципиальные на предлагаемые к поставке шкафы систем управления.
- 6. Предоставить техническую документацию, подтверждающую соответствие поставляемого оборудования (ПЛК, преобразователей частоты, УСПД) требованиям, указанным в данном техническом задании.

#### **4. Требования к структуре и функционированию системы**

АСУ ТП КНС должна иметь многоуровневую структуру:

- Нижний уровень – совокупность приборов и датчиков для измерения технологических и электрических параметров работы оборудования насосных станций, а также исполнительных устройств и механизмов.
- Средний уровень - программируемые логические контроллеры, предназначенные для сбора, анализа, данных о работе оборудования, а также реализующие функции управления им. Универсальные устройства сбора и передачи данных (УСПД) предназначены для хранения и передачи информации на верхний уровень по единому телеметрическому протоколу системы – МЭК 60870-5-104.
- Верхний уровень – технологические серверы, сервер архивирования, автоматизированные рабочие места (АРМ), сетевое коммуникационное оборудование. Предусмотреть в проекте доработку существующего единого верхнего уровня АСУ ТП ООО «Самарские коммунальные системы»

АСУ ТП КНС должна позволять технологическому и обслуживающему персоналу производить комплексную оценку работоспособности КНС, а также давать возможность на основании достоверной полученной информации принимать необходимые управляющие действия, направленные на изменение режимов работы объекта или устранение аварийных ситуаций, получать различные аналитические экранные формы и отчеты.

В нормальном режиме работы все объекты должны работать в автоматическом режиме, обеспечивающем перекачку стоков (основной режим).

Информация о технологических параметрах и состоянии объектов управления поступает на диспетчерский пункт через определенные (задаваемые технологом) промежутки времени.

В аварийном случае должна быть предусмотрена возможность привлечения внимания диспетчера к аварийному объекту (изменение цвета, подача звукового сигнала).

В системе должна быть предусмотрена возможность работы диспетчера с несколькими карточками объектов одновременно.

Карточка объекта должна содержать следующую информацию:

- мнемосхему с оперативными данными характеризующими состояние объекта;



- паспортные данные технологического оборудования;
- эксплуатационные данные оборудования;
- электрические схемы объекта;
- элементы дистанционного управления объектом;
- журнал событий;
- журнал действий персонала;
- другая информация (при необходимости).

АСУ ТП КНС должна создаваться с обеспечением всех заложенных и необходимых функций, для этого:

- доукомплектовать оборудование каждой станции дополнительными контрольно-измерительными приборами. Состав дополнительного оборудования должен определяться в каждом конкретном случае с учетом технического состояния и функциональных возможностей существующего оборудования объекта;
- при необходимости заменить или доукомплектовать запорно-регулирующую арматуру на арматуру, обеспечивающую надежное функционирование и удобную эксплуатацию всех элементов системы;
- для получения энергосберегающего эффекта оснастить КНС системами управления на базе программируемых логических контроллеров и преобразователей частоты (плавным пуском), оснащенными устройствами сбора и передачи данных по сети GSM.
- доработать существующий единый верхний уровень АСУ ТП ООО «Самарские коммунальные системы» для взаимодействия с локальными системами управления КНС. В рамках доработки необходимо:
  - произвести расширение лицензии для подключения новых объектов в систему (объем лицензии определяется как число объектов  $\times 100$  тегов),
  - добавить новые шаблоны экранов, отчетов для работы с КНС;
  - внедрить алгоритмы оптимизированного управления КНС;
  - добавить дополнительное автоматизированное рабочее место (АРМ) для диспетчера системы КНС и технолога КНС. Предварительное количество автоматизированных мест 5 шт. (Окончательное число лицензий уточнить по результатам обследования).

АСУТП должна обеспечивать измерение и контроль следующих основных технологических параметров работы КНС.

Таблица 1. Перечень контролируемых технологических параметров.

| №  | Наименование контролируемых параметров  | Примечание                                   |
|----|---|--|
| 1. | Напряжение входной питающей сети по каждому из питающих вводов.                         |  |
| 2. | Состояние питающих вводов   |  |
| 3. | Потребляемая насосной станцией электроэнергия. Мгновенная, часовая, суточная, месячная. | Необходимо для оптимизации энергопотребления |
| 4. | Уровень сточной жидкости в приемной камере (аналоговый сигнал)                          | Необходимо для оптимизации энергопотребления |
| 5. | Верхний уровень в резервуаре (перелив) – дискретный сигнал                              |  |
| 6. | Нижний уровень в резервуаре (сухой ход) – дискретный сигнал                             |  |
| 7. | Давление на выходном коллекторе   | Необходимо для оптимизации энергопотребления |
| 8. | Давление до обратного клапана насоса (если работает одновременно более одного насоса)   | Необходимо для оптимизации энергопотребления |

|     |  |  |
|-----|--|--|
| 9.  | Мощность, потребляемая каждым из насосов   | Необходимо для оптимизации энергопотребления |
| 10. | Режим работы насосных агрегатов  |  |
| 11. | Авария насосных агрегатов (сигналы встроенных защит насосного агрегата)                              |  |
| 12. | Наработка каждого из насосных агрегатов (суточная, недельная, месячная, годовая)                     |  |
| 13. | Состояние насосных агрегатов   |  |
| 14. | Ток нагрузки насосных агрегатов (контроль состояния насосов)   |  |
| 15. | Температура внутри помещения, с системой автоматического поддержания заданной температуры.           |  |
| 16. | Затопление грабельного отделения насосной станции  |  |
| 17. | Затопление машинного зала насосной станции. Автоматическое включение (отключение) дренажного насоса. |  |
| 18. | Доступ в помещения   |  |
| 19. | Пожарная тревога   |  |
| 20. | Состояние запорной арматуры  |  |
| 21. | Расход стоков (при наличии расходомеров на станции)  |  |
| 22. | Расход электроэнергии насосной станции   |  |

Основные функции АСУТП перечислены в таблице 2

Таблица 2. Перечень основных функций АСУТП.

| №  | Наименование функции   | Примечание                       |
|----|--|----------------------------------|
| 1  | Режимы работы: ручной и автоматический, дистанционный  |                                  |
| 2  | Поддержание заданного уровня в приемной камере   |                                  |
| 3  | Плавный пуск и остановка насосных агрегатов от уровня в приемной камере  |                                  |
| 4  | Автоматическое включение резервных насосных агрегатов (по уровню в резервуаре)   |                                  |
| 5  | Плавный пуск и остановка насосных агрегатов от преобразователя частоты (устройства плавного пуска)   |                                  |
| 6  | Защитные функции насосных агрегатов: отключение насоса при перегрузке по току; отключение при коротком замыкании; отключение насоса при выходе напряжения за пределы максимального/минимального значений; отключение насоса при асимметрии токов фаз; отключение насоса при обрыве фазы; отключение насоса при обрыве нулевого провода; отключение насоса по датчику сухого хода; контроль неисправности пускателя при дистанционном включении насоса; отключение электродвигателя насоса, при срабатывании термодатчика или иных встроенных датчиков защиты насоса; контроль нарушения изоляции обмоток электродвигателя насоса (для погружных насосных агрегатов); отключение насоса при срабатывании защиты от затопления |                                  |
| 7  | Передача аварийных и предупредительных сигналов в систему управления верхнего уровня (диспетчерскую)   |                                  |
| 8  | Взаимодействие локальных систем управления с программным обеспечением верхнего уровня (передача контролируемых параметров и приём команд управления, передача архивных данных) по протоколу МЭК 60870-5-104  |                                  |
| 9  | Местная аварийная и предупредительная сигнализация.  |                                  |
| 10 | Местное отображение контролируемых параметров на сенсорной панели оператора  |                                  |
| 11 | Задание режима работы для каждого насосного агрегата   | В местном и дистанционном режиме |
| 12 | Автоматическая ротация насосных агрегатов  |                                  |
| 13 | Функция калибровки датчиков, подключенных к станции управления   |                                  |
| 14 | Управление системой отопления путём включения/выключения отопительных приборов в функции заданной температуры  |                                  |



## **5. Описание режимов работы**

АСУ ТП КНС должна обеспечивать следующие режимы управления насосными станциями:

### **5.1. Автоматический режим (Основной)**

Система поддерживает режим работы станции, позволяющий перекачивать стоки, в зависимости от уровня воды в приемной камере. Назначение насосных агрегатов (основной, дополнительный, резервный) задаются дистанционно, либо локально. Локальный алгоритм работы станции обеспечивает автоматическое включение/выключение насосных агрегатов, от системы плавного пуска, а так же отработку защитных функций. В автоматическом режиме обеспечивается оптимизация режимов работы насосной станции с целью снижения ее энергопотребления. Оптимизация осуществляется на основании уставок и параметров поступающих с верхнего уровня.

### **5.2. Дистанционный режим**

Плавный запуск и остановка соответствующего насосного агрегата происходит под управлением контроллера по команде с автоматизированного рабочего места диспетчера. В этом режиме также предусматривается передача настроек и параметров КНС для оптимизации ее работы.

В автоматическом и дистанционном режимах должна происходить проверка готовности насосного агрегата к пуску с формированием соответствующего сигнала.

### **5.3. Местный режим**

Запуск и остановка соответствующего насосного агрегата осуществляется с пульта управления вручную как с использованием УПП, так и напрямую пуске.. Данный режим должен предусматривать управление без использования ПЛК. Пуск должен осуществляться с помощью кнопок расположенных на щите управления, команды на включение должны формироваться в реальных цепях.

**5.4. Описание алгоритмов оптимизации энергопотребления.** В программном обеспечении верхнего уровня должны быть предусмотрено не менее двух алгоритмов оптимизации управления КНС:

1. Алгоритм прогнозирования динамики поступления стоков на КНС, на основе анализа накопленных статистических данных о режимах ее работы.

2. Алгоритм автоматического управления режимом работы насосного агрегата с помощью ПЧТ, обеспечивающий поддержание максимально возможного КПД насоса.

## **6. Общие требования к системе**

### **6.1 Требования по диагностированию системы**

Диагностирование системы должно осуществляться автоматически встроенными средствами на основе анализа текущих рабочих параметров.

### **6.2 Требования к надёжности**

- Система должна функционировать 24 часа в сутки, 365 дней в году;
- средний срок службы – не менее 10 лет;
- среднее время наработки на отказ – не менее 10 000 часов;
- среднее время восстановления (путём замены отказавшего модуля) – не более 2 часов;

### **6.3 Требования по безопасности**

Требования безопасности и защиты от неправильных действий персонала при эксплуатации системы управления определяются общими требованиями по ГОСТ 24.104-85.

По способу защиты человека от поражения электрическим током АСУ ТП должна отвечать классу 01 и обеспечивать требования по заземлению устройств в соответствии с действующими нормативно правовыми актами.

Все внешние элементы технических средств системы управления, находящиеся под напряжением, должны иметь защиту от случайного прикосновения, сами технические средства должны иметь защитное заземление в соответствии с ГОСТ 12.1.030-81 и «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ) и «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (ПТЭ и ПТБ). Сопротивление заземляющего устройства R не более 4 Ом.



#### 6.4 Требования к эксплуатации и техническому обслуживанию

Использование технических средств системы должно производиться с выполнением требований производителей оборудования, выполнением периодического обслуживания и регламентных работ в рамках функционирования службы эксплуатации.

Условия эксплуатации технических средств системы должны обеспечивать выполнение требований обеспечения надежности системы.

Для обслуживания автоматизированной системы Заказчик должен предоставить обслуживающий персонал для выполнения следующих работ:

- Обслуживание комплекса технических средств;
- Администрирование БД;
- Администрирование и настройка системы;
- Программирование дополнительных отчетных форм.

Количество задействованного в обслуживании системы персонала должно определяться Заказчиком на этапе ввода системы в опытную эксплуатацию. Уровень квалификации обслуживающего персонала должен соответствовать требованиям разработчиков КПТС и производителей технических средств, входящих в состав системы, а также требованиям эксплуатационной документации.

Обслуживание системы должно производиться специалистами заказчика в соответствии с требованиями эксплуатационной документации на систему.

Должно быть предусмотрено создание ЗИП на основные компоненты и оборудование системы управления: преобразователя частоты – 1 шт. каждого максимально используемого номинала мощности в одном габаритном размере; программируемый логический контроллер – 1 шт. каждого используемого типа; датчики – 5 шт.; уровнемеры – 1 шт.;

Должно быть проведено обучение эксплуатирующего персонала работе в новой системе. Стоимость обучения должна быть учтена в проекте.

#### 6.5 Требования к защите информации от несанкционированного доступа

Комплекс программно-технических средств защиты системы должен включать:

- средства идентификации пользователей;
- средства защиты от несанкционированного доступа;
- средства защиты от проникновения компьютерных вирусов и разрушительного воздействия вредоносных программ.

#### 6.6 Требования по сохранности информации

В случае потери системой работоспособности при сбоях, ошибках или отказах программно-технических средств должна обеспечиваться 100% гарантия сохранности информации.

Регламент работы системы должен предусматривать создание резервных копий баз данных и сопутствующей информации. Процесс создания резервных копий должен быть автоматизирован с минимальными функциями оператора и удобным пользовательским интерфейсом.

#### 6.7 Требования к передаче информации.

Для обеспечения целостности и сохранности информации, передаваемой по GSM-каналам, должен быть использован открытый телекоммуникационный протокол МЭК 60870-5-104 «Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 104. Доступ к сети для МЭК 60870-5-101 с использованием стандартных транспортных профилей».

После разрыва соединения на контролируемом объекте должна сохраняться история событий телеизмерений и телесигналов в течении 1 суток и передаваться на верхний уровень при восстановлении соединения.

#### 6.8 Требования к конструктивному исполнению.

Оборудование среднего уровня (программируемые логические контроллеры, пускозащитная аппаратура, преобразователи частоты, панели оператора, источники питания и пр.) должны быть размещены в электрических шкафах с полимерным покрытием и степенью защиты не ниже IP54.

Каждая насосная станция должна быть укомплектована УСПД для передачи информации о работе оборудования.

## 7. Требования к видам обеспечения

### 7.1 Техническое обеспечение:

Комплекс технических средств АСУ ТП КНС должен включать:

- Автоматизированные рабочие места;
- Шкафы управления на базе ПЛК и преобразователей частоты;
- Оборудование связи – универсальные устройства сбора и передачи данных по протоколу МЭК 60870-5-104;
- Сетевое оборудование.
- Источники бесперебойного питания;

Все компоненты поставляемой АСУТП должны быть от ведущих отечественных и мировых производителей средств автоматизации. Номенклатура изделий и брэндов должна быть минимизирована.

Разрешается использовать только новые и оригинальные аппаратные компоненты или технические средства.

Не допускается использование опытных образцов: все компоненты системы должны быть промышленного производства, проверены на реальных объектах и иметь положительные отзывы за последние 5 лет.

Основные компоненты, микропроцессорная техника должны быть унифицированными и однотипными, что обеспечит стыковку и согласованную работу подсистем в рамках единой системы диспетчеризации.

### 7.2 Требования к автоматизированным рабочим местам:

Автоматизированные рабочие места должны иметь современную платформу. Должны быть оборудованы источниками бесперебойного питания. Системные требования:

- Процессор: Intel® Xeon® E5-2643 (3,30 ГГц, 10 МБ кэш-памяти, 4 ядра);
- Жесткий диск: 1TB SATA 7200 rpm;
- Видеокарта: GeForce GTX 650 2GB;
- Оперативная память: 4GB DDR3-1600 (4шт);
- Монитор: 24 дюйма ЖКИ;
- ИБП на 1500 ВА;
- Операционная система: Windows 7 или выше,
- Лицензионное ПО: MS Office 2010 или выше;
- Ethernet коммутатор

На АРМ должна быть установлена лицензия MAPS Client для подключения к существующему серверу сбора данных.

### 7.3 Требования к контроллерному оборудованию.

Для построения АСУ ТП КНС должны применяться серийно выпускаемые программируемые логические контроллеры.

#### 7.3.1 Условия эксплуатации:

- Рабочий диапазон температур: от 0 до 55°C;
- Температура хранения: от -25 до 75°C;
- Влажность воздуха: от 5 до 95% (без выпадения конденсата);
- Ударные нагрузки по IEC 61131-2 (147 м/с<sup>2</sup>, три раза по каждому из 3 направлений X, Y, Z);

7.3.2 Контроллер должен иметь модульную структуру, позволяющую гибко конфигурировать его под требуемое количество входов/выходов. Конфигурация ПЛК должна состоять из процессорного модуля, модулей дискретных входов/выходов, аналоговых входов/выходов, интерфейсных модулей (RS232, RS485).

Подробные требования к каждому типу модулей приводятся ниже:

Процессорный модуль.

- Быстродействие достаточное для управления технологическим процессом (0.065 мкс на логическую операцию);
- Поддержка языков программирования по стандарту IEC 61131-3;
- Размер программы 64 000 шагов;



- Наличие аппаратных и программных прерываний;
- Общее число входов выходов в системе не менее 256 шт;
- Наличие энергонезависимой памяти для хранения программы и параметров;  
Модули дискретных входов.
- Защита входов - опторазвязка;
- Встроенный фильтр входных сигналов, для защиты от дребезга контактов;  
Модули дискретных выходов
- Защита выходов - реле;
- Допустимая нагрузка на выход 2 А;  
Модули аналоговых входов.
- Типы измеряемых сигналов унифицированные: 0-10В, 4-20мА

7.3.3 Программирование ПЛК должно осуществляться через встроенные интерфейсы модуля CPU.

7.3.4 В ПЛК должен быть предусмотрен режим корректировки ПО и изменения уставок, параметров, без вывода контроллера из режима управления («безударный режим»);

7.3.5 ПЛК должен иметь встроенные средства самодиагностики, которые должны выявлять любые отклонения в работе ПЛК и указывать неисправные модули. Неисправности в работе модулей не должны приводить к выдаче ложных команд управления.

7.3.6 После отключения питания должен производиться автоматический перезапуск ПЛК.

7.3.8 При отказе системы управления верхнего уровня, ПЛК должен работать в автономном режиме. Потеря данных недопустима, после восстановления работы сервера локальная система управления должна передать данные за период аварийной работы.

Проектом предусмотреть защиту модулей контроллерного оборудования от перенапряжения.

Контроллерное оборудование должно быть обеспечено автономными источниками питания.

В случае пропадания связи с верхним уровнем контроллерное оборудование должно накапливать информацию в течение 24 часов.

7.4 Требования к преобразователям частоты (УПП) или ПЧТ:

7.4.1 Технические характеристики:

- напряжение- 380-480В, -15% +10%;
- мощность - согласно мощности насосного агрегата;
- номинальный ток – (в соответствии с ном. током двигателя насоса) А
- частота- 50 Гц;
- цепи управления- 24В.

Перегрузка не менее 110% в теч. 1 мин. (при температуре окруж. среды 40°С)

Наличие интерфейса RS485 (протокол Modbus RTU);

Наличие двух аналоговых выходов (4..20мА).

Наличие двух аналоговых входов (0..10В, 4..20мА).

Съёмный пульт управления

Программное обеспечение для настройки и управления в комплекте поставки

7.4.2 Требования к силовой части ПЧ:

Наличие сетевого дросселя или дросселя в контуре постоянного напряжения.

Наличие встроенного или внешнего ЕМІ фильтра (фильтр радиочастот).

7.4.3 Требования к функциям ПЧ:

Наличие встроенного ПИД-регулятора. Возможность его отключения внешним контактом. Возможность сброса интегральной составляющей ПИД-регулятора, переход в спящий режим.

Функция автоматического включения и отключения дополнительных насосов

Режим энергосбережения с отображением экономии энергопотребления

Автоматический перезапуск после пропадания напряжения сети

Вход для датчика температуры РТС

Функция предотвращения сбоя при рекуперации энергии

Подхват вращающегося двигателя

Наличие таймера технического обслуживания

Контроль степени износа конденсаторов и вентиляторов  
Избирательное отключение вентиляторов охлаждения

#### 7.4.4 Защитные функции:

Защита от сверхтока.

Электронная тепловая защита.

Защита от обрыва фаз на входе.

Защита от перенапряжения в контуре постоянного напряжения.

Защита от превышения температуры радиатора ЧП.

Защита от короткого замыкания на землю выходных фаз.

Регистрация аварийных сообщений (не менее 7)

#### 7.4.5 Требования к надежности:

Срок службы конденсаторов и вентиляторов не менее 10 лет

Срок наработки на отказ минимум 80000 часов.

#### 7.5 Требования к УСПД.

Для сбора данных с локальных систем управления использовать универсальные устройства сбора и передачи данных со следующими характеристиками:

- Протокол обмена с ПЛК: Modbus RTU;
- Система передачи данных: Сотовая связь стандарта GSM с частотами (МГц): 900; 1800; 850; 1900;
- Протокол передачи данных на верхний уровень по МЭК 60870-5-104 (с предоставлением формуляра согласования протокола);
- Поддержка карт памяти: SD карта, для архивации данных в случае обрыва соединения;
- Поддержка «прозрачного» режима для удаленного доступа и углубленной диагностики системы через ПЛК;
- Поддержка до двух SIM-карт с автоматическим переключением;

#### 7.6 Программное обеспечение.

Комплекс программных средств АСУ ТП КНС должен включать:

- SCADA Акватория (доработка существующего ПО, расширение лицензии для подключения новых объектов и АРМ);
- OPC-сервер, поставляемый непосредственно производителем контроллеров сбора данных и управления совместно со своей продукцией и поддерживающее стандарт OPC DA версии не ниже 2.1, с возможностью конфигурирования и масштабирования. OPC сервер должен иметь сертификат OPC Foundation.
  - Поддерживать протокол МЭК 60870-5-104: чтение данных реального времени, чтение архивных данных с меткой времени, передача команд телеуправления.
  - Поддерживать режимы передачи данных: циклический и спонтанный, и по запросу.
- Прикладное ПО.

#### 7.7 Требование к SCADA системе.

Программное обеспечение системы управления должно быть реализовано на базе серийной SCADA системы с возможностью ее дальнейшей конфигурации.

В SCADA системе должна быть предусмотрена надстройка, которая позволит обслуживающему персоналу самостоятельно добавлять новые однотипные объекты (КНС), путем простого ввода информации и конфигурирования универсальной технологической схемы, без непосредственного программирования.

SCADA система должна обеспечивать:



- возможность сбора информации от АСУ КНС по протоколу стандарта МЭК 60870-104 через OPC-сервер;
- возможность создания паспортов станций, содержащих детальную информацию о насосном оборудовании, установленном на КНС (мощности, производительность, и т.д.), ее адресе, эксплуатирующей организации, зоне влияния и т.д.;
- поддержку элементов геоинформационных систем, которые позволят осуществлять привязку географического расположения КНС и общей информации о станции (паспортов);
- динамическое объявление тегов, которое позволит добавлять новые объекты в систему без ее перепрограммирования;
- создание нескольких автоматизированных рабочих мест (АРМ) на одном уровне управления, используя технологию "клиент-сервер";
- возможность протоколирования событий по мере поступления;
- архивирование аналоговых данных с требуемым минимальным периодом записи в объеме, предусматриваемом стандартными средствами системы;
- представление протокола событий в принятом формате (с указанием метки времени, идентификатора и текста сигнала и текста статуса);
- представление аналоговых архивов в виде трендов (в табличной и графической форме);
- передачу данных о уровне в приемном резервуаре и объеме перекачиваемых стоков, затрате электроэнергии в SQL-сервер для последующего создания отчетов.
- наличие графического редактора для создания видеосхем представления информации;
- использование библиотеки графических объектов, средства создания оригинальных графических объектов;
- открытость системы, возможность расширения своих функций путем включения модулей, драйверов внешних устройств каналов связи и других программных средств, разработанных пользователем;
- достаточные возможности разграничения доступа к различным функциям ПО.

#### 7.8 Требования к базе данных.

База данных должна хранить все данные системы, сигналы. Инкрементальное резервное копирование должно осуществляться не реже 1 раза в сутки: Полное резервное копирование должно осуществляться не реже 1 раза в месяц.

#### 7.9 Требования к прикладному ПО

Все приложения должны иметь современный русскоязычный графический интерфейс. Должна быть контекстная система подсказок. Для каждого приложения должно быть подробное описание ошибок и действий, для их устранения. Все приложения должны иметь единый дизайн интерфейса.

#### 7.10 Требования к информационному обеспечению.

- информационная интеграция – т.е. создание взаимосвязанной системы информационного обеспечения на всех уровнях АСУ ТП;
- принцип однократного ввода информации в АСУ ТП и многократного ее использования;
- принцип единства технологической информации для всех уровней АСУ ТП;
- принцип единства технических средств ввода, хранения, обработки и передачи информации на всех уровнях АСУ ТП;
- обеспечение достоверности вводимой информации в АСУ ТП;
- функционирование системы в едином временном поле с уходом времени не более 10 мс в сутки.

#### 7.11 Математическое обеспечение

Математическое обеспечение должно включать в свой состав описание алгоритмов работы системы управления.

В математическом обеспечении должны использоваться методы обработки входной и выходной информации, реализация передачи данных, вычисления математических функций, преобразование числовых данных из одной формы в другую.

#### 7.12 Требования к документированию

Разработанная документация должна удовлетворять требованиям комплекса стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы (ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 34.601-90, ГОСТ 34.602-89, РД 50-34.698-90).

Документация должна быть выпущена и передана заказчику на бумажном и магнитном носителе (формат MS Word или Adobe Acrobat).

Главный энергетик



С.Л. Нагорный