


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

 А.М. Пятаев

« 07 » 07 2014г.

**Техническое задание на проектирование**  
**«АРМ верхнего уровня ГТЭС-36МВт Тайлаковского месторождения нефти»**

1.	<b>Наименование объекта</b>
	«ГТЭС-36МВт Тайлаковского месторождения нефти».
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, район ДНС-2 Тайлаковского месторождения нефти.
3.	<b>Заказчик</b>
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
4.	<b>Разработчик проектной документации</b>
	Определяется в результате тендера.
5.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2014 год.
6.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	Выполнить необходимые инженерные изыскания для строительства АРМ верхнего уровня ГТЭС-36МВт Тайлаковского месторождения с размещением всего необходимого оборудования и коммуникаций. Обязательно согласовать: – Задание на инженерные изыскания с местоположением объекта и коммуникациями с соответствующими службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующей организацией ООО «АЭС»; – Материалы изысканий с коммуникациями с соответствующими службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующей организацией ООО «АЭС».
7.	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>
	Не требуется.
8.	<b>Требования к техническим решениям</b>
8.1	Автоматическая синхронизация и поддержание параллельной работы ГТА между собой в режиме деления активной и реактивной мощности. Блокировки от несанкционированного включения и защиты источников генерации при работе в параллельном режиме. Управление нагрузкой ГТЭС и ГПЭС при работе в параллельном режиме для оптимизации работы всего энергокомплекса.
8.2	Управление технологическими процессами во всех режимах электростанции, включая режимы пуска и останова, отдельных энергоблоков и электростанции с пульта оператора ГТЭС. Дистанционное управление выключателями ГРУ-6кВ, КРУ-6кВ и ПС-6/35кВ с ОРУ-35кВ с пульта оператора ГТЭС. Нижний и верхний уровни системы объединяются при помощи оборудования передачи данных. Для передачи информации и обеспечения обмена данными между станциями управления и АРМ применить волоконно-оптические линии связи.

8.3	Проектную документацию выполнить с использованием передовых технологий и применением оборудования и материалов отечественного и зарубежного производства, соответствующих нормам противопожарной и экологической безопасности; Название объектов в проектах должно соответствовать названию существующих; Размещение коридоров проектируемых коммуникаций выполнить с учетом существующих.
8.4	Режим работы – 365 дней в году.
8.5	Программное обеспечение верхнего уровня должно быть реализовано на SCADA Intouch фирмы Wonderware
8.6.	Необходимо предусмотреть подключение данного АРМа к корпоративной сети ОАО «СН-МНГ» для вывода информации в ПТК «ЗОНД»
9.	<b>Требования к оборудованию</b>
	Оборудованием верхнего уровня Системы являются АРМы операторов с программно-техническими средствами, строящимися на базе персонального компьютера, и должны включать в себя: <ul style="list-style-type: none"> <li>• системный блок промышленного исполнения с необходимым лицензированным базовым программным обеспечением (БПО);</li> <li>• LCD монитор с размером по диагонали не менее 24 дюйма;</li> <li>• клавиатура, «мышь»;</li> <li>• источник бесперебойного питания (ИБП).</li> </ul>
10.	<b>Особые условия</b>
	Разработать технологический регламент по эксплуатации АРМ верхнего уровня и согласовать в установленном порядке; Внести дополнение в действующий технологический регламент.

**СОГЛАСОВАНО:**

Директор по НРПиОМ

И.Г. Тухфатуллин

«07» 2014г.

Начальник отдела  
автоматизации

С.В. Наливайко

«07» 2014г.

Главный энергетик

В.Е. Сыровежкин

«07» 2014г.

Начальник ВЦ

С.И. Кошечев

«07» 2014г.