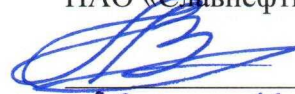


УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ПАО «Славнефть-ЯНОС»



Н.В. Карпов

«30» 12 2019 г.

Комплексное задание на выполнение работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы технологического видеонаблюдения площадочных сооружений газопровода-отвода ПАО «Славнефть-ЯНОС» № 9-168к

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Установка камер видеонаблюдения на: площадке узла запуска ВТУ ПК00; площадке БКЭС-1 ПК00; площадке кранового узла Ду700 ПК13; площадке БКЭС-2 ПК13; площадке кранового узла Ду400 ПК233; площадке БКЭС-3; площадке охранного кранового узла Ду1000 ПК283; площадке узла приема ВТУ ПК286; площадке ГРС ПК288. Установка станции видеонаблюдения в операторной здания тит. 43/1.
2.	Объект	Площадочные сооружения газопровода-отвода ПАО «Славнефть-ЯНОС». Газораспределительная станция «Ново-Ярославская» ПАО «Славнефть-ЯНОС».
3.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
4.	Статья финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС». Прочие проекты технического перевооружения. Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ.
5.	Номер СПП-элемента	S.77
6.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	Разработка рабочей документации – февраль-март 2020 Выполнение СМР – апрель-июнь 2020 Ввод системы в эксплуатацию – июль 2020
7.	Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам. Ориентировочные сроки СМР и ПНР. Окончательные сроки выполнения каждого этапа работ указываются в требованиях к предмету закупки (Календарном плане).	1. Разработка рабочей документации – 1 месяц с момента подписания договора (или акцепта оферты). 2. Поставка оборудования и материалов – до 30 апреля 2020 г. 3. Монтажные работы – до 30 июня 2020 г. 4. Пуско-наладка - с 01 июля 2020г. по 15 июля 2020 г. 5. Авторский надзор – с начала выполнения монтажных работ до их завершения. Ввод системы в эксплуатацию – 31.07.2020г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы производства – непрерывный.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Проектирование во всех разделах, необходимых для выполнения СМР.
10.	Границы проектирования	Система технологического наблюдения площадочных сооружений газопровода отвода ПАО «Славнефть-ЯНОС» и существующие инженерные сети.
11.	Исходные данные по объекту проектирования и требования к проекту, общие и по разделам проекта:	1. Проектная и рабочая документация №17999/1 «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ», разработанная ООО «ЭнергоЦентрПроект», приложены к Заданию в электронном виде. 2. Технические условия на проектирование системы видеонаблюдения (приложение 1).
12.	Объем технико-коммерческого предложения в объеме:	В стоимость работ должны быть включены: 1. Разработка рабочей документации в соответствии с настоящим Техническим заданием и проведение экспертизы промышленной безопасности рабочей, с представлением положительного заключения, внесенного в реестр Ростехнадзора. 2. Поставка оборудования и материалов. 3. Строительно-монтажные работы в объеме разработанной рабочей документации. 4. Пуско-наладочные работы (вхолостую и под нагрузкой) системы технологического видеонаблюдения. 5. Авторский надзор.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
	- технологическая часть	Не требуется.
	- автоматизация технологического процесса	<p>Раздел выполнить в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС» – Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» – Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» <p>Указать в ofercie необходимость расширения или замены существующей системы управления на основании посещения объекта проектирования.</p> <p>Заказная документация на систему управления должна быть разработана</p> <p><input type="checkbox"/> в виде запроса на техническое предложение (ЗТП) и опросного листа (ОЛ);</p> <p><input type="checkbox"/> в виде технорабочего проекта.</p> <p>Заказную документацию на средства автоматизации (опросные листы и запросы на техническое предложение) выполнить по форме, передаваемой Заказчиком.</p> <p>Точки подключения к системе управления, применяемое оборудование, технорабочий проект, заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>Идентификацию точек подключения к системе управления произвести на основании анализа самостоятельно собранных на объекте исходных данных.</p> <p>В состав проекта на систему управления должен быть включен сметный расчет стоимости разработки прикладного программного обеспечения и создание SCADA системы (конфигурации контроллера) в соответствии со справочником базовых цен на разработку технической документации на автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУТП), утвержденный Минпром России от 1997-03-14.</p> <p>В состав проекта включить ведомость пусконаладочных работ для всего оборудования АСУТП в границах проектирования, исходя из требований нормативной документации.</p>
	- электротехническая часть	Раздел выполнить в соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации, оформленному на бланке установленного образца («Заявка на выдачу технических условий ОГЭ», Приложение №2).
	- строительная часть	<p>В рамках выполнения проекта провести необходимые инженерные изыскания. При необходимости использования существующих строительных конструкций провести обследование и выдать заключение об их техническом состоянии с определением несущей способности.</p> <p>В случае необходимости прокладки инженерных сетей, трубопроводов либо устройства новых фундаментов ближе 30 м от существующих сетей, либо сооружений разрабатывать документацию на основании запрошенных от владельца объекта (сетей, трубопроводов и т.п.) технических условий с целью обеспечения безопасного производства работ.</p> <p>Раздел выполнить согласно техническим условиям на архитектурно-строительную часть, выдаваемым Заказчиком.</p>
	- механизация ремонтных работ	Не требуется.
	- сметная часть	<ul style="list-style-type: none"> – Сметы должны быть составлены в программном комплексе «Багира» с учетом выходящих обновлений базы ГЭСН, ФЭР 2001 г. и программного комплекса. – Сметы должны быть разработаны ресурсным методом в текущих ценах на дату начала проектирования. – Сметы должны быть переданы Заказчику в формате сметной программы smt, в формате MS Excel, в формате pdf (отсканированные с подписями), а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта. – В сметах в обязательном порядке должна быть указана рыночная стоимость оборудования и материалов по всем разделам проекта. – Затраты на проведение пусконаладочных работ технологического оборудования, электротехнического оборудования, оборудования КИПиА, а также пусконаладочных работ, связанных с подготовкой к эксплуатации слаботоковых, контрольных и питающих электрических кабелей, должны быть предусмотрены в отдельных сметах. – В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказчика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат Заказчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвер-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>жденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468.</p> <p>– В сметной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.</p>
13.	Требования к обогреву трубопроводов, аппаратов, приборов КИПиА	Не требуется.
14.	Обеспечение энергоресурсами (электроснабжение, теплоснабжение, воздухообеспечение), точки подключения	В соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации в соответствии с формой Заявки на выдачу ТУ (Приложение №3).
15.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	Не требуется.
16.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	<p>В спецификациях всех разделов проекта должно присутствовать примечание следующего содержания: «По данной спецификации допускается использование эквивалентного по техническим характеристикам оборудования, изделий и материалов других типов и марок, применение оборудования, изделий и материалов, изготовленных по другим стандартам или техническим условиям, а также другого исполнения при условии соблюдения принятых в проекте технических решений и согласования с проектировщиком. При этом внесение изменений в данную спецификацию не требуется».</p> <p>В заказной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.</p> <p>Оборудование и материалы выбираются при проектировании. Все технические устройства, включая импортные, до начала применения должны соответствовать требованиям ст.7 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p>
17.	Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование.	<p>Заказная документация на оборудование должна быть разработана</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> в виде запроса на техническое предложение (ЗТП) и опросного листа (ОЛ) согласованных с Заказчиком.</p>
18.	Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования.	Не требуется.
19.	Необходимость демонтажа, переноса внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	<p>В проекте предусмотреть демонтаж действующих сетей, перенос действующих внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтаж действующего оборудования и трубопроводов, попадающих в границы проектирования. Возможность демонтажа сооружений, изменения конфигурации существующих инженерных сетей и трубопроводов проектная организация должна согласовать с их владельцами.</p> <p>При необходимости уточнения расположения (наличия) подземных коммуникаций в границах проектирования выполнить инженерные изыскания.</p> <p>После демонтажа выведенных из эксплуатации подземных трубопроводов и оборудования предусмотреть рекультивацию и благоустройство земельного участка.</p>
20.	Мероприятия по защите окружающей среды.	Не требуется.
21.	Требования к благоустройству территории и озеленения.	Предусмотреть в проекте мероприятия и материалы на восстановление объектов благоустройства, покрытия после производства строительно-монтажных работ / работ по демонтажу.
22.	Дополнительные условия проектирования.	<p>Выполнение технических условий на проектирование и монтаж организации передачи сигналов о сработке систем автоматической пожарной сигнализации с БКЭС-1, 2, 3 магистрального газопровода-отвода на пульт диспетчера ПСЧ-13. (ТУ выдаются по запросу проектной организации).</p> <p>Проектная организация обязана предоставлять отчет о ходе выполнения проектных работ дважды в месяц, начиная с момента заключения договора. Форма отчета утверждается Заказчиком и прилагается к Договору.</p> <p>Проектно-изыскательские работы на территории предприятия, касающиеся охраны окружающей среды и экологии, проводить в присутствии ответственного лица службы капитального строительства и представителя отдела охраны природы.</p> <p>В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
23.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	<p>Вся разработанная документация предварительно должна быть направлена Заказчику в электронном виде со статусом «Для согласования».</p> <p>Проектно-изыскательскую документацию, касающуюся вопросов охраны окружающей среды, согласовать с отделом охраны природы до прохождения экспертизы.</p> <p>При проектировании за пределами территории предприятия получить необходимые исходно-разрешительные документы, согласования и технические условия от сторонних организаций для проектирования и строительства объекта.</p>
24.	Экспертиза документации	Выполнить экспертизу промышленной безопасности документации, предоставить положительное заключение, внесенное в реестр Ростехнадзора.

Приложения:

1. Технические условия на проектирование системы видеонаблюдения.
2. Заявка на выдачу технических условий ОГЭ.

Директор по капитальному строительству

А.С. Кесарев

Главный инженер

Н.Н. Вахромов

Зам. главного инженера по производственному контролю

А.В. Лозинский

Главный метролог

С.И. Кравец

Главный энергетик

С.Л. Егоров

Руководитель направления

А.Ф. Голдобин

Главный инженер службы директора по капитальному строительству

С.Н. Пашкин

Начальник цеха №20

В.В. Соколов

Заказчик: начальник цеха №9

А.В. Войнов

А.Ф. Голдобин

С.М. Шипилов

**Изменение к техническим условиям цеха №20 от 06.12.2019 г. на проектирование
системы технологического видеонаблюдения газопровода-отвода ПАО
«Славнефть-ЯНОС»**

Пункты:

3. Основные зоны наблюдения СТВ:
- пк 00 камера запуска ВТУ;
 - пк 00 БКЭС-1;
 - пк 13 крановый узел Ду 700;
 - пк 13 БКЭС-2;
 - пк 233 крановый узел Ду 400;
 - пк 233 БКЭС-3;
 - пк 282 крановый узел Ду 1000;
 - пк 288 камера приёма ВТУ;
 - операторная ГРС титул 43/1.
4. Ориентировочное количество видеокамер – 10. Окончательное количество, место расположения и угол обзора видеокамер согласовать с Заказчиком. При выборе места расположения видеокамер предусмотреть проектом свободный доступ к видеокамерам для последующего технического обслуживания.

Изложить в следующей редакции:

3. Основные зоны наблюдения СТВ:
- операторная ГРС титул 43/1.
 - пк 00 камера запуска ВТУ;
 - пк 00 БКЭС-1;
 - пк 13 крановый узел Ду 700;
 - пк 13 БКЭС-2;
 - пк 233 крановый узел Ду 400;
 - пк 233 БКЭС-3;
 - пк 282 крановый узел Ду 1000;
 - пк 288 камера приёма ВТУ;
 - пк 288 площадка ГРС «Ново-Ярославская», в том числе: БКЭС-4, блок подготовки теплоносителя, блок редуцирования газа, операторная ГРС (блок-бокс КИП и А), обзорный вид всей площадки.
4. Ориентировочное количество видеокамер и место их размещения указаны на прилагаемых схемах. Окончательное количество, место расположения и угол обзора видеокамер согласовать с заказчиком. При выборе места расположения видеокамер предусмотреть проектом свободный доступ к видеокамерам для последующего технического обслуживания.

Приложения:

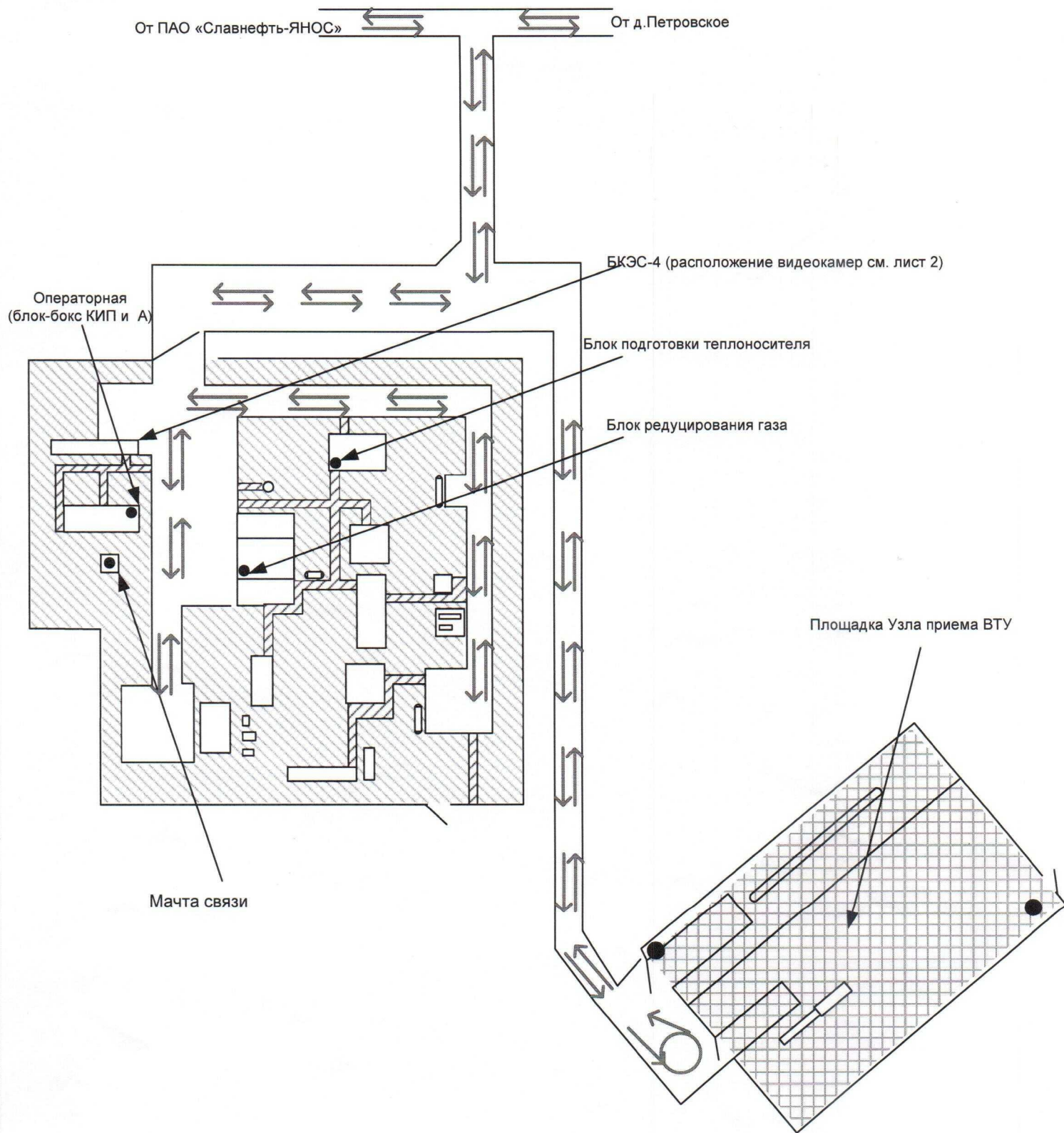
1. Схема расположения видеокамер на ГРС «Ново-Ярославская» и Узла приёма ВТУ на 1 л.
2. Схема расположения видеокамер на линейной части газопровода-отвода на 1 л.

Начальник участка развития и ремонта цеха №20



А.Ю. Ходырев

Схема расположения видеокамер На ГРС «Ново-Ярославская» и Узла приема ВТУ



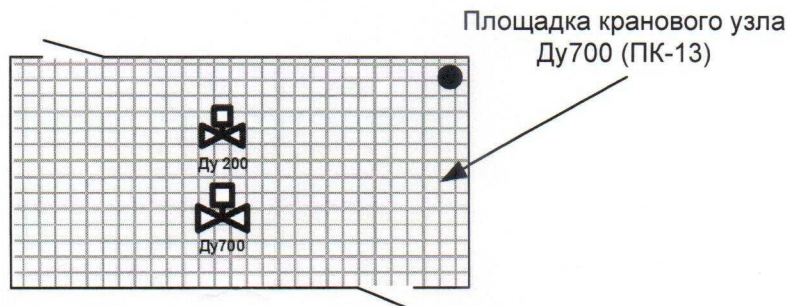
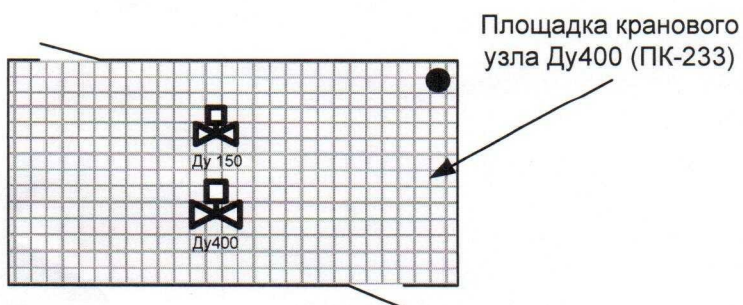
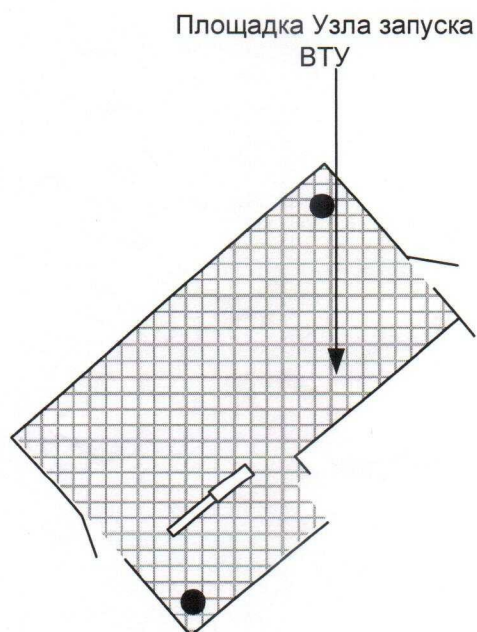
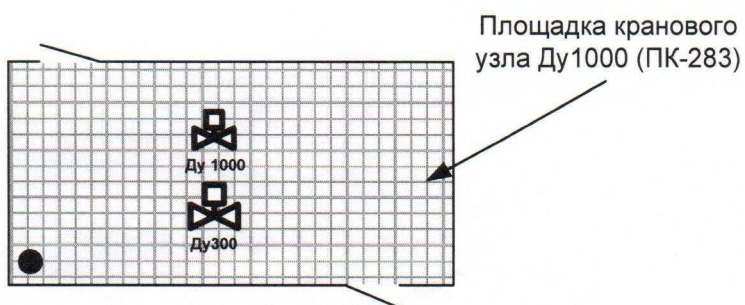
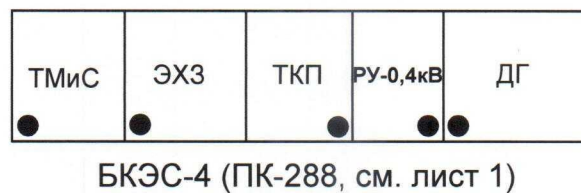
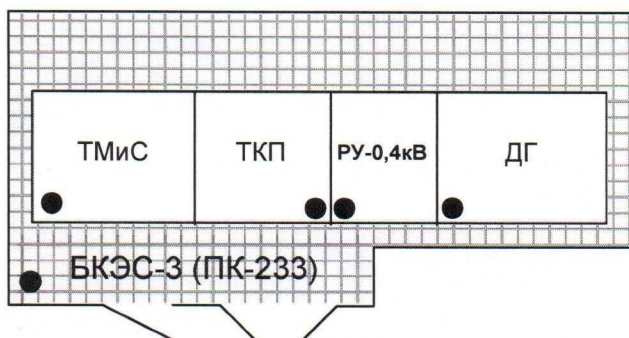
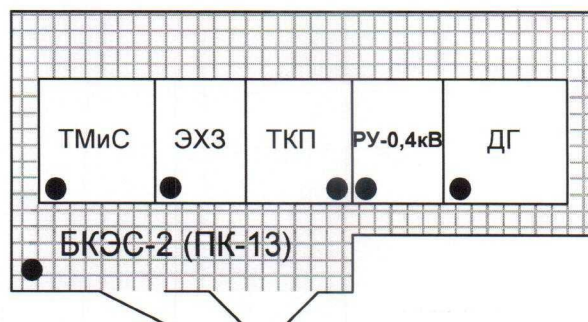
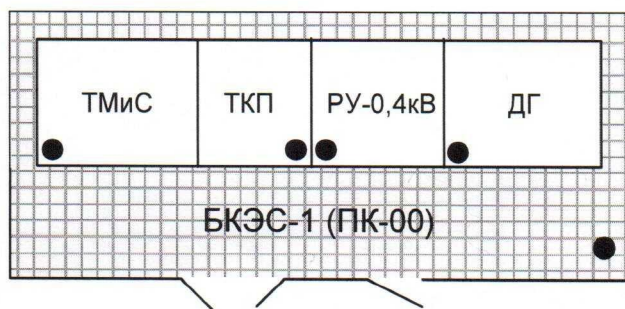
Условные обозначения:

● Место расположения видеокамеры (6 шт.)

* Конкретное место расположение видеокамер уточнить по месту

Начальник цеха №24	С.М. Шипилов		17.12.19.
Начальник цеха №20	В.В. Соколов		17.12.19
Начальник цеха №9	А.В. Войнов		17.12.2019
Начальник ЛЭС	Н.Р. Каузов		18.12.2019

Схема расположения видеокамер на линейной части газопровода-отвода



Условные обозначения:

● Место расположения видеокамеры (26 шт.)

* Конкретное место расположения видеокамер уточнить по месту

Начальник цеха №24	С.М. Шипилов		17.12.18.
Начальник цеха №20	В.В. Соколов		17.12.19
Начальник цеха №9	А.В. Войнов		17.12.2019
Начальник ЛЭС	Н.Р. Каузов		17.12.19.