

УТВЕРЖДАЮ  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
ЗАО «САМАРСКИЙ ГИПСОВЫЙ КОМБИНАТ»  
СЕРГЕЕВ К. И.  
«     »     2023 Г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на замену узлов технологического учета газа

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для производства работ	Реконструкция узлов технологического учета газа
2.	Заказчик	ЗАО «Самарский гипсовый комбинат», г. Самара, Береговая, 9 А.
3.	Срок выполнения работ	Завершение работ сентябрь 2023 г.
4.	Исходные данные	<p>Необходимо осуществить подбор и произвести монтаж в газопроводы счетчиков узлов технологического учета газа в замен существующих, подключить все новые узлы учета к стандартному заводскому программному обеспечению для сбора данных и произвести его настройку. Новые узлы учета должны обеспечивать приведение расхода к нормальным условиям, хранение данных о почасовых расходах, возможность выведения архивных данных в автоматизированные системы учета энергоресурсов посредством любого стандартного интерфейса передачи данных, возможность выведения архивных данных на печать посредством принтера, счетчики должны поставляться вместе с программным обеспечением для сбора данных и соответствовать действующим правилам учета газа в РФ, все средства измерения в составе новых узлов учета должны быть внесены в реестр средств измерений и иметь действующую поверку. <b>Новые узлы учета необходимо подбирать из модельного ряда НПП «ИРВИС».</b></p> <p>В объем работ подрядчика также входит корректировка проектной документации ГСВ на соответствующие участки по ТУ заказчика с последующим согласованием и прохождением экспертизы ПБ, по завершению монтажных работ оформление исполнительной документации и сдача объекта совместно с заказчиком инспектору Ростехнадзора :</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Осуществить замену на участке производства строительного гипса. Существующий Расходомер газа Turbo Flow GFG-F Ду-80мм. предел измерения – 900 раб.м3/ч., длина монтажной части 240 мм. Схему газопровода см. Приложение 1.</li><li>2. Осуществить замену на участке производства сепарированного гипса. Существующий Расходомер газа Turbo Flow GFG-F Ду-80мм. предел измерения – 900 раб. м3/ч., длина монтажной части 240 мм. Схему газопровода см. Приложение 1.</li><li>3. Осуществить замену на участке производства технического гипса. Существующий Расходомер газа Turbo Flow GFG-F</li></ol>

		<p>Ду-80мм. предел измерения – 900 раб.м3/ч., длина монтажной части 240 мм. Схему газопровода см. Приложение 2.</p> <p>4. Осуществить замену на участке производства ПГП евроформата. Существующий Расходомер газа Turbo Flow GFG-F Ду-100мм. предел измерения – 580 раб.м3/ч., длина монтажной части 300 мм. Схему газопровода см. Приложение 3.</p> <p>5. Осуществить замену на участке теплогенераторной производства ПГП евроформата. Существующий Расходомер газа Turbo Flow GFG-F Ду-50мм. предел измерения – 500 раб.м3/ч., длина монтажной части 240 мм. Схему газопровода см. Приложение 4.</p> <p>6. Осуществить замену на участке производства малоразмерных ПГП. Существующий Расходомер газа счетчик Elster TRZ Ду-80мм. предел измерения – 400 раб.м3/ч., длина монтажной части 240 мм. Схему газопровода см. Приложение 5.</p> <p>7. Осуществить замену на участке теплогенераторной ПССС. Существующий Расходомер газа ротационный счетчик Elster RVG Ду-50мм. предел измерения – 65 раб.м3/ч., длина монтажной части 171 мм. Схему газопровода см. Приложение 6.</p>
5.	Особые условия	<p>Полную проектную документацию на ГСВ указанных участков заказчик предоставляет исполнителю при посещении объекта.</p> <p><b>Предложенные подрядчиком счетчики и ПО будут на 50% приобретаться в лизинг.</b></p>

Главный энергетик

Д. Н. Пименов

Директор по производству

Е. М. Гордеев