

ПДО №059-КС-2020

ЗП002217

**Поступивший запрос:**

Добрый день! 1. Правильно ли исходя из: - требования Приложения 2 к техническому заданию на ТКП "Качество сырья установки производства водорода" Вариант 2. СУГ (смесь с ГК (10%) и ГФУ (90%)), а также составов "Фракция бутановая с установки ГФУ (80%)" и "Фракция пропановая с установки ГФУ (20%)"; - отличающихся давлений на границе проектирования для потоков "Сжиженный углеводородный газ с ГФУ" и "Сжиженный углеводородный газ с ГК" (Раздел В - ОСНОВА ПРОЕКТИРОВАНИЯ, п.9 УСЛОВИЯ НА ГРАНИЦЕ ПРОЕКТИРОВАНИЯ, ПП.9.1. Сырьё, Вариант 2.); понимать требование ТЗ таким образом, что на границу УПВ подаются раздельно 2 (два) потока СУГ - "Сжиженный углеводородный газ с ГФУ" и "Сжиженный углеводородный газ с установки Гидрокрекинг". 2. Если по п.1 ответ положительный, от правильно ли понимать, что поток "Сжиженный углеводородный газ с ГФУ" - получается вне границ УПВ смешиванием двух потоков "Фракция бутановая с установки ГФУ" и "Фракция пропановая с установки ГФУ" в соотношении 80%+20%, а обеспечение соотношения "10% "Сжиженный углеводородный газ с установки Гидрокрекинг" и 90% "Сжиженный углеводородный газ с ГФУ"" обеспечивается в границах УПВ и поддержание этого соотношения (10% - 90%) - относится к ответственности разработчика Базового проекта? 3. В каких процентах указаны соотношения составов потоков "Фракция бутановая с установки ГФУ (80%)" и "Фракция пропановая с установки ГФУ (20%)", а также СУГ (смесь с ГК (10%) и ГФУ(90%).

Добрый день! 1. Необходимо ли переводить Предложение на английский язык, если язык разработки - русский? 2. Что означает требование в Разделе В, пункт 6.3: "Предусмотреть ... - максимальную выработку экспортного пара водяного среднего давления (параметры см. п.9.3.1), а именно "максимальную"? Увеличение выработки пара приводит к увеличению общего удельного расхода углеводородного сырья (на 1000 н.м3 продуктового водорода) за счет увеличения расхода топливного газа). В связи с тем, что в периоды работы УПВ на Сжиженном углеводородном газе с ГФУ/ГК, нецелесообразно использовать основную компрессию УПВ (природного газа) для подачи небольших (необходимых для гидрирование сероорганических соединений) объемов водорода на сероочистку УПВ, можно ли на этот период (работа на Сжиженном углеводородном газе с ГФУ/ГК) рассматривать Водородсодержащий газ из сетей завода ("Раздел В - основа проектирования", п. 9.1 "Сырьё") в качестве основного, или как минимум резервного источника водорода для сероочистки УПВ?

**Инициатор закупки:**

Добрый день, в соответствии с запросами контрагентов по ПДО №059-КС-2020 поясняем:

1. Нет необходимости переводить Предложение контрагента на английский язык.
2. Требование, касающееся «максимальной выработки экспортного водяного пара среднего давления» пояснено в приложении В к гарантийному соглашению п. 4 «Гарантируемое удельное энергопотребление».
3. При необходимости работы установки УПВ на сжиженном углеводородном газе, для подачи небольших объемов водорода на сероочистку УПВ, возможно использовать водородсодержащий газ из заводской сети ПАО «Славнефть-ЯНОС».
4. Подтверждаем, что смешение потоков СУГ с ГФУ («фракции бутановой» и «фракции пропановой») будет производиться вне границ УПВ.

5. Смешение потоков СУГ с ГФУ и с Гидрокрекинга будет производиться вне границ УПВ.
6. Состав потоков смеси СУГ указан в объемных процентах.