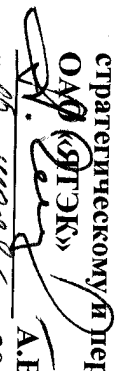
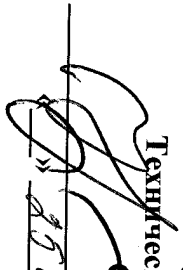


«Согласовано»

Зам. генерального директора по
стратегическому и перспективному развитию
ОАО «ЯТЭК»

А.В. Глухов
«20» мая 2012г.

«Утверждаю»
Технический директор
ОАО «ЯТЭК»

А.П. Кочкин
«25» мая 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на проектирование

«Установки переработки смеси пропан-бутановой технической производительностью 120 тыс. тонн сырья в год на
Средневилюйском газоконденсатном месторождении»

№ п/п	Наименование разделов	Характеристика
1.	Наименование объекта	Установка переработки смеси пропан-бутановой технической производительностью 120 тыс. тонн сырья в год на Средневилюйском газоконденсатном месторождении.
2.	Основание для проектирования	План развития предприятия Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» (ОАО «ЯТЭК») на 2012-2017г.г., решение Операционного комитета Группы «Сумма» от 28.06.12 г.
3.	Вид строительства	Новое строительство.
4.	Район строительства	пос. Кысыл-Сыр, Вилюйский улус, Республика Саха (Якутия)
5.	Срок строительства	Начало - 2013г. Окончание - 2015г.
6.	Стадийность проектирования	1. Проект. 2. Рабочая документация.
7.	Срок выполнения работ	6 месяцев с момента заключения договора
8.	Порядок проектирования	1. Выполнение «Исходных данных для проектирования». 2. Выбор площадки строительства. 3. Генеральный план. 4. Проект.

		5. Рабочая документация. 6. Техническое сопровождение Государственной Экспертизы и экспертизы промышленной безопасности.
9.	Граница проектирования	1. Зданий и сооружений - проходит согласно акта выбора площадки строительства. 2. Инженерных сетей – до точек подключения согласно выданных технических условий (ТУ). 3. Оборудование КИПиА – до АРМ оператора.
10.	Государственная экспертиза	1. Проект должен пройти государственную экспертизу. 2. Все замечания государственной экспертизы устраняются исполнителем безвозмездно и в сроки, установленные экспертной организацией. 3. Исполнитель осуществляет сопровождение проекта во время прохождения экспертизы.
11.	Основные технико-экономические показатели	1. Определяются проектом. 2. Номинальная производительность установки – 120 тыс. т./год 2. Гибкость стабильной работы 25-100%.
12.	Характеристика сырья	СПБТ - ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные для коммунально-бытового потребления».
13.	Требования к качеству конкурентоспособности и экологическим параметрам выпускаемой продукции	1. Ароматический концентрат. Разработать нормативные документы на получаемый продукт.
14.	Состав объекта	1. Определить проектом 2. Окончательный перечень оборудования утверждается после согласования Технологической схемой на основании исходных данных выданных на этапе 1.
15.	Особые условия проектирования	1. Технологический процесс – непрерывный. 2. Плановое время работы установки - 8280 часов в год. 3. Предусмотреть поставку готовой продукции в проектируемый резервуарный парк. 4. Технологическую схему принять в соответствии с «Исходными данными для проектирования» выполненными Исполнителем согласно «Положения об исходных данных для проектирования» утвержденного 30.01.2002 г. 5. Предусмотреть технологический/оперативный учет: сырья, готовой продукции. 6. Предусмотреть подключение установки по переработке смеси пропан-бутановой технической к проектируемой установке комплексной подготовки газа и ГФУ. 7. Проект выполнить с учетом условий Крайнего севера, вечномерзлых грунтов. Северная строительной-климатическая зона. Климатические характеристики участка строительства принять по

		СПИП 23-01-99*. 8. Оборудование предусмотреть в хладостойком климатическом исполнении из стали 09Г2С или ее аналогов. 9. Проектом предусмотреть систему автоматического регулирования, блокировок, дистанционное управление всеми технологическими процессами, систему автоматического обнаружения взрывоопасных концентраций опасных веществ, аналогичную проектной АСУ ТП «Комплекса переработки газового конденсата производительностью 100 тыс. т. в год на Средневилюйском месторождении». 10. В проектной документации предусмотреть применение блочно-модульных конструкций максимальной заводской готовности в исполнении железнодорожного и автомобильного транспорта. 11. Генпроектировщик разрабатывает конструкторскую документацию на нетиповое оборудование и передает Заказчику после согласования с ним. 12. Генпроектировщик составляет опросные листы на типовое оборудование и передает Заказчику после согласования с ним. 13. Стоимость оборудования определить на основании опросных листов и конструкторской документации, согласованных с Заказчиком 14. При использовании типовых проектных решений предоставить электронные версии соответствующей сыпучей документации.
16.	Состав разделов проектной документации	1. В соответствии с требованиями к составу разделов проектной документации на объекты капитального строительства «Положения о составе разделов проектной документации и требований к их содержанию», утв. Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87. Все разделы выполняются в полном объеме. 2. В разделе «Смета на строительство объектов капитального строительства» сметную документацию составить ресурсным методом, в текущих ценах на 3 квартал 2011 года по НБ "ГЭСН 2001 "Нормативной базе ТЕР-2001 РС(Я)". В состав СД включить: ССР, ОР, ЛС, ПЗ, а так же все соответствующие расчеты на прочие затраты, согласно МДС 81-35.2004. 3. Присмотреть перечень мероприятий по ГО, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с требованиями для разработки перечня мероприятий по ГО ЧС Главного управления по делам ГО и ЧС по Республике Саха (Якутия). 4. В проекте предусмотреть решения и мероприятия по обеспечению условий труда, соответствующих требованиям нормативной документации.
17.	Рабочая документация	1. В соответствии с требованиями ГОСТ Р.21.1101-2009 «СПДС. Основные требования к проектной

		и рабочей документации». 2. Графическую часть(чертежи) проектной документации выполнить по маркам, составу и объему рабочей документации.
18.	Перечень и объем выполняемых работ	1. Инженерные изыскания в объеме, необходимом для разработки проектной документации с оформлением отчета инженерных изысканий. 2. Проектная документация. 3. Рабочая документация в объеме соответствующих стандартов СПДС. 4. Технологический регламент.
19.	Энергоснабжение	Независимое энергоснабжение по 2-х цепным ВЛ-6 кВ от ПАЗС-2500. Предусмотреть аварийную автономную дизельную электростанцию с блоком бесперебойного питания. Заказчиком выдаются следующие исходные данные: 1. Согласованный Акт выбора площадки установки переработки смеси пропан-бутановой технической. 2. ТУ на подключение внешних сетей и коммуникаций на основании исходных данных выданных Исполнителем. 3. Технические условия на средства КИП и А.
20.	Исходные данные для проектирования	1.Инженерно-экологические изыскания в объеме, необходимом для разработки проектной документации, с составлением отчета. 2.Предусмотреть мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие охрану атмосферного воздуха, водных объектов, земельных ресурсов, безопасное обращение с отходами производства и потребления, по минимизации возможных аварийных ситуаций и их последствий.
21.	Охрана окружающей среды	Собственные и заемные средства ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
22.	Источник финансирования	ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
23.	Заказчик	
24.	Генподрядчик	По тендеру
25.	Генеральный проектировщик	По тендеру
26.	Порядок сдачи работы	Исполнитель представляет Заказчику материалы в 4-х экземплярах в бумажном варианте, а также в 2-х экземплярах на электронном носителе (CD, DVD и т.д.) в файлах исходных редактируемых форматов (Word, Excel, Power Point и т.д.), и отдельно в формате PDF, а так же технологические расчеты в электронном виде выполненные в программе HYSYS с расширением HSC. Диски

		должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием разработчика, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться файл содержания. Состав и структура диска должна полностью соответствовать составу и структуре отчетной документации.
--	--	---

Согласовано:

/ Директор по ЗР и ЭБ

Г.З. Мухтаров

/ Главный специалист ОЗР и ЭБ

М.Р. Селимов

Главный энергетик

Э.Т. Ахсанов

Начальник ООТ и ПБ

Р.Э. Тути

Начальник ОЭН

И.В. Спирidonov

/ Начальник ПТО

А.Р. Вятчин

/ Зам. начальника ПТО

И.А. Гаврильев

Главный специалист КИП и А ПТО

Р.В. Ривнов