|  |  |
| --- | --- |
|  |  **Приложение 3** |

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**«Вятская площадь Арланского нефтяного месторождения. Нефтепровод от точки врезки в «КОЛЛЕКТОР ВЫКИДНОЙ S6 ДУ А-56» до УПСВ».**

|  |  |
| --- | --- |
| **1. Основание для проектирования** | * 1. *Внутрипостроечный титульный список объектов капитального строительства и реконструкции АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова на 2025 г.*
 |
| **2. Район, пункт, площадка строительства**  | *Удмуртская Республика, Каракулинский район, Вятская площадь Арланского нефтяного месторождения* |
| **3. Вид строительства** | *3.1. Новое строительство* |
| **4. Стадийность проектирования** | *4.1. Инженерные изыскания**4.2. Рабочая документация* |
| **5. Ранее выполненная проектная документация по объекту**  | *5.1. ПД Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения. Первый этап» арх. № Д050210150000 ООО «Трансэнергострой»* |
| **6. Заказчик проекта** | *6.1. Общество с ограниченно ответственностью «Белкамнефть» (ООО «Белкамнефть»)* |
| **7. Проектная организация - генеральный проектировщик** | *7.1. Определяется на тендерной основе* |
| **8. Сроки начала и окончания работ по настоящему проекту** | *8.1. В соответствии с календарным планом. Сроки не должны превышать: выполнение ИГДИ, ИГИ – 30 календарных дней с момента заключения договорных отношений, разработка РД – 90 календарных дней с момента окончания ИГДИ.**8.2. Получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности – не позднее 30 дней с момента окончания разработки РД.* |
| **9. Особые условия строительства**  | *9.1. Строительство в условиях действующего предприятия с непрерывным технологическим процессом 365 дней в году, подключение к действующим коммуникациям с соблюдением норм промышленной и экологической безопасности.* |
| **10. Основные технико-****экономические показатели объекта** | *10.1.Назначение – опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.**10.2. В соответствии с классификатором объектов**капитального строительства (приказ № 374пр от 10.07.2020):**- сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин код 2.2.2.19.**10.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – отсутствует;**10.4. Принадлежность к опасным производственным объектам:* *- Опасный производственный объект в соответствии с п. 1в приложения 1 федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ;**- Принадлежность к опасным производственным объектам:* *- опасные производственные объекты нефтегазодобывающего комплекса - фонд скважин, система промысловых трубопроводов месторождения  в соответствие с п.4 приложения № 1 Приказа Ростехнадзора от 30.11.2020 № 471.**10.5. Пожарная и взрывопожарная опасность – объект взрывопожароопасный;**10.6. Уровень ответственности – нормальный (ФЗ-384 «Технологический регламент о безопасности зданий и сооружений»).**10.7. Протяженность нефтепровода 8,3 км;**10.8. Объем перекачки скважинной продукции до УПСВ – 7 900м3/сут.;**10.9. Максимальное рабочее давление трубопровода принять 4.0Мпа;**10.10. Давление в точке подключения нефтепровода на УПСВ принять 1.7Мпа;*  |
| **11. Состав задания** |  *Проектом предусмотреть строительство нефтегазопровода от точки врезки в «КОЛЛЕКТОР ВЫКИДНОЙ S6 ДУ А-56» инв. №301190142 до УПСВ Вятской площадки Арланского нефтяного месторождения.**11.1 Предусмотреть подключение нефтегазопровода к проектируемому нефтегазопроводу от точки врезки в «КОЛЛЕКТОР ВЫКИДНОЙ S8 ДУ К СТ15» инв. №30119078 до УПСВ.**11.1. Трубопровод запроектировать из Ст20 без внутреннего покрытия со втулками защиты сварного шва;**11.2. Тип наружной изоляции трубопровода – полимерное покрытие, выполненное в заводских условиях, класс изоляции принять по ГОСТ Р 51164-98;**11.3. Антикоррозионную защиту наружной поверхности сварных стыков и подземных фасонных деталей трубопровоов принять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98;**11.3. Выполнить гидравлический расчет нефтепровода.**Рабочее давление – 4,0МПа;**Давление в точке врезки - 1.7МПа.**Диаметр и толщину стенки трубопровода определить расчетом, но не менее 273х8 мм.**Ориентировочная протяженность нефтепровода 8,3 км.**Объёмы основных показателей проектируемых объектов представлены условно для возможности формирования конкурсной документации и требует уточнения и согласования с Заказчиком в процессе проектирования.**Диаметры трубопроводов уточнить гидравлическим расчетом, толщину стенки, выбор марки стали уточнить расчетом на прочность, согласовать с Заказчиком.* |
| **12. Выделение этапов строительства** | *12.1. Не требуется* |
| **13. Требования к техническим и технологическим решениям** | *13.1. Рабочую документацию выполнить с использованием передовых технологий и оборудования, соответствующую требованиям норм пожарной, промышленной, экологической безопасности и охраны труда.**13.2. При проектировании учесть пересечения проектируемых трасс коммуникаций с существующими инженерными сетями в соответствии с ТУ, выданными сторонними организациями.* *13.3. При проектировании учесть исходные данные, предоставленные Заказчиком до начала проектирования.**13.4. Рабочую документацию выполнить в соответствии с техническими условиями (ООО «Белкамнефть»).* |
| **14. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции** | *14.1****.*** *Обеспечить соблюдение норм промышленной и экологической безопасности.**14.2. Технические решения, принимаемые в рабочей документации должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоёмкости и трудоёмкости объектов строительства и согласовываться с Заказчиком.* |
| **15. Требования к режиму предприятия** | *15.1. Непрерывный* |
| **16. Требования по вариантной и конкурсной проработке** | *16.1. Выбор оборудования, материалов, блочной продукции выполнить на альтернативной основе и согласовать с Заказчиком. При разработке разделов энергетики и автоматизации в приоритетном порядке применять инженерное и техническое оборудование российского производства или производства стран СНГ, в т.ч. электроприводной и коммутационной арматуры.* |
| **17. Требования по перспективному расширению объекта** | *17.1. Не требуется.*  |
| **18. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным, конструктивным решениям**  | *18.1. Выполнить согласно действующим нормам и правилам, с учетом исходных данных Заказчика.* |
| **19. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий** | *19.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно правовыми актами, в том числе: «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87; Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; “Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду” утверждённым Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999; Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», «Водным кодексом РФ» от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель»; Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; прочими нормативными актами и инструктивными документами, регламентирующими проведение работ в соответствии с законодательством РФ.**19.2. Арланское нефтяное месторождение отнесено к I-ой категории негативного воздействия на окружающую среду и реализуется в рамках Технологического проекта разработки Арланского нефтяного месторождения Удмуртской Республики, утвержденного протоколом ЦКР Роснедр по УВС от 03.12.2020 №8076.**19.3. Выполнить при проектировании разработку и согласование проекта СЗЗ (санитарно-защитной зоны) площадных объектов, в соответствии с действующим законодательством РФ, с получением положительных экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений, с последующим получением решения об установлении санитарно-защитной зоны. В составе проекта СЗЗ для постановки на кадастровый учет выдать в электронном виде границы планируемой СЗЗ в системе координат для ведения Единого государственного реестра недвижимости.**19.4. Выполнить в составе проекта раздел «Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова» с согласованием со всеми заинтересованными лицами и уполномоченными органами власти (при необходимости). Раздел выполнить с учетом требований Постановления Правительства РФ от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель".**19.5. согласно Федеральному закону от 24.04.1995 №52-ФЗ, Постановлению правительства РФ от 13.08.1996 №997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».**19.7. Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете плату за негативное воздействие на окружающую среду, компенсационные выплаты, затраты на природоохранные мероприятия и т.д. в полном объеме на период строительства и период эксплуатации. Согласовать со всеми заинтересованными уполномоченными органами.**19.8. Разработать в составе раздела «Мероприятия по рациональному использованию вод и охране водных биологических ресурсов», с представлением расчета вреда, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания. Согласовать размещение объекта ТУ Росрыболовства. «Рыбохозяйственную характеристику водного объекта» (РХХ) при необходимости заказывает и оплачивает Подрядчик.* |
| **20. Требования к режиму безопасности и гигиене труда** | *20.1. Разработать мероприятия промышленной безопасности и охране труда в соответствующих разделах проектной документации* |
| **21.Требования к обеспечению пожарной безопасности** | *21.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».**21.2. Предусмотреть технические и организационные мероприятия для обеспечения пожарного риска не превышающего, установленного 123-ФЗ.* |
| **22.** **Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру** | *21.1. Максимально использовать существующую инженерную инфраструктуру предприятия.* |
| **23. Требования к специальным разделам проектной документации** | *23.1. В составе проектной документации разработать:* *- Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера согласно исходным данным МЧС по УР;**23.2. Декларацию промышленной безопасности. В случае если декларация промышленной безопасности для объекта проектирования не требуется, в проектной документации привести обоснование;**23.3. Выполнить раздел «Расчет сроков эксплуатации проектируемого оборудования»;**23.4. Выполнить раздел «Мероприятия по противодействию террористическим актам»;**23.5.* *Выполнить раздел «Требования к обеспечению безопасности эксплуатации объекта капитального строительства»;**23.6.* *Выполнить раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых ресурсов»;**23.7. Иные разделы проектной документации необходимые для проведения экспертизы проектной документации. Перечень обязательных разделов согласовать с Заказчиком.*  |
| **24. Требования, условия и состав документации к подготовке материалов земельного отвода** | *24.1. Для выполнения кадастровых работ, постановке на государственный кадастровый учёт, отводу земельных участков и получения градостроительного плана земельного участка в составе проекта разработать графическую часть с указанием границ земельного участка (земельных участков), необходимого (необходимых) для осуществления строительства объекта и его эксплуатации. В табличной форме предоставить координаты характерных точек границы земельного участка (земельных участков) в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.**24.2. На линейную часть объекта разработать документацию по планировке территории: проект планировки территории и проект межевания территории с проведением общественных слушаний и утверждением в Администрации муниципального образования и Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской республики.**24.3. На линейную часть объекта разработать документацию по планировке территории: проект планировки территории и проект межевания территории с проведением общественных слушаний и утверждением в Администрации муниципального образования. На землях ГЛФ получить согласование от Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики.**24.4. Для согласования в Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской республики свода лесонасаждений противопожарной зоны предоставить схему с нанесением территории лесного участка подлежащей вырубке с указанием количества вырубаемых деревьев (по породному составу) в куб. м.**24.5. Документацию по планировке территории: проект планировки и проект межевания территории, выполняет и направляет на утверждение в установленном порядке Подрядчик.**24.6. В составе проектной документации разработать раздел «Землеустройство».**24.7. Разработать отдельным томом Проект рекультивации земель (при необходимости).**24.8. После выполнения комплекса геодезических изысканий Подрядчик предоставляет Заказчику план земельного участка (земельных участков) с координатами угловых точек, необходимого (необходимых) для осуществления строительства объекта и его эксплуатации. До окончательной проработки планов площадок и трасс допустимо увеличение площади отводимого земельного участка до 20%.* |
| **25. Требования к подготовке материалов проекта организации строительства** | *25.1. Разработка раздела ПОС в соответствии со спецификой проектируемого объекта на основании Постановления №87 от 16.02.2008 г, СП 48.13330.2011 «СНИП 12-01-2004 Организация строительства».* *25.2. Представить ведомости объемов работ, сформированные по разделам рабочей документации.**25.3. В разделе ПОС предусмотреть работы по изготовлению паспорта объекта силами монтажной организации.* |
| **26. Расчетная стоимость строительства** | *26.1. Произвести сметные расчеты стоимости строительства в нормативной базе ФЕР-2020 (последней редакции), с последующим пересчетом расценок и материалов по электронным индексам ООО «Стройинформресурс» и выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчете (трудозатраты рабочих и механизмов – количество чел/час, количество маш/час, стоимость ресурсов). Кроме того, на основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час, трудозатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов.* *26.2. Разделы локального сметного расчета, спецификации на оборудование и материалы выполнить с выделением подразделов с привязкой к подобъектам, либо технологически выделенным участкам объекта проектирования. Объектные сметные расчеты составлять на объекты (подобъекты, участки, этапы) в целом путем суммирования данных локальных сметных расчетов с группировкой работ и затрат. Сметные расчёты выполнять с учётом принятого в АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова унифицированного перечня объектов капитального строительства действующего на основании приказа № ГД-01/280 от 03.07.2014 г.**26.3. В составе специализированных разделов (ТХ, ЭС, АТХ, СС и др.) предусмотреть:**- перечень пусконаладочных работ с их детальной расшифровкой. ПНР АСУТП предоставлять в виде таблицы каналов, составленной по методике, описанной в тех. части ГЭСНп81-05-02-2017;**- на основе таблицы каналов АСУТП в составе сметной документации предусмотреть средства на разработку /доработку программного обеспечения, сметную документацию выполнить по сборнику цен СБЦП 81-02-22-2001.**- включить в сметные расчеты инсталляцию программного обеспечения, предусмотренного проектом.**26.4. В составе рабочей документации выполнить отдельной книгой программу производства ПНР;**26.5. Сметные расчеты выполнить в программе «Гранд-Смета». Предоставить сметную документацию в формате разработки (\*.gsfx) и в формате Excel (\*.xls).* |
| **27. Требования к составу, формату, объему выпуска и оформлению проектной документации**  | *27.1. Состав разделов проектной документации предусмотреть согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Градостроительному Кодексу от 29.12.2004 № 190-ФЗ.**27.2. В составе проектной документации должны быть включены сведения о сертификатах или декларациях соответствия применяемого оборудования, соответствующие техническим регламентам таможенного союза;**27.3. Состав разделов рабочей документации предусмотреть согласно ГОСТ 21.101-2020.**В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:**- заказные спецификации на оборудование и материалы;**- опросные листы (технические задания);**- технические требования на изготовление блочного, нестандартизированного оборудования, металлопродукции, электрооборудования, системы КИП и А, прочей продукции;**- ведомости объемов работ с разделением на подобъекты в соответствии со спецификациями.**Данные документы должны быть разделены по видам продукции, техническому назначению и содержать основные технические характеристики.**27.3. Подрядчик предоставляет Заказчику:**- ПД на бумажном носителе в 3-х экземплярах, на электронном носителе в формате текстовых, табличных и графических редакторов документов, а также в формате PDF в 1 экземпляре с описью документации;* *- сметную документацию на электронном носителе (в формате Eхсеl и Гранд-Смета;**-* *инженерные изыскания (ИГДИ, ИГИ) в 1 экземпляре на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе.**27.4. Предоставить картографические материалы в программном продукте AutoCad или Mapinfo, в том числе изыскания в условной (локальной) системе координат АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова и в Балтийской системе высот.*  |
| **28. Особые условия** | *28.1. Исходные данные предоставляет Заказчик. В случае отсутствия у Заказчика возможности предоставления запрашиваемых данных, Подрядчик самостоятельно проводит необходимые расчеты, исследования, либо использует справочные данные.**28.2. Исходные данные от сторонних организаций получает Подрядчик.**28.3. Проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.**28.3. Инженерные изыскания: геодезические, геологические выполняет Подрядчик.**Перед началом выполнения комплекса инженерных изысканий согласовывать с Заказчиком Техническое задание и программу на производство работ, с обязательным выездом на место работ и подписанием акта полевого контроля. Объём инженерных изысканий должен удовлетворять требованиям действующего законодательства РФ и действующих нормативных документов РФ в области строительства и проектирования и обеспечивать получение положительного заключения экспертизы проектной документации. Геодезические изыскания выполнить в условной (локальной) системе координат АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова, Балтийская система высот. Материалы изысканий согласовать с Заказчиком. Опорную Геодезическую сеть закрепить пунктами долговременного закрепления в соответствии с СП 47.13330.2016.**Перед началом выполнения работ по археологическому исследованию территории запросить информацию от уполномоченного органа власти о необходимости выполнения такого исследования. По результатам археологических исследований Подрядчик проводит государственную историко-культурную экспертизу.**28.4. Дополнительные проектные работы, необходимость выполнения которых возникает в ходе проектирования, выполнять по дополнительному соглашению на основании дополнительного задания.**28.5. Не являются дополнительными работами изменения ранее принятых проектных решений целью которых является изменение или получение исходно-разрешительной документации, связанной с выявленными в процессе проектирования и/или анализа исходно-разрешительной документации ограничениями.**28.6. При проведении экспертизы промышленной безопасности и экспертизы санитарно-эпидемиологической Заявителем выступает Подрядчик (по доверенности от Заказчика), оплата экспертиз лежит на Подрядчике. При проведении экологической и экспертизы проектной документации Заявителем выступает Подрядчик (по доверенности от Заказчика), оплата экспертиз лежит на Заказчике. Подрядчик подает документы в экспертизу, проводит техническое сопровождение проектной документации (или ее частей) и инженерных изысканий до получения положительного заключения экспертизы.**28.7. Процедуру получения Технических условий от сторонних организаций при пересечении или параллельном следовании проектируемых коммуникаций, примыкания к существующим автодорогам, а также согласование проектных решений со сторонними организациями выполняет Подрядчик. Оплату за выдачу ТУ и согласований при необходимости производит Подрядчик.**28.8. При согласовании с Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, оказывающих воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, Заявителем выступает Подрядчик (по доверенности от Заказчика). Подрядчик проводит техническое сопровождение проектной документации (или ее частей) до получения согласования Федерального агентства по рыболовству в сроки, установленные Приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 25.08.2015 №381, но не более 40 календарных дней со дня подачи заявления.**28.9. Проектировщик обязан иметь все необходимые допуски на право выполнения всех работ, связанных с реализацией настоящего Задания на проектирование, а в случае привлечения сторонних организаций согласовывать их с Заказчиком.**28.10. Согласование с землепользователями разделов проектной документации, содержащей проектные решения рекультивации земель, лежит на Подрядчике.**28.11. Углы поворота трассы линейного объекта и характерные точки должны быть закоординированы в рабочей документации**28.12. Подрядная организация несет ответственность за соблюдения сроков выполнения работ. При нарушении сроков выполнения работ Заказчик вправе применить к Подрядчику штрафные санкции, указанные в договоре.* |