Согласовано:
Директор
Нижневартовского филиала
ПАО НК «РуссНефть»

_____ Р.А. Ильясов

«12» 11 2024г.

Утверждаю:
Вице-президент
по добыче нефти и газа
ПАО НК «РуссНефть»

_____ А.С. Малышев

«___» _____ 2024г.

Задание
на проектирование объекта
«Строительство ВЛ на Тагринском месторождении»

I Общие данные		
1	Основание для проектирования	1. «Дополнение к технологическому проекту разработки Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения Тюменской области» утверждённое протоколом Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС № 50-17 от 13.12.2017г. 2. План капитальных вложений на 2025 – 2027 гг.
2	Заказчик (технический заказчик)	ПАО НК «РуссНефть» (Нижневартовский филиал).
3	Проектная организация	3.1. Определяется на тендерной основе. 3.2. Требования к проектной организации. 3.2.1. Наличие подтверждающего документа о членстве в СРО (ст.55.8. ГрК РФ) – выписки из реестра членов СРО (ч. 4 ст. 55.17 ГрК РФ). 3.2.2. Главный инженер проекта должен состоять в НОПРИЗ.
4	Вид работ	Новое строительство.
5	Требования к выделению этапов строительства	Выделение этапов строительства согласовать с Заказчиком на стадии разработки основных технических решений.
6	Сроки начала и окончания работ по проектированию	Начало проектирования – I квартал (март) 2025 года. Окончание проектирования стадия «Проектная документация (ПЗ), Рабочая документация» – III квартал (июль) 2025 года. Выдача ПЗ и РД (после защиты на НТС Заказчика) – август 2025 года.
7	Район, пункт, площадка строительства	Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, Тагринский лицензионный участок, район кустовой площадки № 407б.
8	Стадийность проектирования	Проектная документация (пояснительная записка). Рабочая документация.
9	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта	9.1. ВЛ для энергоснабжения кустов скважин №№ 407, 407б, 411, 412, 2а, 412б, 2б от проектируемого временного энергоцентра номинальной суммарной мощностью 7,7 МВт., расположенного в районе кустовой площадки 407б. 9.2. запроектировать ВЛ 6 кВ для перевода нагрузок на проектируемый энергоцентр: 1. ВЛ-6кВ от Энергоцентра (в районе к.407б) до т.вр. в ВЛ-6кВ на куст скважин № 2а, протяженность 4,7 км (*протяжённость приведена ориентировочно, уточнить при проектировании*);

		2. ВЛ-6кВ от Энергоцентра (в районе к.407б) до т.вр. в ВЛ-6кВ (Ф-4) на куст скважин № 412, протяженность 2,41 км (*протяжённость приведена ориентировочно, уточнить при проектировании*); 3. ВЛ-6кВ от Энергоцентра (в районе к.407б) до т.вр. в ВЛ-6кВ (Ф-5) на куст скважин № 407б, протяженность 0,3 км (*протяжённость приведена ориентировочно, уточнить при проектировании*); 4. ВЛ-6 кВ от т.вр. в районе к.411 до т.вр. в районе подключения ВЛ-6 кВ к.412, протяженность 4,84 км (*протяжённость приведена ориентировочно, уточнить при проектировании*). Технические условия с точками подключения см. Приложение 1.
10	Идентификационные признаки объекта	В соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектируемые объекты идентифицируются по следующим признакам: 10.1. К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся. 10.2. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий или сооружений: На территории строительства проектируемого объекта отсутствуют многолетнемерзлые грунты, погребенные льды и карстовые явления. 10.3. Принадлежность к опасным производственным объектам: Проектируемый объект в соответствии с положениями Федерального Закона № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, идентифицируется как не опасный производственный объект. 10.4. Пожарная и взрывопожарная опасность: Обеспечение пожарной безопасности – выполнение обязательных требований пожарной безопасности, установленных федеральными законами в технических регламентах. Пожарный риск не должен превышать допустимых значений, установленных ст. 6, п. 1 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ. 10.5. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет. 10.6. Уровень ответственности: В соответствии с Федеральным Законом №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» уровень ответственности зданий и сооружений, входящих в состав опасного производственного объекта для сооружений (обустройство) кустовой площадки и линейных объектов – нормальный.
11	Требования о необходимости соответствия проектной документации обоснованию безопасности опасного производственного объекта	Не требуется.

12	Требования к качеству, конкурентоспособности, экологичности и энергоэффективности проектных решений.	12.1. Документацию разработать с использованием передовых технологий, применением материалов, оборудования и изделий российского производства или стран членов ЕАЭС, соответствующих нормам противопожарной, экологической и санитарной безопасности. 12.2. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий; 12.3. Проектные решения должны соответствовать установленным требованиям нормативных актов: - Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»), а также соответствовать установленному классу энергоэффективности (не ниже класса «С»); - с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - ПУЭ; - Федерального закона №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - ФНП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; - Федеральный закон от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; - ГОСТ 32569-2013. Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах»; - ФНП «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждены приказом Ростехнадзора от 21 декабря 2021 г. N 444; - «ГОСТ 31937-2011. Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния» (введен в действие Приказом Росстандарта от 27.12.2012 N 1984-ст); - другим действующим нормативным документам предусмотренным действующим законодательством.
13	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации	13.1. Не требуются, использовать материалы ИИ (ИГДИ, ИГИ) по проектам: ш.22-16 «Обустройство куста скважин № 407б Тагринского месторождения», ш.22-0025, Обустройство куста скважин № 2а Тагринского месторождения (предоставляются Заказчиком), ш.023/18 «Обустройство Юго-Восточной части Тагринского месторождения». 13.2. Предпроектное обследование объекта для уточнения на местности точек подключения к существующим инженерным сетям: эл сетям, в том числе сбор исходных данных для оценки технического состояния сооружений и выполнения расчётов.
14	Состав и объем проектных работ	14.1. Пояснительная записка и рабочая документация на временный энергоцентр с сетями инженерного обеспечения:

		- Комплектовочные ведомости на материалы по всем подобъектам в отдельности с учетом этапов работ (нулевой цикл, технологическая обвязка и т.д.) в форматах *.pdf, *.xls; 14.2. Рабочая документация на ВЛ 6 кВ (4 ВЛ 6 кВ), для перевода нагрузок на проектируемый энергоцентр; Расчёты, подтверждающие конструктивную надёжность и безопасность при подключении дополнительной нагрузки на опорах в точках подключения. 14.3. Разработать и предоставить Заказчику декларацию пожарной безопасности. 14.4. В составе пояснительной записки выполнить расчёты работы электрических сетей с учётом работы энергокомплекса и перевода электроснабжения на внешние сети. 14.5. Разработать и предоставить Заказчику Рыбохозяйственный раздел с согласованием Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости).
II Требования к проектным решениям		
15	Требования к проекту полосы отвода (для линейных объектов)	15.1. Размещение ВЛ 6 кВ в границах существующих отводов ЗУ (материалы предоставляются Заказчиком).
16	Требования к архитектурным решениям, включая требования к графическим материалам	16.1. Учесть особенности строительства в Северной климатической зоне и геокриологические условия района строительства.
17	Требования к технологическим решениям	17.1. Непрерывный режим работы. 17.2. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий. 17.3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации. 17.4. Применяемое оборудование, конструктивное и материальное исполнение согласовать с Заказчиком, климатическое исполнение оборудования принять УХЛ.
18	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям	18.1. Учесть особенности строительства в Северной климатической зоне и геокриологические условия района строительства. 18.2. В качестве фундаментов сооружения предусмотреть свайные фундаменты с использованием стальных электросварных труб преимущественно из диаметров 114, 159, 168, 219, 273, 325 мм. 18.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – пучение грунтов, заболачивание территории
19	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. к наружным)	19.1. Проектная документация должна базироваться на опыте освоения месторождений в условиях Крайнего Севера, предусматривать использование как апробированных, так и новых технических решений, обеспечивающих надежную эксплуатацию при минимальной численности обслуживающего персонала, соответствовать нормам противопожарной и экологической безопасности. 19.2. В проекте предусмотреть:

		Основной источник электроснабжения – проектируемый энергоцентр. Резервный источник энергоснабжения – существующие сети 6 кВ. 19.3. Материальное исполнение ВЛ 6 кВ принять аналогично существующим ВЛ 6 кВ по типовой серии 4.0639.
20	Требования к мероприятиям по ООС	Не требуется
21	Требования к мероприятиям по обеспечению ПБ	21.1. В составе пояснительной записки разработать мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
22	Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения антитеррористической защищенности	Не требуется
23	Требования к Проекту организации строительства	Не требуется
24	Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий, сооружений, лесных насаждений, а также переноса инженерных сетей и коммуникаций, расположенных на ЗУ	Не требуется
25	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя	Не требуется
III иные требования к проектированию		
26	Требования к составу проектной документации, в т.ч. требования к разработке разделов ПД, наличие которых не является обязательным	26.1. Содержание выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Градостроительным кодексом Российской Федерации, действующим законодательством (ФЗ и Техническими регламентами. 26.2. Пояснительная записка, содержащая краткую характеристику состояния объекта и решения по применению оборудования, решения по управлению технологическими процессами, мероприятия по охране окружающей природной среды, пожаробезопасности и охране труда, основные технико-экономические показатели и результаты расчетов экономической эффективности проектных решений, данные об объемах строительных и монтажных работ, о потребности в материальных, энергетических и трудовых ресурсах, решения по организации выполнения строительно-монтажных работ. 26.3. Рабочая документация должна содержать основные технические характеристики, компоновочные решения и технологические монтажные схемы, присоединительные размеры, принципиальные электрические схемы, сметы. Состав и содержание рабочей документации (РД) выполнить в объеме, необходимом и достаточном: - для выполнения работ по строительству объекта, реализации принятых технических решений; 26.4. В составе пояснительной записки приложить сводный

		план трасс проектируемого объекта на топооснове с указанием расстояний между ними.
27	Требования к подготовке сметной документации	Не требуется.
28	Прочие (особые) требования и условия проектирования	28.1. Климат рассматриваемого района континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная, лето короткое, теплое, переходные сезоны (осень и весна) – короткие. Для территории характерны поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток. Климат района относится к типу влажного. Абсолютная минимальная температура – минус 59°С. Район строительства характеризуется сильной заболоченностью территорий, которая в основном сложена грунтами, предрасположенными к неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, таким как морозное пучение. Территория характеризуется слабой сейсмической деятельностью, в пределах Западно-Сибирской равнины сейсмическая активность, согласно ОСР-97С, не превышает пяти баллов по шкале MSK-64. 28.2. Подрядчик собственными силами и за свой счет осуществляет сбор исходных данных, необходимых для выполнения проектных работ, за исключением исходных данных, предоставляемых Заказчиком в сроки, оговоренные в договоре. 28.3. Все основные технологические, технические решения предварительно согласовать с Заказчиком. 28.4. Подрядчик: - до начала выполнения полевых работ по инженерным изысканиям своевременно согласовывает с Заказчиком прохождение трасс линейных объектов, а также точки подключения; 28.5. Проект рекультивации земель подготавливается Заказчиком. 28.6. Подрядчик 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. 28.7. Защитить очно в офисе Нижневартовского филиала рабочую документацию на Техническом совете Заказчика. 28.8. При выполнении проектных работ своевременно учитывать и извещать Заказчика о возможных изменениях нормативно-правовой базы, действующей на территории РФ. 28.9. Заказчик безвозмездно предоставляет Подрядчику доступ к системе управления проектами ИСУП АДВАНТА по заявке с указанием ответственных лиц. 28.10. Очное участие ГИПа и необходимых специалистов проектной организации, 2 раза в месяц на совещании по рассмотрению проектных решений и статусу выполнения работ в офисе Заказчика г. Радужный. 28.11. Проектная документация направляется и согласовывается Заказчиком поэтапно в соответствии с Календарным планом выполнения ПИР по объекту. 28.12. Подрядчик обязуется осуществлять все коммуникации

		с Заказчиком по рабочим вопросам, касающимся разработки результатов ПИР, сдачи-приёмки разработанной документации (в том числе производить загрузку документации), актуализировать статусы по срокам исполнения этапов и результатов работ, предусмотренных по договору, заполнять еженедельно отчётность в рамках используемой Заказчиком информационной системы управления проектами Адванта (ADVANTA «А2: Управление проектами»).
29	Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта	29.1. Подрядчик предоставляет Заказчику проектную (ПЗ) и рабочую документацию в 3-х экземплярах на бумажном носителе и 1-м экземпляре проектной документации и рабочей документации в программах AutoCad (расширение *.dwg), Acrobat (расширение *.pdf), в электронном виде на дисках CD или DVD. 29.2. Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному носителю.
30	Требования о применении технологий информационного моделирования	Не требуется.
31	Требование о применении типовой проектной документации	При разработке проектной и рабочей документации использовать технические решения существующих ВЛ.
32	Перечень приложений и исходных данных к ЗП	32.1. Приложение 1. Технические условия на строительство ВЛ-6 кВ на Тагринском месторождении. 32.2. Приложение 2. Схема размещения временного энергоцентра в районе К 407б. 32.3. Приложение 3. Схемы проектируемых ВЛ 6 кВ (перевод нагрузок. 32.4. Приложение 4. Материалы инженерных изысканий (отчеты ИГДИ, ИГИ).

Лист согласования
задания на проектирование объекта
«Строительство ВЛ на Тагринском месторождении»

ПАО НК «РуссНефть»:

Директор Департамента добычи нефти и газа	В.В. Пшеничников
Директор Департамента капитального строительства	А.Н. Румянцев
Начальник ОЭ Департамента добычи нефти и газа	Г.В. Лопатин

Нижневартовский филиал
ПАО НК «РуссНефть»:

Первый заместитель-директора – Главный инженер	А.А. Провоторов
Заместитель директора по капитальному строительству	М.И. Джурмий
Начальник управления по перспективному развитию и инфраструктуре	А.П. Гагарин
Начальник управления добычи нефти и газа	А.А. Татаринцев
Начальник управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды	Е.Ю. Солдатенков
Главный энергетик	Н.Н. Сайфулин
Главный маркшейдер	В.В. Деркач