

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер филиала
АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»
А. Жакупов
«15» _____ 2024 г.

Задание на разработку проектно-сметной документации

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
	1	2
1	Наименование рабочего проекта:	Разработка ПСД «Реконструкция собственных нужд с заменой ЩСН №3 и ТСН №3, №4 на ПС 220 кВ Лисаковская»
2	Основание для проектирования.	Инвестиционная программа АО «KEGOC» на 2024 г.
3	Вид строительства.	Реконструкция.
4	Стадийность проектирования	Одностадийное. Рабочий проект.
5	Район и площадка строительства	Республика Казахстан, Костанайская область, город Лисаковск, ПС 220 кВ «Лисаковская».
6	Особые условия строительства.	6.1. Проектно-сметная документация должна быть разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2022. 6.2. Проектные решения должны соответствовать всем требованиям Правил устройства электроустановок Республики Казахстан (ПУЭ). 6.3. Проектно-сметная документация должна быть разработана с учетом региональных карт по скоростному напору ветра и нормативной толщине стенки гололеда, повторяемостью 1 раз в 25 лет. 6.4. При проектировании определить необходимость выполнения требований СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах». 6.5. Проектно-сметная документация в разделе смет должна быть выполнена в программном комплексе ABC последней версии на момент проектирования. 6.6. Все проектные решения должны соответствовать нормам, правилам, стандартам и правовым актам, действующим на территории Республики Казахстан, в том числе требованиям законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности. 6.7. Проектно-сметная документация должна быть согласована со всеми организациями, интересы которых затрагиваются в процессе реализации проекта, с соответствующими государственными органами, получено положительное заключение экспертиз, необходимых в соответствии с действующими

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
		нормативными требованиями РК, в том числе энергетическая экспертиза и комплексная вневедомственная экспертиза. 6.8. Перед разработкой проектно-сметной документации для уточнения объемов проектирования произвести обследование площадки строительства совместно с филиалом АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС», с составлением совместного протокола обследования.
7	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа.	«Реконструкция собственных нужд с заменой ЩСН №3 и ТСН №3, №4 на ПС 220 кВ Лисаковская»
8	Основные требования к инженерному оборудованию.	8.1. Произвести замену существующих ЩСН-0,4 кВ и ТСН №3, №4 на ПС 220 кВ Лисаковская. 8.2. При проектировании применить сухие трансформаторы в защитном кожухе с устройством климат контроля и охранно-пожарной сигнализации с подключением к существующему пульту на ГЩУ. Тип и технические характеристики согласовать с АО «KEGOC». 8.3. Предусмотреть в проекте прокладку новых силовых кабельных линий от ТСН к КРУН-10кВ и от ТСН к вводным панелям ЩСН, а также прокладку новых силовых и контрольных кабельных линий от ЩСН к оборудованию. 8.3. Предусмотреть прокладку кабельной продукции для питания автоматики обдува и обогрева ТСН. 8.4. При необходимости предусмотреть замену кабельных лотков. 8.5. Вновь прокладываемые кабели проложить по существующим кабельным лоткам. Необходимость прокладки новых кабельных лотков, а также возможные переходы через проезды определить на стадии проектирования и согласовать с филиалом АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС». 8.6. Мощность ТСН определить расчетом и согласовать с филиалом АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС». 8.7. Предусмотреть технологическую защиту трансформатора собственных нужд с интеграцией в систему мониторинга и управления ПС. 8.8. Определить конструктивные решения по замене ЩСН. 8.9. Определить электрические и механические параметры оборудования. 8.10. Комплектацию панелей ЩСН, тип и технические характеристики коммутационных аппаратов

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
		согласовать с филиалом АО «КЕГОС» «Сарбайские МЭС». 8.11. Предусмотреть на щитах ЩСН приборы и преобразователи для контроля тока и напряжения для внедрения в систему мониторинга и управления ПС. 8.12. Предусмотреть дистанционное управление оборудования посредством системы мониторинга и управления ПС. 8.13. Произвести выбор коммутационно-защитной аппаратуры согласно требованиям селективности и с дополнительными контактами для внедрения в СМиУ. 8.14. Предусмотреть АВР в ЩСН-0.4кВ. Схему АВР согласовать с филиалом АО «КЕГОС» «Сарбайские МЭС». 8.15. На основании выбранного оборудования произвести перерасчет загруженности токовых цепей и цепей напряжения. 8.16. В рабочий проект внести кабельный журнал с указанием демонтируемых и вновь подключаемых кабелей. 8.17. Объемы работ, тип и технические характеристики всего оборудования, материалы определить в проекте расчетами и согласовать с филиалом АО «КЕГОС» «Сарбайские МЭС». 8.18. Предусмотреть затраты на демонтажные работы всего заменяемого оборудования, их строительной части, кабельных лотков и кабельных линий, металлоконструкций. 8.19. Предусмотреть затраты на выполнение пусконаладочных работ в отдельной смете, в том числе и на пусконаладочные работы вторичных цепей РЗА. Также предусмотреть затраты на вызов шеф-инженера для участия в монтажных и пуско-наладочных работах. 8.20. Все средства измерений, которые будут установлены, должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РК и иметь действующие сертификаты о поверке/калибровке. 8.21. Необходимо предусмотреть замену кабелей цепей учета, проложенных между ЩСН-0,4кВ №3 и =D00+W56.
9	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	9.1. Обеспечить требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции; 9.2. При разработке проектно-сметной документации предусмотреть максимальное использование материалов и оборудования местного содержания.
10	Требования и объем разработки организации строительства.	10.1. Выполнить в соответствии с действующими нормативами и с учетом имеющихся данных о рынке

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
		строительных материалов, изделий и конструкций, а также соответствующих работ и услуг. 10.2. Составить транспортную схему доставки материалов и оборудования и согласовать с филиалом АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС». 10.3 Включить затраты подрядной организации на командировочные расходы согласно нормативным документам РК.
11	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.	11.1. Предусмотреть проведение экологической оценки, в соответствии с Экологическим Кодексом РК № 400-VI от 2 января 2021 года и Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, подать заявление о намечаемой деятельности в целях проведения скрининга. При необходимости, по результатам заключения скрининга провести обязательную оценку воздействия на окружающую среду. В случае отсутствия необходимости проведения скрининга и прохождения обязательную оценку воздействия на окружающую среду, предусмотреть прохождение государственной экологической экспертизы в местном исполнительном органе. 11.2. Определить в проекте требования по охране окружающей среды в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, «Инструкцией по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280, «Правилами обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими» утвержденными приказом Министра охраны окружающей среды от 24 февраля 2012 года №40-П и Санитарными правилами "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" Утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020. 11.3. Предусмотреть условия временного накопления и вывоза образующихся в ходе строительных работ отходов на специализированный полигон подрядной организацией.
12	Требования к безопасности и гигиене труда.	Технические решения должны отвечать нормативным требованиям по безопасности, охране труда и гигиене, действующим в Республике Казахстан.

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
13	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий	13.1. Замену трансформаторов собственных нужд произвести с заменой строительной части. 13.2. Заземление заменяемого оборудования предусмотреть к существующему контуру заземления. 13.3. Предусмотреть в проекте привязку к системе управления и автоматизации ПС. 13.4. Предусмотреть в проекте вывод положения коммутационных аппаратов от панелей ЩСН на Sicam SAS. 13.5. Предусмотреть проектом устройство питания аварийного освещения с автоматикой перевода питания от сети постоянного тока. 13.6. Для вновь проектируемых присоединений выполнить рабочие проекты устройств РЗА и произвести расчеты уставок устройств РЗА. Выполнить интеграцию в СМиУ, АСКУЭ. 13.7. Для всех реконструируемых присоединений выполнить изменения в рабочих проектах РЗА и СМиУ, включая монтаж соединений, изменение конфигураций, расчет сечения токовых цепей, поставку кабельной продукции и т.д. 13.8. В сметной части предусмотреть затраты на внесение необходимых изменений в рабочую документацию РЗА и СМиУ, после выполнения пусконаладочных работ, и на предоставление исполнительной (окончательной) версии документации по РЗА и СМиУ (1 электронную + 2 печатные копии в филиал «Сарбайские МЭС» и 1 электронную копию в формате Eplan в Исполнительную дирекцию АО «KEGOC»).
14	Требования по энергосбережению.	Предусмотреть в проекте раздел по энергосбережению и повышению энергоэффективности в соответствии с «Требованиями по энергосбережению и повышению энергоэффективности, предъявляемые к предпроектным и (или) проектным (проектно-сметным) документам зданий, строений, сооружений», в соответствии со статьей 11 Закона РК от 13 января 2012 года №541-IV «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности».
15	Состав демонстрационных материалов.	15.1. Проектно-сметная документация должна быть выполнена на русском языке. 15.2. Сметную документацию выполнить в программе ABC последней редакции, с обязательным приложением сметы в формате KENML. 15.3. До прохождения комплексной вневедомственной экспертизы проектно-сметной документации и необходимых экспертиз и согласований с органами государственного надзора, проектно-сметная

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Перечень основных указаний и примечаний
		документация должна быть представлена на проверку и согласование на бумажном носителе и в электронном виде в филиал АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС». Для проверки предусмотреть 20 рабочих дней с момента получения документации, которые включены в срок выполнения проекта. 15.4. После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы проектно-сметной документации и необходимых согласований с органами государственного надзора, проектно-сметная документация должна быть представлена в филиал АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС» в полном объеме: в электронном виде – 1 экземпляр и на бумажном носителе – 4 экземпляра.
16	Определение уровня ответственности (Приказ №517 от 20 декабря 2016 года Министерства национальной экономики Республики Казахстан, о внесении изменений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам»)	Уровень ответственности проектируемого объекта - II (нормальный) уровень ответственности.
17	Объем капитальных вложений	Определить в проектно-сметной документации
18	Намечаемые сроки строительства	2025 год
19	Срок выполнения проекта	В соответствии с календарным графиком работ.
20	Заказчик проектно-сметной документации	Филиал АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»
21	Строительная организация – генеральный подрядчик	Будет определен на тендерной основе.

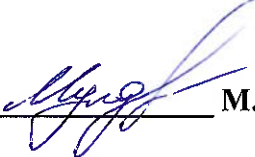
Начальник СКС

 Ю. Душкевич

Начальник СПС

 А. Кан

Начальник

«Житикаринские ТЭС»  М. Мулдахметов