

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора-
главный инженер

РУП «Белнипиэнергопром»

С.В.Перцев

2025 года



ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ

РАЗДЕЛА «СХЕМА ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ»

ПРЕДПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ОБЪЕКТУ:

«Строительство парогазового блока ПГУ мощностью 200-300 МВт на
Березовской ГРЭС, расположенной по адресу: ул. Шоссейная, 6
в г. Белоозерске»

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1. Основания для выполнения работы	1.1. Протокол совещания ГПО «Белэнерго» от 18.07.2024 № ПС-158 по реализации мероприятий Плана технического переоснащения, модернизации и реконструкции филиала «Березовская ГРЭС» РУП «Брестэнерго» на 2024 - 2033, утвержденного РУП «Брестэнерго». 1.2. Протокол совещания ГПО «Белэнерго» от 01.02.2024 по вопросу реконструкции энергоблоков на филиалах «Березовская ГРЭС» и «Лукомльская ГРЭС». 1.3. Протокол совместного совещания РУП «Брестэнерго», УП «Брестоблгаз», ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», Брестского ОИК и Березовского РИК от 11.09.2024.
2. Разрешительная документация на проектирование и строительство	
2.1. Акт выбора места размещения земельного участка	Не требуется
3. Сведения о размещении земельного участка и планировочных ограничениях	Площадь территории Березовской ГРЭС. Кадастровый номер: 120851000002000036. Площадь территории Березовской ГРЭС в соответствии с актом землепользования составляет 194,2855 га. Планировочных ограничений в пользовании земельных участков нет.

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
4. Информация о строительстве	В рамках разработки предпроектной документации разработать отчет об оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть необходимость организации процедуры общественных обсуждений отчета об ОВОС. Обеспечить получение положительного заключения государственной экологической экспертизы по предпроектной документации
5. Вид строительства	Реконструкция, новое строительство
6. Вид проектирования	Разработка предпроектной документации
7. Вид проектной документации	На бумажном носителе и в виде электронного документа
8. Дополнительные требования к информационной модели	Не требуется
9. Стадийность проектирования	Предусматривается двухстадийное проектирование: архитектурный и строительный проект
10. Выделение очередей, пусковых комплексов, этапов строительства	Предусмотреть две очереди строительства: I очередь строительства – новый блок ПГУ; II очередь строительства – газоснабжение
11. Параллельное проектирование и строительство	Не предусматривается
12. Перечень работ и услуг, поручаемых заказчиком проектной организации-исполнителю (предмет договора подряда на выполнение проектных и изыскательских работ)	12.1. Разработка предпроектной документации в части решений по схеме выдачи мощности блока ПГУ Березовской ГРЭС мощностью 200-300 МВт на напряжении 330 кВ в составе предпроектной документации в соответствии с СП 1.02.01-2023 12.2 Предпроектной документации предусмотреть: 12.2.1 Краткий анализ существующего баланса мощности и электроэнергии прилегающей к Березовской ГРЭС сети. 12.2.2 Расчеты электроэнергетических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, а также нормативных возмущений в указанных схемах на год ввода блока ПГУ и на перспективу пять лет. 12.2.3 Схема выдачи мощности ПГУ должна обеспечивать в нормальной и единичной ремонтной

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	схеме выдачу всей располагаемой мощности с учетом отбора нагрузки на собственные нужды. 12.2.4 Расчеты статической устойчивости для нормальной и основных ремонтных схем, а также нормативных возмущений в указанных схемах. 12.2.5 Расчеты динамической устойчивости рекомендуемого состава генерирующего оборудования ПГУ для нормальной и основных ремонтных схем, а также нормативных возмущений в указанных схемах. На основании результатов расчетов должны быть определены принципы действия и состав устройств противоаварийной автоматики. 12.2.6 Расчеты токов к.з. в сети 110 кВ и выше энергорайона на год ввода ПГУ и на перспективу. Оценку соответствия отключающей способности коммутационного оборудования токам к.з. Результаты расчетов должны быть представлены в табличном и графическом виде. 12.2.7 Анализ уровней напряжения, анализ баланса реактивной мощности в сети 110 кВ и выше энергорайона на год ввода ПГУ и на перспективу и определен объем необходимых средств компенсации реактивной мощности. 12.2.8 Предусмотреть разработку проектных решений в части прокладки волоконно-оптических линий связи на участках: филиал «Березовская ГРЭС» – ПС 110 кВ «Дрогичин» – ПС 110 кВ «Антополь» – Кобринский РЭС – ПС 330 кВ «Брест-1»; филиал «Березовская ГРЭС» – филиал «Белоозерскэнергоремонт» – Березовский ЗУЭС Брестского филиала РУП «Белтелеком» (г. Береза, ул. Ленина, 72) – Березовский РЭС
13. Источники финансирования строительства	Собственные средства РУП «Брестэнерго»
14. Предполагаемые сроки начала и окончания строительства	Предполагаемая дата начала строительства – 2028 год (уточняется проектом)

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
15. Предполагаемый срок эксплуатации проектируемого объекта	Согласно срока эксплуатации оборудования
16. Способ строительства	Подрядный
17. Наименование Заказчика	Республиканское унитарное предприятие «Брестэнерго»
18. Наименование проектной организации	Генеральная проектная организация: Проектное научно-исследовательское республиканское унитарное предприятие «Белнипиэнергопром»
19. Наименование подрядчиков по выполнению строительных работ. Способы их выбора	По результатам конкурсных процедур
20. Основные технико-экономические показатели	
19.1. Функциональное назначение и предполагаемая мощность объекта строительства	ПГУ – 300 МВт
20.2. Номенклатура производимой продукции (производственная программа)	Электрическая и тепловая энергия
20.3. Количество рабочих мест	Определить проектом
20.4. Предельная стоимость строительства исходя из бюджета проекта, определенного инвестором	Определить проектом
21. Требования к технологии производства	Устанавливаемый источник должен обеспечивать надежное и экономическое обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
22. Применение основного технологического оборудования	Определить проектом
23. Режим работы предприятия	Режим работы – круглосуточный, круглогодичный.
24. Требования к архитектурно-планировочным решениям	Разработать в соответствии с действующими нормами и правилами
25. Требования к конструктивным решениям зданий и сооружений, строительным конструкциям, материалам и изделиям	Разработать в соответствии с действующими нормами и правилами
26. Требования к инженерным системам зданий и сооружений	См. п. 12 задания
27. Производственное и хозяйственное кооперирование	Не требуется
28. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	В соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь
29. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с действующими ТНПА Республики Беларусь
30. Требования по выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	Отсутствуют
31. Дополнительные требования заказчика	31.1 Сметной документацией предусмотреть затраты на пусконаладочные работы. 31.2 Документация передается на бумажном носителе и в виде электронного документа:

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	- графическая документация – 5 (пять) экземпляров на бумажном носителе, 1 (один) в электронном виде в формате *.pdf и *.dwg. Сметная документация дополнительно передается в формате *.CIS.
32. Особые условия проектирования и строительства	Работы производятся в условиях действующих электроустановок
33. Класс сложности объекта	К-1 в соответствии с п.5.1.6. СН 3.02.07-2020

От Заказчика:

Заместитель главного инженера по
электротехнической части

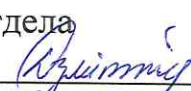
 А.Е. Сивицкий
« 23 » 06 2025 года

**От проектной
организации-исполнителя:**

Главный инженер проекта

 П.С. Шиманович
« 23 » 06 2025 года

Начальник электротехнического
отдела

 Д.Д. Дмитриченко
« 23 » 06 2025 года