



720040, Кыргыз Республикасы,
Бишкек шаары, Жибек Жолу проспекти, 326
Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41,
E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Бишкек шаарындагы «Optima Bank» ААКнын
Бишкек Борбордук бөлүмүндөгү
э/э 1091820100040606
БИК 109018 ИСН 02512200110100

720040, Кыргызская Республика
г. Бишкек, проспект Жибек Жолу, 326
Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41,
E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Р/с 1091820100040606
в Бишкекском Центральном филиале
ОАО «Optima Bank» в г.Бишкек
БИК 109018 ИНН 02512200110100

09.02.2024 № 40-19/ч-328



На № _____ от _____

Чуйское региональное управление
по градостроительству и
архитектуре

Бишкек ПЭС

на № 110240205IXDU00859
от 05.02.2024г.

Технические условия

ОАО «НЭС Кыргызстана» рассмотрев ваше обращение на 6-ом заседании Технического Совета от 09.02.2024г. сообщает, что согласовывает перевод ВЛ-110 кВ «ТЭЦБ – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44 на КЛ 110 кВ, расположенная в селе Орто-Сай, контур 22 участок 1 и участок 2, Аламудунского района, Чуйской области.

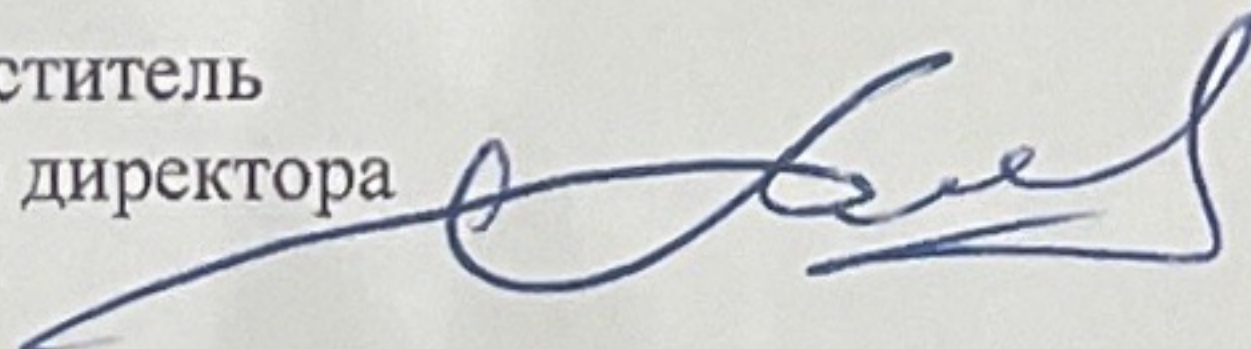
**При этом необходимо выполнить следующие
технические условия на перевод ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор
№43-44 на КЛ 110 кВ.**

1. Заказчик: ОсОО СК «Нурзаман».
2. Объект: Перевод ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор № 43-44 на КЛ 110кВ.
3. Адрес: Село Орто-Сай, контур 22 участок 1 и участок 2, Аламудунский район.
4. Место перевода ВЛ на КЛ: ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» пролет опор №43-44.
- 4.1. Технические характеристики: ВЛ-110кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44:
 - год ввода в эксплуатацию - г.1997
 - протяженность - 11км.
 - средний пролет - 237м.
 - всего опор - 49 шт. в том числе
 - анкерно-угловые металлические - 22 шт.
 - промежуточные металлические - 29 шт.
 - промежуточные ж/б - 2 шт.
 - провод - АС - 240/32 опоры №1-44,45-47,58-63. 10,28 км
 - провод - АС - 185/24 опоры №47-49. 0,32 км.
 - оптоволоконный кабель Марки OPGW 2C24 опоры №1-44,45-49. 11 - км.
4. Выполнить проектно-изыскательские работы на прокладку кабельной по существующим опорам ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44. Проект заказать в специализированной проектной организации имеющей необходимую лицензию и опыт выполнения подобных работ.

- 4.1. Выполнить проект перевода двухцепной ВЛ-110 кВ «ТЭЦБ-Парковая 1,2» от опоры №43 до опоры №44 в двухцепную КЛ-110 кВ.
- 4.2. Осуществить перевод участка ВЛ-110 кВ «ТЭЦБ-Парковая 1,2» от опоры №43 до опоры №44 в КЛ-110 кВ. Согласование прохождения трассы КЛ-110 кВ, отвод земельных участков под строительство КЛ-110кВ, согласование с заинтересованными организациями производит Заявитель.
- 4.3. При проектировании учесть, что на ВЛ-110 кВ «ТЭЦБ-Парковая 1,2» устройства АПВ линии постоянно будут в введенном положении.
- 4.4. В местах перехода ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ предусмотреть специальное сооружение с площадкой для обслуживания. Подъем КЛ-110 кВ на сооружение осуществить в металлических коробах, исключающих доступ посторонних лиц.
- 4.5. Участок перевода ВЛ-110 кВ «ТЭЦБ-Парковая 1,2» на КЛ 110 кВ определить проектом и согласовать с ОАО «НЭС Кыргызстана» и другими заинтересованными организациями.
- 4.6. На переводимом участке ВЛ-110 кВ способ выноса, сечение и марку кабеля определить проектом и согласовать с ОАО «НЭС Кыргызстана».
Силовой кабель 110 кВ принять из сшитого полиэтилена расчетного сечения, с укладкой в железобетонные лотки по всей длине трассы выносимого участка.
- 4.7. Рядом с проектируемой двухцепной КЛ-110кВ предусмотреть прокладку ВОЛС с установкой оптических муфт и мультиплексоров. Объем работ на стадии проектирования согласовать с ОАО «НЭС Кыргызстана».
- 4.8. В необходимом объеме произвести расчет токов короткого замыкания, расчет и выбор уставок устройств РЗА.
- 4.9. Проект и прокладка КЛ-110кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44 должен соответствовать требованиям ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ, СНиП.
- 4.10. Маршрут прокладки КЛ по существующей ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44 определить проектом и согласовать с ОАО «НЭС Кыргызстана» и другими заинтересованными организациями.
- 4.11. Рабочий проект прокладки КЛ-110 кВ согласовать на стадии проектирования с ОАО «НЭС Кыргызстана».
5. Проектом предусмотреть объемы демонтажных работ с последующим демонтажем и сдачей демонтируемого оборудования на центральный склад ОАО «НЭС Кыргызстана». Демонтажные работы и доставку демонтируемого оборудования на склад осуществить за счет Заявителя.
6. Выполнение монтажно-строительных работ по проекту поручить специализированной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью и опыт выполнения подобных работ.
7. В связи с тем, что двухцепная ВЛ-110 кВ является действующей и находится под напряжением, то все работы вблизи и на ней должны осуществляться с соблюдением Правил, указанных выше, после допуска и разрешений представителей ОАО «НЭС Кыргызстана».
8. Подключение КЛ-110 кВ возможно после выполнения в полном объеме настоящих технических условий и в сроки согласованные с ОАО «НЭС Кыргызстана».
9. Предусмотреть пятилетнее гарантийное обслуживание двухцепного участка КЛ-110кВ после его подключения.
10. Переведенный участок двухцепной КЛ-110 кВ со всей технической документацией в установленном порядке передать безвозмездно на баланс ОАО «НЭС Кыргызстана».
11. Выполнение монтажно-строительных работ по проекту поручить специализированной организации в области монтажа КЛ, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью и опыт выполнения подобных работ.

12. Строительно-монтажной организации до начала работ разработать проект производства работ (ППР) по прокладке КЛ-110кВ без снятия напряжения с ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44.
13. Определить участки трассы прохождения КЛ, где его прокладка без снятия напряжения невозможна.
14. Разработать ППР на выполнение работ на данных участках с минимальной затратой времени на отключение ВЛ-110 кВ. ППР согласовать с ОАО «НЭС Кыргызстана».
15. При прокладке КЛ по существующим опорам «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44, вопросы согласования переходов и пересечений с собственниками пересекаемых объектов производит Заявитель.
16. В связи с тем, что ВЛ-110 кВ «ТЭЦ Б – Парковая 1,2» в пролете опор №43-44 на которой будет осуществляться прокладка КЛ является действующей, то все работы вблизи и на ней должны осуществляться с соблюдением Правил указанных в п.10, после допуска и разрешения представителей Бишкек ПЭС.
17. Заявителю организовать обучение обслуживающих персоналов Бишкек ПЭС для эксплуатации и ремонта КЛ-110 кВ за счет собственных средств Заявителя.
17. Затраты по финансированию проектных работ, оформлению необходимых документов, приобретение оборудования, строительство, монтажно-наладочные работы, мероприятия по допуску и надзору за персоналом осуществляющей монтажные работы со стороны Бишкек ПЭС производятся за счёт финансовых средств Заявителя.
18. ОАО «НЭС Кыргызстана» оставляет за собой право внести изменения в настоящие Технические условия, если в Кыргызской Республике будут внесены изменения в действующие или выпущены новые нормативно-технические документы.
19. Срок действия технических условий составляет 2 года.

Первый заместитель
генерального директора



Доктурбай уулу Ж.