

Основные характеристики реконструируемых объектов

№ п/п	Наименование	Наименование коэффициента по УНЦ	Ед. изм	Фактический объем
1	2	3	4	5
1	Кабель АСБУ 3х120-10	К1-05-2	км	0,239
2	ГНБ по ул. Комсомольская	Н1-03	км	0,011
3	Устройство траншеи благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов Благоустройство с газоном	Б2-02-3	км	0,200
4	Благоустройство дорожный проезд	Б4-02	м. кв.	120,000

2. Основные показатели инвестиционного проекта

Общие сведения

Улучшение технико-экономических показателей работы ЭПК УрФУ будет достигнуто за счёт уменьшения объёмов финансирования, направляемых на ликвидацию возможных аварий на ветхих электрических сетях, и на компенсацию возможных убытков потребителей, возникающих в результате нарушения электроснабжения.

Технические решения, применённые в данном инвестиционном проекте по КЛ-6-10 кВ, соответствуют действующим нормам и направлены на повышение безопасности эксплуатации ЛЭП, а также обеспечит более надёжное и качественное электроснабжение потребителей.

Показатели энергетической эффективности

Выполнение работ по инвестиционному проекту направлено на обеспечение бесперебойного, надёжного электроснабжения потребителей и не связано с увеличением объёмов реализации услуг. В связи с этим данные инвестиции не обеспечивают явного или рассчитываемого экономического эффекта. Однако, несмотря на отсутствие явной прибыли, он обладает социальной направленностью и необходим для обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей ЭПК УрФУ.

3. Стоимость и график реализации проекта

Общие сведения о стоимости выполнения работ приведены в таблице 2.

Таблица 2

Сводная сметная стоимость реализации проекта в прогнозных ценах года реализации

№ п/п	Наименование	Наименование коэффициента по УНЦ	Ед. изм	Фактический объем	Всего в прогнозных ценах 2021 г., тыс. руб.
1	Кабель АСБУ 3x120-10	К1-05-2	км	0,239	617,92
2	ГНБ по ул. Комсомольская	Н1-03	км	0,011	311,79
3	Устройство траншеи благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов Благоустройство с газоном	Б2-02-3	км	0,200	569,63
4	Благоустройство дорожный проезд	Б4-02	м. кв.	120,000	341,78
	Всего				1 841,12

Основные этапы, график выполнения работ, объемы освоения, ввода основных средств и финансирования представлены в таблице 3.

Таблица 3

Основные этапы реализации проекта

№ этапа	Наименование этапа	Объем работ	Период реализации		Объем освоения, тыс. руб. без НДС	Ввод основных средств, тыс. руб. без НДС	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС
			Начало	Окончание			
1	Прокладка кабельных линий 6-10 кВ, в районе трансформаторной подстанции ТП-1983, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Ученический, 4 до трансформаторной подстанции ТП-1348, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Комсомольская, 70, город Екатеринбург	239 м	2021	2021	1 841,12	1 841,12	1 841,12

Приложения к паспорту инвестиционного проекта:

Техническое обоснование мероприятия

Схема прокладки кабельной линии

Приложение N 1. Форма 1. Перечни инвестиционных проектов на 2021-2024 годы

Приложение N 2. Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Приложение N 3. Форма 3. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Приложение N 4. Форма 4. План ввода основных средств

Приложение N 5. Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)

Приложение N 6. Форма 6. Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Приложение N 7. Форма 7. Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

Приложение N 8. Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

Приложение N 9. Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Приложение N 10. Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

Приложение N 11. Форма 11. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт

Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Приложение N 12. Форма 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Приложение N 13. Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Приложение N 14. Форма 14. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Приложение N 15. Форма 15. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Приложение N 16. Форма 16. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Приложение N 17. Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Приложение N 18. Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

Приложение N 19. Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

Техническое обоснование

«Прокладка кабельных линий 6-10 кВ, в районе трансформаторной подстанции ТП-1983, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Ученический, 4 до трансформаторной подстанции ТП-1348, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Комсомольская, 70, город Екатеринбург»

Технические данные существующей кабельной линии:

Диспетчерское наименование: КЛ 6-10 кВ ТП 1348 – ТП 1983

Марка кабеля: АСБл 3х120

Рабочее напряжение: 6-10 кВ

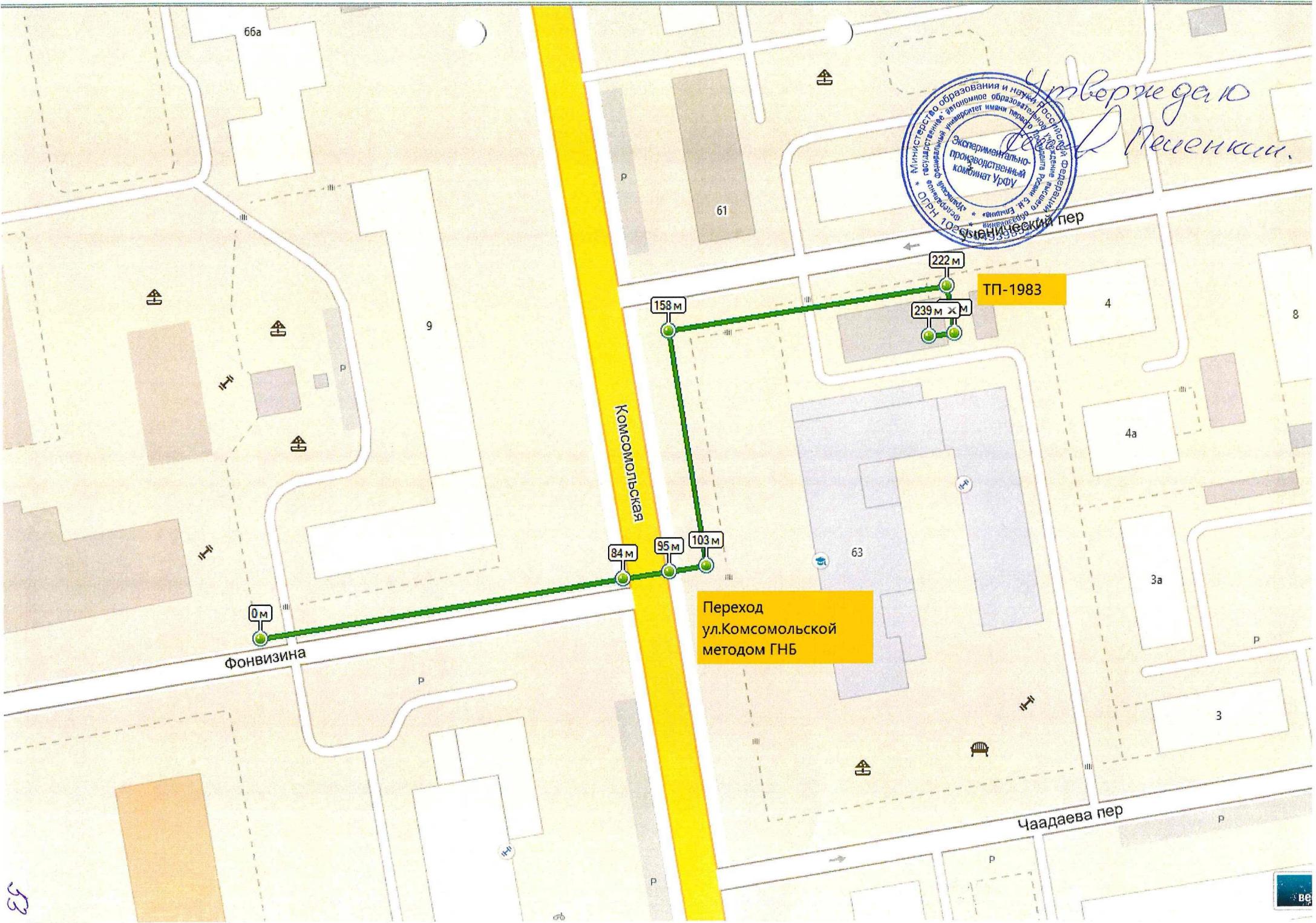
Длина линии: 239 м.

КЛ 6-10 кВ ТП 1348 – ТП 1983 необходима для обеспечения перетока электроэнергии от ПС УПИ через узловую ТП 1348 в сторону цепочки ТП 1983 – ТП 1474 – ТП 1976 – ТП 1981 – ТП 1349 – ТП 1621 – ТП 1095. Для обеспечения надежного бесперебойного питания потребителей этих ТП. Кроме того, эта кабельная линия позволит существенно снизить нагрузку и продлить срок эксплуатации КЛ 6кВ ПС УПИ – ТП 1983, год прокладки 1974, длина 1229 м, на линии установлено 13 соединительных муфт.

Зам. начальника электроцеха



М.В. Харюшин



Утверждаю
В.А. Пешенкин

ТП-1983

Переход
ул.Комсомольской
методом ГНБ

53



Расчет стоимости мероприятия "Прокладка кабельных линий 6 кВ, в районе трансформаторной подстанции ТП-1983, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Ученический, 4 до трансформаторной подстанции ТП-1348, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Комсомольская, 70, город Екатеринбург" в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 07.02.2019 N 53709)

№ п/п	Наименование	Наименование коэффициента по УНЦ	Ед. изм	Фактический объем	Стоимость за ед. по УНЦ, тыс.руб.	Стоимость по УНЦ	Коэффициент перехода от базового к. в субъекте, ЦИ-68-7	Стоимость по УНЦ в базисном уровне цен на 01.01.2018	Индекс ИПЦ 2019	Индекс ИПЦ 2020	Индекс ИПЦ 2021	Всего в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. руб.	Всего в прогнозных ценах 2021 г., тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Кабель АСБУ 3x120-10	K1-05-2	км	0,239	2 106	503,33	1,08	543,60	1,045	1,034	1,052	617,92	617,92
2	ГНБ по ул.Комсомольская	H1-03	км	0,011	23 088	253,97	1,08	274,29	1,045	1,034	1,052	311,79	311,79
3	Устройство траншеи благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов Благоустройство с газоном	B2-02-3	км	0,200	2 320	464,00	1,08	501,12	1,045	1,034	1,052	569,63	569,63
4	Благоустройство дорожный проезд	B4-02	м.кв.	120,000	2	278,40	1,08	300,67	1,045	1,034	1,052	341,78	341,78
	Всего							1 619,68				1 841,12	1 841,12

Директор ЭПК УрФУ



Н.Е. Маркин