

ПРОЕКТ

Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от существующей РП до ТП17 г. Троицка.

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство двух новых кабельных линий от разных секций РУ-10кВ одного из существующих РП г. Троицка (конкретное наименование точки подключения будет определено на этапе технического предложения при поступлении заявки на технологическое присоединение) для электроснабжения новой ТП17 г. Троицка.

Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП17 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки жилых домов и объектов социального назначения той части г. Троицка, в которой потребуется технологическое присоединение новых мощностей.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
2(АпвПуг-10-3х120), Lтр.=2х0,5км	2017	2017

3. Технологическая и экономическая эффективность.

Питание ТП17 будет выполняться от РУ-10кВ существующей РП двумя кабельными линиями марки АпвПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 0,5 км. Общая длина кабельных линий составляет 1,0 км.

Проект позволит обеспечить бесперебойное и качественное электроснабжение потребителей, а также позволит обеспечить двухлучевую схему питания новой ТП17, в соответствии с требуемой заявителем II категории надежности электроснабжения.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

27.02.2015. № 2/11-ТУ

Технические условия на прокладку и монтаж КЛ-10кВ от существующей РП до ТП17 г. Троицка.

1	Вид строительства:	Строительство двух новых кабельных линий от разных секций РУ-10кВ одного из существующих РП г. Троицка для электроснабжения новой ТП17 г. Троицка.
2	Район строительства:	Новое строительство. г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	<ol style="list-style-type: none"> От РУ-10кВ одного из существующих РП г. Троицка (конкретное наименование точки подключения будет определено на этапе технического предложения при поступлении заявки на технологическое присоединение) до РУ-10кВ новой ТП17 г. Троицка проложить две КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120, длиной 500м каждая. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемых КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	<ol style="list-style-type: none"> Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от существующей РП до ТП17.
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.	Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.
1	Цели проекта	Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.	
2	Задачи	Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП17 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки объектов социального назначения южной части г. Троицка	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем строительства двух кабельных линий марки АПвПуг-10-3х120 с изоляцией из шитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 0,5 км. Общая длина кабельных линий составляет 1,0км. Работы будут осуществляться подрядным способом.	
4	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
	Этап 1 Предпроектный и проектный	Начало	Окончание
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г
Подэтап 3.5 Завершение строительства	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г	

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Показатели энергетической эффективности	
		До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики		
1.1.	2КЛ-10 кВ РП-39 - ТП-17 марки АПвПуг-10-3х120	км	1
2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности	

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение -план		финансирование-план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования
	начало (дата)	окончание (дата)			
1 Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	2 квартал 2017 г	3 квартал 2017 г	2,697	план	№ локальной сметы 19 ТСН-2001
4 Пусконаладочные работы, включение объекта	4 квартал 2017 г	4 квартал 2017 г	0,674	4 квартал 2017 г	январь 2016 года
ИТОГО			3,371		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения	Способ закупки	Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн. руб.
				№	дата	
1 поставка оборудования	работ проекта	по 223-ФЗ			Префиганстр овано, млн.руб.	
2 монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2017	по 223-ФЗ				

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергоспринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1	Среднеэтажные жилые дома	г. Москва, г. Троицк, ул. Промышленная	1600 кВА	2 точки присоединения
---	--------------------------	--	----------	-----------------------

З) Информация об определенных договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Проложить от разных секций шин РУ-10кВ РП-39 до РУ-10кВ проектируемой ТП две кабельные линии марки АПвПуг-10-3х120

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

К) Информация о степени загрузки вводных после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных рынком и оказания этих услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленным параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы.⁸

Наименование стройки: **КЛ существующее РП до ТП17**
 Объект:

Локальная смета 19
Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП существующее до ТП17

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 ремонт январь 2016 года

Сметная стоимость 2 856,49 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 1 869,11 чел.-ч
 Сметная заработная плата 727,66 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-51-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	3,5	2 042,62	7 149,17	42 902,86	150 160,02
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-53-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	2,9	1 051,13	3 048,277	22 077,77	64 025,52
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.47-29-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м2	3,5	486,15	1 701,525	8 181,91	28 636,67
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 15 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 15.1-15-1; ЭММ: 6,49	м3	20	42,18	843,60	273,75	5 474,96
4.1	Земля растительная	407-9090	м3	20	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-58-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 12,86; ЗПМ: 16,83	100 м3	0,2	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.22-57-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 4,4; МАТ: 5,53; ЗПМ: 16,83	м	100	1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
	Поправка: 4/3				0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 мм	2248110000	м	200	201,40	40 280,00	202,00	40 400,84
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-74-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	9	462,43	4 161,87	5 072,77	45 654,95
					74,97	674,73	1 346,28	12 116,54


1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-73-5; ОЗП: 16,83; ЭММ: 5,61; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м		9	921,72 234,27	8 295,48 2 108,43	8 298,56 4 206,93	74 687,04 37 862,36
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-75-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м		9	403,36 73,61	3 630,24 662,49	4 493,57 1 321,86	40 442,12 11 896,74
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-80-5; ОЗП: 16,83; ЭММ: 8,92; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м		1	668,17 390,86	668,17 390,86	9 492,83 7 018,91	9 492,83 7 018,91
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-100-4; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	соединение		3	438,63 429,33	1 315,89 1 287,99	7 610,37 7 565,23	22 831,11 22 695,68
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-101-3; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,11; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	оконцевание		2	214,42 207,14	428,84 414,28	3 686,13 3 650,02	7 372,25 7 300,03
13	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"	М.	1000	839,70 0,00	839 700,00 0,00	839,70 0,00	839 700,00 0,00	
14	Муфта соединительная ПСто-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11	шт.	3	4 590,00 0,00	13 770,00 0,00	4 590,00 0,00	13 770,00 0,00	
	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.	шт.	2	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00	
16	Лента сигнальная	договорная	М.	850	7,10 0,00	6 035,00 0,00	7,10 0,00	6 035,00 0,00	
17	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040	М3	60	526,00 0,00	31 560,00 0,00	526,00 0,00	31 560,00 0,00	

Итого по смете

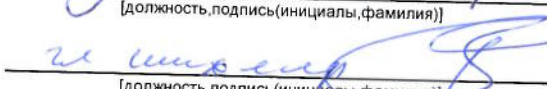
Накладные расходы
Сметная прибыль
Итого
НДС 18%
ВСЕГО

2 381 320,76
318 970,62
156 194,00
2 856 485,38
514 167,37
3 370 652,75

Составил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

2. Новое строительство и расширение.

2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.11. Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от существующей РП до ТП17.

по состоянию на 01.04.2016 г.



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
	1 Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.17	мар.17		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.17	мар.17		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.17	мар.17		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.17	мар.17		
	2 Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
	3 Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.17	июн.17		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.17	сен.17		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.17	сен.17		
3.5.	Завершение строительства	июл.17	сен.17		
	4 Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.17	дек.17		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.17	дек.17		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.17	дек.17		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.17	дек.17		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ТП17, до существующих ТПг. Троицка.

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство двух новых кабельных линий от разных секций РУ-10кВ проектируемой ТП-17 до существующих ТП г.Троицка (конкретное наименование точек подключения будет определено на этапе технического предложения по заявке на технологическое присоединение).

Проект позволит включить новую ТП17 г. Троицка в единую городскую электрическую сеть и обеспечить бесперебойное и качественное электроснабжение потребителей по сети напряжением 10кВ, той части г. Троицка, в которой потребуется технологическое присоединение новых мощностей.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
2(АпвПуг-10-3х120), Лтр.=2х0,35км	2017	2017

3. Технологическая и экономическая эффективность.

Питание ТП17 будет выполняться от РУ-10кВ существующих ТП двумя кабельными линиями марки АпвПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 0,35 км. Общая длина кабельных линий составляет 0,7км.

Проект позволит обеспечить бесперебойное и качественное электроснабжение потребителей, а также позволит обеспечить двухлучевую схему питания новой ТП17, в соответствии с требующейся заявителем II категории надежности электроснабжения.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

27.02.2015. № 2/12-ТУ

Технические условия на прокладку и монтаж КЛ-10кВ от ТП17 до существующих ТП г. Троицка.

1	Вид строительства:	Строительство двух новых кабельных линий от разных секций РУ-10кВ проектируемой ТП-17 до существующих ТП г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От разных секций шин РУ-10кВ проектируемой ТП-17 до существующих ТП г. Троицка (конкретное наименование точек подключения будет определено на этапе технического предложения при поступлении заявки на технологическое присоединение) проложить две КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120, длиной 350 м каждая. 2. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемых КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриеляни

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ТП17, до существующих ТП
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели проекта	Задачи
1		Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
2	Задачи	Проект позволит запустить новую трансформаторную подстанцию ТП17 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки объектов социального назначения южной части г. Троицка	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем строительства двух кабельных линий марки АппДуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 0,35 км. Общая длина кабельных линий составляет 0,7 км. Работы будут осуществляться подрядным способом	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	Результаты реализации этапов проекта
	Этап 1 Предпроектный и проектный	Начало	Окончание
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
4	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед. измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	2КЛ-10 кВ ТП-17 - ТП марки АппДуг-10-3х120	км		0,7
2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности		

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование-план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости
	начало (дата)	окончание (дата)			
1	2 квартал 2017 г	3 квартал 2017 г	2,148	план	финансирования № локальной сметы 20 ТСН-2001 январь 2016 года
2	4 квартал 2017 г	4 квартал 2017 г	0,674	4 квартал 2017 г	
ИТОГО			2,822		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации проекта	Способ выполнения работ	Способ закупки		Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн. руб.
			№	дата	стоимость договора, млн. руб.	Профинансировано, млн. руб.	
1	поставка оборудования	подрядный					
2	монтаж оборудования и пусконаладочные работы	подрядный	по 223-ФЗ				

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1	Среднеэтажные жилые дома	г. Москва, г. Троицк, ул. Промышленная	1600 кВА	2 точки присоединения
---	--------------------------	--	----------	-----------------------

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Все проектируемые ТП связать по сети 10кВ двумя кабельными линиями марки АПВПуГ-10-3х120.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

К) Информация о степени загрузки вводимых объектов электросетевого хозяйства, определенной в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровни напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

Наименование стройки: **КЛ ТП-17 - ТП суц.**

Объект:

Локальная смета *н 20*
"Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП17 до существующей ТП"

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 ремонт январь 2016 года

Сметная стоимость
 Нормативная трудоемкость
 Сметная заработная плата

2 391,16 тыс.руб
 1 484,77 чел.-ч
 640,93 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-51-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	2,8	2 042,62	5 719,336	42 902,86	120 128,02
					2 042,62	5 719,336	42 902,86	120 128,02
	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-53-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	2,3	1 051,13	2 417,599	22 077,77	50 778,86
					1 051,13	2 417,599	22 077,77	50 778,86
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.47-29-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м2	3,5	486,15	1 701,525	8 181,91	28 636,67
					486,15	1 701,525	8 181,91	28 636,67
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 15 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 15.1-15-1; ЭММ: 6,49	м3	20	42,18	843,60	273,75	5 474,96
					0,00	0,00	0,00	0,00
4,1	Земля растительная	407-9090	м3	20	135,60	2 712,00	135,60	2 712,00
					0,00	0,00	0,00	0,00
	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-58-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 12,86; ЗПМ: 16,83	100 м3	0,2	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
					1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.22-57-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 4,4; МАТ: 5,53; ЗПМ: 16,83	м	100	2 055,304	205 530,40	9 817,27	981 726,53
					0,00	0,00	0,00	0,00
6,1	Поправка: 4/3 ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 ММ	2248110000	м	200	201,40	40 280,00	202,00	40 400,84
					0,00	0,00	0,00	0,00
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-74-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	6	462,43	2 774,58	5 072,77	30 436,63
					74,97	449,82	1 346,28	8 077,69

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



2. Новое строительство и расширение.
2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.12. Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ТП17, до существующих ТП
по состоянию на 01.04.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.17	мар.17		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.17	мар.17		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.17	мар.17		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.17	мар.17		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.17	июн.17		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.17	сен.17		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.17	сен.17		
3.5.	Завершение строительства	июл.17	сен.17		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.17	дек.17		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.17	дек.17		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.17	дек.17		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.17	дек.17		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Строительство питающей КЛ РП37-ТП526

1. Цели и задачи

Целью данного проекта является прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35. Кабель марки ААБ-10-3х120(год ввода в эксплуатацию 1991) имеет по всей длине дефекты(разрушение броневое и джутового покрытия), приводящие к снижению надежности электроснабжения потребителей г. Троицка.

Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.

2. Инженерно-техническое описание

Проектом предусматривается прокладка кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35, а именно от РП37 до ТП-526 протяженностью 0,750 км.

Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10- 3х120.

№ п/п	Наименование		Год планируемого ввода	
	До реконструкции	После реконструкции	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
1	Замена оборудования			
	КЛ РП37 – ТП526, АСБ-10-3х120	КЛ РП37 - ТП526, АпвПуг-10-3х120/35 длиной 0,750км	2018	2018

3. Сравнительный анализ

Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ в рамках развития города является безальтернативным способом решения данной проблемы.

4. Технологическая и экономическая эффективность

Прокладка новой кабельной линии 10 кВ позволит увеличить пропускную способность сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии.

Проект позволит решить социальную проблему г. Троицка, удовлетворить спрос населения в подключении современных бытовых приборов, заложит перспективу расширения сетей 10 кВ.

5. Техническая осуществимость проекта

Работы будут осуществляться подрядным способом.



"УТВЕРЖДАЮ"
Директор
МУП "Троицкая электросеть"
А.П. Воробьева
"11" марта 2015г.

А К Т
технического освидетельствования электроустановки с истекшим
установленным нормативно-технической документацией сроком службы.

Наименование предприятия: МУП "Троицкая электросеть" г. Троицк
Состав комиссии:

Председатель:	Главный инженер МУП "Троицкая электросеть"	Паршутин В.М.
Члены комиссии:	Начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть"	Хромов В.М.
	Начальник ПТО МУП "Троицкая электросеть"	Крохун Р.Н.
	Генеральный директор ООО "ТСГ-ТРЕЙД"	Софронов А.Г.
	Государственный инспектор отдела по надзору за энергоснабжающими организациями и гидротехническими сооружениями МТУ Ростехнадзора	Жмыльков Е.В.

Дата составления Акта: 17 февраля 2014г.

1. Общие сведения об электроустановке.
Полное наименование: силовая кабельная линия 10 кВ от РП-37(ф.13) до ТП-526
Принадлежность: МУП "Троицкая электросеть".
Адрес: Москва, г. Троицк
Руководитель эксплуатирующего подразделения, телефон, адрес:
начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть" Хромов В.М. в (495)851-03-54
Характеристика эл-ки: Кабель марки ААБ, АСБ-10 кВ, сечением 3х120 мм², длина 700м; в эксплуатации с 1991г.
Режим работы оборудования: загрузка - 14% от номинальной в зимнее время и 13% в летнее время.
Установленная мощность электрооборудования:
Техническое состояние электроустановки: удовлетворительное.
2. Сведения о нормативно-техническом обеспечении проводимых работ в рамках Программы по техническому освидетельствованию.
Эксплуатационная документация, документация по проведению капитального и текущего ремонтов, планово-предупредительных работ, отчёты о проведении испытаний, сведения об авариях, отключениях и инцидентах.
3. Группы в соответствии с программой ТО.
Сетевое электрооборудование до 45 лет с нормальным режимом работы.
4. Рекомендации по дальнейшей эксплуатации в соответствии с индивидуальной программой по ТО.
силовая кабельная линия 10 кВ от РП-37(ф.13) до ТП-526 пригодна к эксплуатации на данный момент, но не гарантирует безаварийной работы
5. Заключение комиссии по допуску к эксплуатации.
В связи с несоответствием технических характеристик кабельной линии нормативным характеристикам - и на основании акта обследования - требуется замена линии.

Срок очередного технического освидетельствования: 2018г.

Председатель:		Паршутин В.М.
Члены комиссии:		Хромов В.М.
		Крохун Р.Н.
		Софронов А.Г.
		Жмыльков Е.В.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____
На № _____

27.02.2015. № 2/15-ТУ

Технические условия на строительство питающей КЛ РП37-ТП526

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35 с целью повышения надежности электроснабжения потребителей г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От РУ-10кВ РП37 до РУ-10кВ ТП526 проложить КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120/35 длиной 750м. 2. Кабельную линию проложить параллельно трассе старой кабельной линии марки АСБ-10-3х120. 3. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемой КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.И. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство питающей КЛ РП37-ТП526
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Реконструкция существующего оборудования
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.
1	Цели проекта		
2	Задачи	Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем прокладки новой кабельной линии 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35, а именно от РП-37 до ТП-526 протяженностью 0,75 км. Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10- 3х120. Работы будут осуществляться порядным способом.	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
	Этап 1 Препроектный и проектный	Начало	Окончание
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
4	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Результаты реализации этапов проекта		

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед. измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	КЛ РП-37 – ТП-526, АСБ-10-3х120	км	0,75	
1.2.	КЛ РП-37 - ТП-526, АПвПуг-10-3х120/35	км		0,75

2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности
---	---	--

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение -план		Финансирование-план, млн руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования
	начало (дата)	окончание (дата)			
1	Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	2 квартал 2018 г	3 квартал 2018 г	2,694	21
2	Пусконаладочные работы, включение объекта	3 квартал 2018 г	3 квартал 2018 г	0,400	январь 2016 года
ИТОГО				3,094	

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации проекта	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор			Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
				№	дата	Профинансировано, млн руб.	
1	поставка оборудования	подрядный	по 223-ФЗ				
2	монтаж оборудования и пусконаладочные работы	подрядный	по 223-ФЗ				

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

К) Информация о степени загрузки вводных объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся

Н) в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект предусматривает мероприятия по модернизации объектов электроэнергетики, предусмотренных проектом

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект предусматривает мероприятия по модернизации объектов электроэнергетики, предусмотренных проектом

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительства (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

Наименование стройки: **РП-37 - ТП-526**

Объект:

Локальная смета *п 21*
Строительство питающей КЛ РП-37 - ТП-526

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2016 года

Сметная стоимость 2 621,78 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 1 805,75 чел.-ч
 Сметная заработная плата 718,99 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1	100 м3	2,8	2 042,62	5 719,336	42 902,86	120 128,02
	Козфф. пересчёта: пункт	3.1-51-1			2 042,62	5 719,336	42 902,86	120 128,02
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1	100 м3	2,3	1 051,13	2 417,599	22 077,77	50 778,86
	Козфф. пересчёта: пункт	3.1-53-1			1 051,13	2 417,599	22 077,77	50 778,86
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1	100 м2	3,5	486,15	1 701,525	8 181,91	28 636,67
	Козфф. пересчёта: пункт	3.47-29-1			486,15	1 701,525	8 181,91	28 636,67
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 16 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1	м3	20	42,18	843,60	273,75	5 474,96
	Козфф. пересчёта: пункт	15.1-15-1			0,00	0,00	0,00	0,00
	Козфф. к эксплуатации машин		6,49					
4.1	Земля растительная	407-9090	м3	20	135,60	2 712,00	135,60	2 712,00
					0,00	0,00	0,00	0,00
5	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1	100 м3	0,2	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
	Козфф. пересчёта: пункт	3.1-58-1			1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к эксплуатации машин		12,86					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2	м	100	2 055,304	205 530,40	9 817,27	981 726,53
	Козфф. пересчёта: пункт	3.22-57-2			0,00	0,00	0,00	0,00
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к эксплуатации машин		4,4					
	Козфф. к материалам		5,53					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					
	Поправка: 4/3							
6.1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 ММ	2248110000	м	200	201,40	40 280,00	202,00	40 400,84
					0,00	0,00	0,00	0,00
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1	100 м	6,5	462,43	3 005,795	5 072,77	32 973,02
	Козфф. пересчёта: пункт	4.8-74-1			74,97	487,305	1 346,28	8 750,83
	Козфф. к ОЗП		16,83					
	Козфф. к эксплуатации машин		9,02					
	Козфф. к материалам		4,68					
	Козфф. к ЗПМ		16,83					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5		100 м	6,5	921,72	5 991,18	8 298,56	53 940,65
						234,27	1 522,755	4 206,93	27 345,04
	Коэфф. пересчёта: пункт	4.8-73-5							
	Коэфф. к ОЗП		16,83						
	Коэфф. к эксплуатации машин		5,61						
	Коэфф. к материалам		4,68						
	Коэфф. к ЗПМ		16,83						
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1		100 м	6,5	403,36	2 621,84	4 493,57	29 208,20
						73,61	478,465	1 321,86	8 592,09
	Коэфф. пересчёта: пункт	4.8-75-1							
	Коэфф. к ОЗП		16,83						
	Коэфф. к эксплуатации машин		9,02						
	Коэфф. к материалам		4,68						
	Коэфф. к ЗПМ		16,83						
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5		100 м	10	668,17	6 681,70	9 492,84	94 928,35
						390,86	3 908,60	7 018,91	70 189,11
	Коэфф. пересчёта: пункт	4.8-80-5							
	Коэфф. к ОЗП		16,83						
	Коэфф. к эксплуатации машин		8,92						
	Коэфф. к материалам		4,68						
	Коэфф. к ЗПМ		16,83						
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4		соединение	2	438,63	877,26	7 610,38	15 220,75
						429,33	858,66	7 565,23	15 130,46
	Коэфф. пересчёта: пункт	4.8-100-4							
	Коэфф. к ОЗП		16,83						
	Коэфф. к эксплуатации машин		9,02						
	Коэфф. к материалам		4,68						
	Коэфф. к ЗПМ		16,83						
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ , МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3		оконцевание	2	214,42	428,84	3 686,13	7 372,25
						207,14	414,28	3 650,02	7 300,03
	Коэфф. пересчёта: пункт	4.8-101-3							
	Коэфф. к ОЗП		16,83						
	Коэфф. к эксплуатации машин		9,11						
	Коэфф. к материалам		4,68						
	Коэфф. к ЗПМ		16,83						
13	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"		М.	750	839,70	629 775,00	839,70	629 775,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
14	Муфта соединительная ПСто-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11		шт.	2	4 590,00	9 180,00	4 590,00	9 180,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
15	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.		шт.	2	3 470,00	6 940,00	3 470,00	6 940,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
16	Лента сигнальная	договорная		М.	650	7,10	4 615,00	7,10	4 615,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
17	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040		М3	50	526,00	26 300,00	526,00	26 300,00
						0,00	0,00	0,00	0,00

Итого по локальной смете: Замена питающей КЛ-10кВ

2 150 010,02

Итого по смете

341 074,16

Накладные расходы

316 949,07

Сметная прибыль

154 823,34

Итого

2 621 782,43

НДС 18%

471 920,84

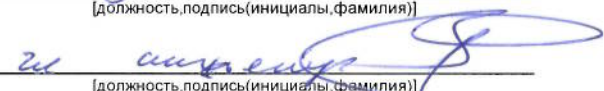
ВСЕГО

3 093 703,27

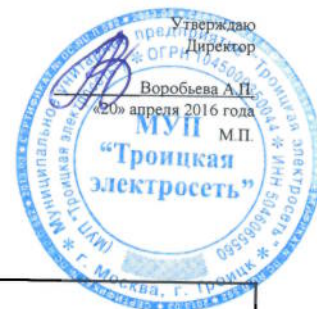
Составил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



2. Новое строительство и расширение.

2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.15. Строительство питающей КЛ РП37-ТП526

по состоянию на 01.04.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.18	мар.18		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.18	мар.18		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.18	мар.18		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.18	мар.18		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	апр.18	июн.18		
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.18	июн.18		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.18	сен.18		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.18	сен.18		
3.5.	Завершение строительства	июл.18	сен.18		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.18	дек.18		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.18	дек.18		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.18	дек.18		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.18	дек.18		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Строительство питающей КЛ ТП-507-ТП-520

1. Цели и задачи

Целью данного проекта является прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35. Кабель марки ААБ-10-3х120(год ввода в эксплуатацию 1989) имеет по всей длине дефекты(разрушение броневое и джутового покрытия), приводящие к снижению надежности электроснабжения потребителей г. Троицка.

Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.

2. Инженерно-техническое описание

Проектом предусматривается прокладка кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35, а именно от ТП-507 до ТП-520 протяженностью 0,550 км.

Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10- 3х120.

№ п/п	Наименование		Год планируемого ввода	
	До реконструкции	После реконструкции	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
1	Замена оборудования			
	КЛ ТП-507 – ТП-520, АСБ-10-3х120	КЛ ТП-507 - ТП-520, АпвПуг-10-3х120/35 длиной 0,550км	2018	2018

3. Сравнительный анализ

Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ в рамках развития города является безальтернативным способом решения данной проблемы.

4. Технологическая и экономическая эффективность

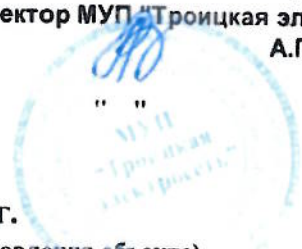
Прокладка новой кабельной линии 10 кВ позволит увеличить пропускную способность сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии.

Проект позволит решить социальную проблему г. Троицка, удовлетворить спрос населения в подключении современных бытовых приборов, заложит перспективу расширения сетей 10 кВ.

5. Техническая осуществимость проекта

Работы будут осуществляться подрядным способом.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор МУП "Троицкая электросеть"
 А.П.Воробьева



2014 год

АКТ № обследования от 24.01.2014г.

(дефектов, а также работ, необходимых для восстановления объекта)

Диспетчерск.наимен.объекта

КЛ ТП-520 - ТП-507

(Напряжение,кВ)

10

Место расположения

г. Троицк Микрорайон В

Дата последнего ремонта (испытания)

По состоянию на

Инвентарн. номер	Протяже-ть (м)	Год ввода	Балансовая ст-ть	Остаточная ст-ть	В том числе, материалы и электрооборудование				
					муфты (шт)	кабель(марка)	РУ-10кВ	РУ-0,4кВ	тран-р
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13068а	550	1989				АСБ-3х120			

Обследованием установлено:

Характер повреждений	При контрольных вскрытиях кабеля выявлено:		
1. Разрушены броневое и джутовое покрытие кабеля.			
2. Оболочка кабеля частично разрушена и при ремонтах не может быть обеспечено качественное соединение с "землей".			
Наименование работ по восстановлению(предложения комиссии)	Перечень материалов для ремонта		
	Наименование(марка,тип)	Ед.изм.	Кол-во
Привести перекладку кабеля по существующей трассе.	1. Кабель АПвПуГ -10-3х120/35	м	550
	2. Муфта СТгп-10-70/120	шт.	1
	3. Муфта кон-я ПКВгп-10-70/120	шт.	2
Примечания	1. Выявленные диффекты на кабеле а, так-же большие токи утечки значительно превышающие норму, что видно из протокола испытаний, указывают на то что дальнейшая эксплуатация кабеля приведет к снижению надежности электроснабжения потребителей.		
ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ: ХАРАКТЕР РАБОТ ОТНОСИТСЯ К	ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ	РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ

Приложение:

Протокол испытаний

от МУП "Троицкая электросеть"

Председатель

Гл.инженер

Члены комиссии:

Нач.уч-ка эксплуат.

Начальник ПТО

Мастер

В.М.Паршутин

В.М.Хромов

Р.Н.Крохун

А.В.Боровиков



"УТВЕРЖДАЮ"
 Директор
 МУП "Троицкая электросеть"
 А.П. Воробьева
 "11" марта 2015г.

А К Т
 технического освидетельствования электроустановки с истекшим
 установленным нормативно-технической документацией сроком службы.

Наименование предприятия: **МУП "Троицкая электросеть" г. Троицк**
 Состав комиссии:

Председатель:	<i>Главный инженер</i>	
Члены комиссии:	<i>МУП "Троицкая электросеть"</i>	<i>Паршутин В.М.</i>
	<i>Начальник участка эксплуатации</i>	
	<i>МУП "Троицкая электросеть"</i>	<i>Хромов В.М.</i>
	<i>Начальник ПТО</i>	
	<i>МУП "Троицкая электросеть"</i>	<i>Крохун Р.Н.</i>
	<i>Генеральный директор</i>	
	<i>ООО "ТСГ-ТРЕЙД"</i>	<i>Софронов А.Г.</i>
	<i>Государственный инспектор отдела</i>	
	<i>по надзору за энергоснабжающими</i>	
	<i>организациями и гидротехническими</i>	
	<i>сооружениями МТУ Ростехнадзора</i>	<i>Жмыльков Е.В.</i>
Дата составления Акта:	<i>17 февраля 2014г.</i>	

- Общие сведения об электроустановке.**
 Полное наименование: *силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-507 (ф.13) до ТП-520*
 Принадлежность: МУП "Троицкая электросеть".
 Адрес: Москва, г. Троицк
 Руководитель эксплуатирующего подразделения, телефон, адрес:
начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть" Хромов В.М. 8 (495)851-03-54
 Характеристика эл-ки: Кабель марки АСБЛУ-10 кВ, сечением 3х120 мм², длина 500м; в эксплуатации с 1989г.
 Режим работы оборудования: нагрузка - 14% от номинальной в зимнее время и 13% в летнее время.
 Техническое состояние электроустановки: удовлетворительное.
- Сведения о нормативно-техническом обеспечении проводимых работ в рамках Программы по техническому освидетельствованию.**
 Эксплуатационная документация, документация по проведению капитального и текущего ремонтов, планово-предупредительных работ, отчёты о проведении испытаний, сведения об авариях, отключениях и инцидентах.
- Группы в соответствии с программой ТО.**
 Сетевое электрооборудование до 45 лет с нормальным режимом работы.
- Рекомендации по дальнейшей эксплуатации в соответствии с индивидуальной программой по ТО.**
 силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-507 (ф.13) до ТП-520 пригодна к эксплуатации на данный момент, но не гарантирует безаварийной работы
- Заключение комиссии по допуску к эксплуатации.**
 В связи с несоответствием технических характеристик кабельной линии нормативным характеристикам - и на основании акта обследования - требуется замена линии.

Срок очередного технического освидетельствования: 2018г.

Председатель:	_____	<i>Паршутин В.М.</i>
Члены комиссии:	_____	<i>Хромов В.М.</i>
	_____	<i>Крохун Р.Н.</i>
	_____	<i>Софронов А.Г.</i>
	_____	<i>Жмыльков Е.В.</i>

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____
На № _____

27.02.2015. № 2/16-ТУ

Технические условия на строительство питающей КЛ ТП507-ТП520

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35 с целью повышения надежности электроснабжения потребителей г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От РУ-10кВ ТП507 до РУ-10кВ ТП520 проложить КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120/35 длиной 550м. 2. Кабельную линию проложить параллельно трассе старой кабельной линии марки АСБ-10-3х120. 3. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемой КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»



А.П. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор. основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство питающей КЛ ТП507-ТП520
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Реконструкция существующего оборудования
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.
1	Цели проекта		
2	Задачи	Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем прокладки новой кабельной линии 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35, а именно от ТП-507 до ТП-520 протяженностью 0,55 км. Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10- 3х120. Работы будут осуществляться подрядным способом.	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
	Этап 1 Предпроектный и проектный	Начало	Окончание
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
4	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Результаты реализации этапов проекта		

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед. измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	КЛ ТП-507 – ТП-520, АСБ-10-3х120	км	0,55	
1.2.	КЛ ТП-507 – ТП-520, АПвПуг-10-3х120/35	км		0,55

2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности
---	---	--

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

	Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование-план, млн руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования
		начало (дата)	окончание (дата)			
1	Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	2 квартал 2018 г	3 квартал 2018 г	1,615	план	№ локальной сметы формирования сметы ТСН-2001
2	Пусконаладочные работы, включение объекта	3 квартал 2018 г	3 квартал 2018 г	0,481	4 квартал 2018 г	январь 2016 года
ИТОГО				2,096		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

	Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
					№	дата	
1	поставка оборудования и монтаж оборудования и пусконаладочные работы	проекта 2018	подрядный подрядный	по 223-ФЗ по 223-ФЗ	Подрядчик	Профинансировано, млн руб.	
2							

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

З) Информация об определенных договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

К) Информация о степени загрузки входных после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

Наименование стройки: **ТП-507 - ТП-520**

Объект:

Локальная смета *н 22*
Строительство питающей КЛ ТП-507 - ТП-520

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2016 года

Сметная стоимость
 Нормативная трудоемкость
 Сметная заработная плата

1 775,95 тыс.руб
 1 049,17 чел.-ч
 472,78 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость	
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1		100 м3	2	2 042,62	4 085,24	42 902,87	85 805,73
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-51-1				2 042,62	4 085,24	42 902,87	85 805,73
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1		100 м3	1,65	1 051,13	1 734,3645	22 077,76	36 428,31
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-53-1				1 051,13	1 734,3645	22 077,76	36 428,31
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1		100 м2	2	486,15	972,30	8 181,91	16 363,81
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.47-29-1				486,15	972,30	8 181,91	16 363,81
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 15 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1		м3	15	42,18	632,70	273,75	4 106,22
	Кoeff. пересчёта: пункт	15.1-15-1				0,00	0,00	0,00	0,00
	Кoeff. к эксплуатации машин		6,49						
4,1	Земля растительная	407-9090		м3	11,25	135,60	1 525,50	135,60	1 525,50
	Кoeff. пересчёта: пункт					0,00	0,00	0,00	0,00
5	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1		100 м3	0,2	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-58-1				1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		12,86						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2		м	75	2 055,304	154 147,80	9 817,27	736 294,90
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.22-57-2				0,00	0,00	0,00	0,00
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		4,4						
	Кoeff. к материалам		5,53						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
	Поправка: 4/3								
6,1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 ММ	2248110000		м	75	201,40	15 105,00	202,00	15 150,32
	Кoeff. пересчёта: пункт					0,00	0,00	0,00	0,00
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1		100 м	4,75	462,43	2 196,5425	5 072,77	24 095,67
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-74-1				74,97	356,1075	1 346,28	6 394,84
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		9,02						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5		100 м	4,75	921,72	4 378,17	8 298,56	39 418,16
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-73-5				234,27	1 112,7825	4 206,93	19 982,91
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		5,61						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1		100 м	4,75	403,36	1 915,96	4 493,57	21 344,44
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-75-1				73,61	349,6475	1 321,86	6 278,83
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		9,02						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5		100 м	0,75	668,17	501,1275	9 492,83	7 119,62
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-80-5				390,86	293,145	7 018,91	5 264,18
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		8,92						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3- ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4		соединение	1	438,63	438,63	7 610,37	7 610,37
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-100-4				429,33	429,33	7 565,23	7 565,23
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		9,02						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ , МУФТА ДЛЯ 3- ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3		оконцевание	2	214,42	428,84	3 686,13	7 372,25
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-101-3				207,14	414,28	3 650,02	7 300,03
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		9,11						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
13	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"		М.	550	839,70	461 835,00	839,70	461 835,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
14	Муфта соединительная ПСто-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11		шт.	1	4 590,00	4 590,00	4 590,00	4 590,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
15	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.		шт.	2	3 470,00	6 940,00	3 470,00	6 940,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
16	Лента сигнальная	договорная		М.	475	7,10	3 372,50	7,10	3 372,50
						0,00	0,00	0,00	0,00
18	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040		М3	35	526,00	18 410,00	526,00	18 410,00
						0,00	0,00	0,00	0,00

Итого по локальной смете: Строительство питающей КЛ-10 кВ.

1 507 481,72
195 606,92

Итого по смете
Накладные расходы
Сметная прибыль
Итого
НДС 18%
ВСЕГО

1 507 481,72
180 202,81
88 268,23
1 775 952,76
319 671,50
2 095 624,26

Итого по смете: ТП-507 - ТП-520

1 507 481,72
195 606,92

1	2	3	4	5	6	7	8	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Составил

AB AB Kopyckoe
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил

22 Anna M...
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

2. Новое строительство и расширение.

2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.16. Строительство питающей КЛ ТП507-ТП520

по состоянию на 01.04.2016 г.



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.18	мар.18		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.18	мар.18		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.18	мар.18		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.18	мар.18		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договорения к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	апр.18	июн.18		
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.18	июн.18		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.18	сен.18		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.18	сен.18		
3.5.	Завершение строительства	июл.18	сен.18		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.18	дек.18		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.18	дек.18		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.18	дек.18		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.18	дек.18		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Строительство питающей КЛ ТП520-ТП506

1. Цели и задачи

Целью данного проекта является прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35. Кабель марки ААБ-10-3х120(год ввода в эксплуатацию 1990) имеет по всей длине дефекты(разрушение бронированного и джутового покрытия), приводящие к снижению надежности электроснабжения потребителей г. Троицка.

Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.

2. Инженерно-техническое описание

Проектом предусматривается прокладка кабельной линии 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35, а именно от ТП520 до ТП-506 протяженностью 0,550 км.

Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10- 3х120.

№ п/п	Наименование		Год планируемого ввода	
	До реконструкции	После реконструкции	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
1	Замена оборудования			
	КЛ ТП520 – ТП506, АСБ-10-3х120	КЛ ТП520 - ТП506, АпвПуг-10-3х120/35 длиной 0,550км	2019	2019

3. Сравнительный анализ

Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ в рамках развития города является безальтернативным способом решения данной проблемы.

4. Технологическая и экономическая эффективность

Прокладка новой кабельной линии 10 кВ позволит увеличить пропускную способность сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии.

Проект позволит решить социальную проблему г. Троицка, удовлетворить спрос населения в подключении современных бытовых приборов, заложит перспективу расширения сетей 10 кВ.

5. Техническая осуществимость проекта

Работы будут осуществляться подрядным способом.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор МУП "Троицкая электросеть"
 А.П.Воробьева



2014 год

АКТ № обследования от 24.01.2014г.

(дефектов, а также работ, необходимых для восстановления объекта)

Диспетчерск.наимен.объекта

КЛ ТП-520 - ТП-506

(Напряжение,кВ)

10

Место расположения

г. Троицк Микрорайон В

Дата последнего ремонта (испытания)

По состоянию на

Инвентарн. номер	Протяже-ть (м)	Год ввода	Балансовая ст-ть	Остаточная ст-ть	В том числе, материалы и электрооборудование				
					муфты (шт)	кабель(марка)	РУ-10кВ	РУ-0,4кВ	тран-р
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13067а	550	1990				АСБ-3х120			

Обследованием установлено:

Характер повреждений	При контрольных вскрытиях кабеля выявлено:		
	1. Разрушены броневое и джутовое покрытие кабеля.		
	2. Оболочка кабеля частично разрушена и при ремонтах не может быть обеспечено качественное соединение с "землей".		
Наименование работ по восстановлению(предложения комиссии)	Перечень материалов для ремонта		
	Наименование(марка, тип)	Ед.изм.	Кол-во
Привести перекладку кабеля по существующей трассе.	1. Кабель АПвПуг -10-3х120/35	м	550
	2. Муфта СТп-10-70/120	шт.	1
	3. Муфта кон-я ПКВтп-10-70/120	шт.	2
Примечания	1. Выявленные диффекты на кабеле а, так-же большие токи утечки значительно превышающие норму, что видно из протокола испытаний, указывают на то что дальнейшая эксплуатация кабеля приведет к снижению надежности электроснабжения потребителей.		
ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ:			
ХАРАКТЕР РАБОТ ОТНОСИТСЯ К			
	ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ	РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ

Приложение:

Протокол испытаний

от МУП "Троицкая электросеть"
 Председатель Гл.инженер

В.М.Паршутин

Члены комиссии: Нач.уч-ка эксплуат.

В.М.Хромов

Начальник ПТО

Р.Н.Крохун

Мастер

А.В.Боровиков



АКТ
технического освидетельствования электроустановки с истекшим
установленным нормативно-технической документацией сроком службы.

Наименование предприятия:

МУП "Троицкая электросеть" г. Троицк

Состав комиссии:

Председатель:

Главный инженер

Члены комиссии:

МУП "Троицкая электросеть"

Паршутин В.М.

Начальник участка эксплуатации

Хромов В.М.

МУП "Троицкая электросеть"

Начальник ПТО

Крохун Р.Н.

МУП "Троицкая электросеть"

Генеральный директор

Софронов А.Г.

ООО "ТСГ-ТРЕЙД"

Государственный инспектор отдела

по надзору за энергоснабжающими

организациями и гидротехническими

сооружениями МТУ Ростехнадзора

Жмыльков Е.В.

Дата составления Акта:

17 февраля 2014г.

1. Общие сведения об электроустановке.
Полное наименование: силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-520 (ф.15) до ТП-506
Принадлежность: МУП "Троицкая электросеть".
Адрес: Москва, г. Троицк
Руководитель эксплуатирующего подразделения, телефон, адрес:
начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть" Хромов В.М. 8 (495)851-03-54
Характеристика эл-ки: Кабель марки АСБЛУ-10 кВ, сечением 3х120 мм², длина 500м; в эксплуатации с 1990г.
Режим работы оборудования: загрузка - 14% от номинальной в зимнее время и 13% в летнее время.
Техническое состояние электроустановки: удовлетворительное.
2. Сведения о нормативно-техническом обеспечении проводимых работ в рамках Программы по техническому освидетельствованию.
Эксплуатационная документация, документация по проведению капитального и текущего ремонтов, планово-предупредительных работ, отчёты о проведении испытаний, сведения об авариях, отключениях и инцидентах.
3. Группы в соответствии с программой ТО.
Сетевое электрооборудование до 45 лет с нормальным режимом работы.
4. Рекомендации по дальнейшей эксплуатации в соответствии с индивидуальной программой по ТО.
силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-520 (ф.15) до ТП-506 пригодна к эксплуатации на данный момент,

но не гарантирует безаварийной работы

5. Заключение комиссии по допуску к эксплуатации.
В связи с несоответствием технических характеристик кабельной линии нормативным характеристикам -
и на основании акта обследования - требуется замена линии.

Срок очередного технического освидетельствования:

2018г.

Председатель:



Паршутин В.М.

Члены комиссии:



Хромов В.М.



Крохун Р.Н.



Софронов А.Г.



Жмыльков Е.В.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____

На № _____

27.02.2015. № 2/17-ТУ

Технические условия на строительство питающей КЛ ТП520-ТП506

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж кабельной линии 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35 с целью повышения надежности электроснабжения потребителей г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От РУ-10кВ ТП520 до РУ-10кВ ТП506 проложить КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120/35 длиной 550м. 2. Кабельную линию проложить параллельно трассе старой кабельной линии марки АСБ-10-3х120. 3. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемой КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

В.М. Паршутин

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор. основная информация о проекте

1	Индификатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство питающей КЛ ТП520-ТП506
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Реконструкция существующего оборудования
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.
1	Цели проекта		
2	Задачи	Реализация проекта улучшит качество электроэнергетики, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем прокладки новой кабельной линией 10 кВ марки АПВЛуг-10-3х120/35, а именно от ТП-520 до ТП-506 протяженностью 0,55 км. Прокладка новой кабельной линии будет осуществляться параллельно старой кабельной линии марки АСБ-10-3х120. Работы будут осуществляться порядным способом.	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
		Начало	Окончание
	Этап 1 Предпроектный и проектный		
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
4	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2018г	4 квартал 2018г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	3 квартал 2018г	4 квартал 2018г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	3 квартал 2018г	4 квартал 2018г

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед.измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	КЛ ТП-520 – ТП-506, АСБ-10-3х120	км	0,55	
1.2.	КЛ ТП-520 - ТП-506, АПВЛуг-10-3х120/35	км		0,55

2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности
---	---	--

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование-план, млн руб	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования		
	начало (дата)	окончание (дата)			№ локальной сметы	Способ формирования сметы (ТСН-2001)	
1	Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	2 квартал 2018 г	4 квартал 2018 г	1,496	план	23	января 2016 года
2	Пусконаладочные работы, включение объекта	3 квартал 2018 г	4 квартал 2018 г	0,600	4 квартал 2018г		
ИТОГО				2,096			

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор			Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
				№	дата	стоимость договора, Подрядчик	
1	поставка оборудования	подрядный	по 223-ФЗ			Профинансировано, млн руб.	
2	монтаж оборудования и пусконаладочные работы	подрядный	по 223-ФЗ			млн руб.	

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащимися являющиеся неотъемлемой частью технических условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

К) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг", Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

Н) в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межсубъектных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, объектов строительства (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

Наименование стройки: ТП-520 - ТП-506

Объект:

Локальная смета № 23
Строительство питающей КЛ ТП-520 - ТП-506

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2016 года

Сметная стоимость

1 775,95 тыс.руб

Нормативная трудоемкость

1 049,17 чел.-ч

Сметная заработная плата

472,78 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-51-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	2	2 042,62	4 085,24	42 902,87	85 805,73
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-53-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м3	1,65	1 051,13	1 734,3645	22 077,76	36 428,31
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.47-29-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	100 м2	2	486,15	972,30	8 181,91	16 363,81
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 16 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 15.1-15-1; ЭММ: 6,49	м3	15	42,18	632,70	273,75	4 106,22
4.1	Земля растительная	407-9090	м3	11,25	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-58-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 12,86; ЗПМ: 16,83	100 м3	0,2	135,60	1 525,50	135,60	1 525,50
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.22-57-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 4,4; МАТ: 5,53; ЗПМ: 16,83	м	75	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Трубы из полиэтилена 110 мм	2248110000	м	75	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-74-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	4,75	1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
	Поправка: 4/3				0,00	0,00	0,00	0,00
					201,40	15 105,00	202,00	15 150,32
					0,00	0,00	0,00	0,00
					462,43	2 196,5425	5 072,77	24 095,67
					74,97	356,1075	1 346,28	6 394,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-73-5; ОЗП: 16,83; ЭММ: 5,61; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	4,75	921,72 234,27	4 378,17 1 112,7825	8 298,56 4 206,93	39 418,16 19 982,91
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-75-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	4,75	403,36 73,61	1 915,96 349,6475	4 493,57 1 321,86	21 344,44 6 278,83
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-80-5; ОЗП: 16,83; ЭММ: 8,92; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	0,75	668,17 390,86	501,1275 293,145	9 492,83 7 018,91	7 119,62 5 264,18
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-100-4; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	соединение	1	438,63 429,33	438,63 429,33	7 610,37 7 565,23	7 610,37 7 565,23
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ , МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-101-3; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,11; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	оконцевание	2	214,42 207,14	428,84 414,28	3 686,13 3 650,02	7 372,25 7 300,03
13	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"	М.	550	839,70 0,00	461 835,00 0,00	839,70 0,00	461 835,00 0,00
14	Муфта соединительная ПСто-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11	шт.	1	4 590,00 0,00	4 590,00 0,00	4 590,00 0,00	4 590,00 0,00
15	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.	шт.	2	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00
16	Лента сигнальная	договорная	М.	475	7,10 0,00	3 372,50 0,00	7,10 0,00	3 372,50 0,00
17	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040	М3	35	526,00 0,00	18 410,00 0,00	526,00 0,00	18 410,00 0,00


Итого по локальной смете: Строительство питающей КЛ-10 кв.

1 507 481,72
195 606,92

Итого по смете
Накладные расходы
Сметная прибыль
Итого
НДС 18%
ВСЕГО

1 507 481,72
180 202,81
88 268,23
1 775 952,76
319 671,50
2 095 624,26

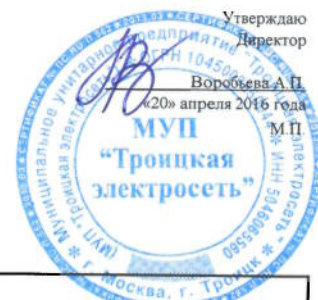
Составил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



2. Новое строительство и расширение.

2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.17. Строительство питающей КЛ ТП520-ТП506

по состоянию на 01.04.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.18	мар.18		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.18	мар.18		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.18	мар.18		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.18	мар.18		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	апр.18	июн.18		
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.18	июн.18		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.18	сен.18		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.18	сен.18		
3.5.	Завершение строительства	июл.18	сен.18		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.18	дек.18		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.18	дек.18		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.18	дек.18		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.18	дек.18		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2