

Утверждаю:

И.о. генерального директора
МУП «Воронежская горэлектросеть»

Р.Л. Кочетов
2018 года

М.П.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к инвестиционному проекту
инвестиционной программы на 2018 год

«Замена кабельных линий напряжением 6, 10 кВ (КЛ-6, 10 кВ)»

Краткое описание проекта: Замена кабельных линий КЛ-6, 10 кВ.

Цели и задачи проекта: Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью приведения качества электроснабжения существующих потребителей в соответствие с требованиями ГОСТ 32144-2013. Задачей проекта является выполнение строительства кабельных линий увеличенного сечения.

Объем реализации проекта – 4,77 км, в т.ч.:

РП-49 - ТП-1062	0,47
РП-12 -ТП-560	0,22
ТП-360 -ТП-560	0,58
РП-42 -ТП-159	0,42
ТП-159 -ТП-345	0,38
РП-26 ТП-1041	1,25
ТП-200-ТП-125	0,52
ТП-169 -ТП-1168	0,52
РП-22 -ТП-880	0,47

Юридический статус объекта инвестиций: замененные кабельные линии будут находиться в хозяйственном ведении МУП «Воронежская горэлектросеть»

Техническая осуществимость проекта (анализ технических решений, описание причин, вызвавших необходимость и единственность предлагаемого варианта):

Основные технико-экономические показатели.

Наименование	Общая длина трассы, км	год ввода	Марка кабеля	Кол-во муфт, шт.
РП-49 - ТП-1062	0,592	1987	ААШВ-3х95	49
РП-12 -ТП-560	0,210	1961	АСБ-3х95	2
ТП-360 -ТП-560	0,58	1961	АСБ-3х95	-
РП-42 -ТП-159	0,244	1987	2АСБ-3х95	-
ТП-159 -ТП-345	0,292	1987	АСБ-3х95	3
РП-26 ТП-1041	1,243	1972	ААШВ-3х95	37
ТП-200-ТП-125	0,5196	1951	СБ-3х50	8
ТП-169 -ТП-1168	0,516	1962	АСБ-3х95	6
РП-22 -ТП-880	0,47	1968	АСБ-3х95	2

Стоимость реализации:

№ п/п	Наименование	Полная стоимость объекта, тыс. руб. без НДС			
		Всего	ПИР	СМР	Материалы
1.	Замена КЛ-6 кВ РП-49 - ТП-1062	1 330,11	50,48	789,77	489,86
2.	Замена КЛ-6 кВ РП-12 -ТП-560	632,85	44,23	324,97	263,65
3.	Замена КЛ-6 кВ ТП-360 -ТП-560	1 716,17	53,23	1 078,83	584,11
4.	Замена КЛ-6 кВ РП-42 -ТП-159	1 174,71	49,23	683,80	441,68
5.	Замена КЛ-6 кВ ТП-159 -ТП-345	1 140,63	48,23	686,33	406,08
6.	Замена КЛ-6 кВ РП-26 ТП-1041	2 636,27	69,98	1 367,44	1 198,86
7.	Замена КЛ-6 кВ ТП-200-ТП-125	1 401,29	158,56	789,77	452,96
8.	Замена КЛ-6 кВ ТП-169 -ТП-1168	993,24	98,00	442,28	452,96
9.	Замена КЛ-6 кВ РП-22 -ТП-880	1 005,21	54,48	464,54	486,19

Место размещения г. Воронеж, от пер. Бакунинский, 1р до ул. III Интернационала, 41т, от ул. Мичурина, 1 до ул. Дарвина, 7т, от ул. Ломоносова, 83т до ул. Дарвина, 7т, от ул. Моисеева, 5т до ул. Моисеева, 9т, от ул. Моисеева, 9т до ул. Моисеева, 3т, от ул. Южно-Моравская, 17р до ул. Антокольского, 10т, от ул. Орджоникидзе, 33т до ул. Плехановская, 1, от ул. Брянская, 2т до ул. 45 Стрелковой дивизии, 129т, от ул. Брянская, 91т до пер. Брянский, 3а.

График осуществления проекта с учетом предполагаемого финансирования

Выполнение ПИР планируется в 1-м квартале 2018 г., СМР – во 2-4-м кварталах 2018 года

Способ выполнения работ

Реализация проекта будет выполняться хоз.способом, т.е. собственными силами

Описание организации процесса выбора поставщиков и подрядчиков (конкурсные процедуры), в том числе планируемый способ организации закупки и его обоснование, на какой стадии на момент проведения анализа находится этот процесс

Выбор подрядной организации-поставщика оборудования будет осуществляться в рамках Федерального закона от 05.04.2013 года №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Договора на выполнение работ, поставку материалов (при их наличии), в том числе для переходящих объектов

Не заключены.

Экология

Не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

Источник финансирования проекта

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год

Оценка финансовой реализуемости проекта

Реализация проекта возможна при включении приведенных выше капитальных затрат в тариф на услуги по передаче электроэнергии

Анализ рисков и чувствительности проекта

Отсутствует

Заключения и согласования по проекту

ПИР будет выполнен в 2018 году

Формат представления материалов по эмиссии дополнительных акций

Отсутствует