

**Инвестиционная программа**  
**ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»**  
**по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира**  
**на 2009-2011 годы**

«Инвестиционная программа ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы» разработана в соответствии с техническим заданием, утвержденным решением Совета народных депутатов города Владимира от 21.05.2008 № 102, и требованиями следующих законодательных и нормативных актов:

- Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Градостроительного кодекса Российской Федерации;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок.

### **1. Цели инвестиционной программы**

Основными целями программы являются:

повышение эффективности, устойчивости и надёжности функционирования системы электроснабжения населения, повышение пропускной способности электрических сетей, развитие системы электроснабжения в соответствии с потребностями жилищного строительства.

## 2. Задачи инвестиционной программы

Программа направлена на реализацию следующих задач:

- снижение износа электрических сетей и сооружений;
- повышение надежности и качества услуг по электроснабжению;
- обеспечение сбалансированности коммерческих интересов субъектов электроснабжения и потребителей;
- снижение издержек при эксплуатации электрических сетей;
- повышение эффективности и оптимального развития системы электроснабжения;
- обеспечение инвестиционной привлекательности энергетического комплекса;
- строительство новых объектов электросетевого хозяйства.

## 3. Целевые индикаторы

В результате выполнения «Инвестиционной программы ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы» предполагается получение следующих результатов:

Таблица 1

Показатели	2009	2010	2011
степень износа электрических сетей, %	65	58	50
величина потерь энергоресурсов, %	16,01	15,87	15,74
количество технологических отказов ВЛ-6-10 кВ, шт	13	11	9
количество технологических отказов ВЛ-0,4 кВ, шт	177	173	170
количество технологических отказов на КЛ 6-10 кВ, шт	198	197	196
количество технологических отказов КЛ-0,4 кВ, шт	47	43	40
количество технологических отказов на ТП, РП, шт	23	19	17
количество сетей требующих замены, км	1176,83	1087,7	1000,3
Присоединяемая мощность, МВт	3,5	3	3,3

## 4. Анализ существующего положения

Электросетевое хозяйство города Владимира состоит из:

- ТП (РП) – 433 шт.;
- ВЛЭП – 0,4 кВ – 735,34 км;
- ВЛЭП – 6(10) кВ – 22,52 км;
- КЛЭП – 0,4 кВ – 637,89 км;
- КЛЭП – 6(10) кВ – 610,82 км.

Общий износ электрических сетей по состоянию на 1 января 2008 года составляет 66%. Таким образом, 2/3 электрических сетей и оборудования находятся в неудовлетворительном состоянии. Сети эксплуатируются более 30 лет.

Строительная часть многих подстанций и распределительных пунктов

обветшала и представляет прямую угрозу обслуживающему персоналу и установленному в них оборудованию. Электрическая часть трансформаторных подстанций так же не отвечает современным требованиям и требует замены. Релейная защита и автоматика, установленная в распределительных пунктах, выпущена в 70-х годах XX века и не имеет элементной базы для ремонта и поддержания ее в работоспособном состоянии. Соответственно, это не может не сказаться на надежности электроснабжения потребителей и качестве отпущенной им электрической энергии. Количество технологических отказов в работе ТП и РП в 2006 году составило 16 случаев, в 2007 году – 26 случаев. К тому же, трансформаторы, установленные в подстанциях, в большинстве своем перегружены (установленная нагрузка трансформатора не должна превышать 70% его мощности). Перегруженные трансформаторы в часы пиковых нагрузок не могут обеспечить необходимый уровень напряжения у потребителя, что приводит к выходу из строя бытовой техники и законным жалобам жителей.

Количество ежегодных отказов на ВЛ-0,4 кВ в 2005 году составило 210 случаев, в 2006 году – 244 случая, в 2007 году – 187 случаев. Данные сети требуют коренной реконструкции, которая связана с заменой сгнивших деревянных опор и провода на новые (использование железобетонных опор и самонесущего изолированного провода). Существующий провод по своему сечению не в состоянии передать всю необходимую мощность, что приводит к недопустимому падению напряжения у наиболее удаленных потребителей электрической энергии. Большое количество отказов в работе воздушных линий связано с падением опор ВЛ и вырыванием крюков изоляторов из столба из-за ветхости существующих деревянных опор. К тому же, неизолированный провод ВЛ подвержен перехлестам и, соответственно, коротким замыканиям с последующим отключением потребителей. Переход на железобетонные опоры и изолированный провод большего сечения позволит снизить аварийность на ВЛ-0,4 кВ и повысить надежность и качество поставляемой потребителям электрической энергии.

Необходимость реконструкции кабельных линий электропередач обусловлена тем, что силовые кабели с бумажно-масляной изоляцией отслужили установленные сроки эксплуатации. На отдельных участках кабельных линий установлено предельное количество ремонтных муфт. Сечение кабельных линий не обеспечивает необходимую пропускную способность. Количество отказов на КЛ-6 (10) кВ в 2005 году составило 140 случаев, в 2006 году – 163 случая, в 2007 году – 208 случаев.

Старение электросетей неизбежно приводит к нарушению нормального режима их работы, затрудняет настройку установленного оптимального режима и ведет к снижению качества отпускаемой электроэнергии отдельным потребителям.

В связи с развитием города Владимира возникает необходимость в строительстве новых объектов электрохозяйства для обеспечения подключения новых мощностей.

Приведенные факты нынешнего технического состояния электросетей и опыт эксплуатации подтверждают необходимость модернизации и развития электросетей города Владимира с применением современных технологий.

## 5. Инвестиционный проект по реконструкции (модернизации) электрических сетей, направленный на повышение качества электроснабжения

В результате анализа существующего состояния электрических сетей города Владимира выявлены объекты, реконструкцию которых необходимо провести в период с 2009 по 2011 гг. в связи с очень высокой степенью износа сетей и повышенной аварийностью на указанных объектах. Мероприятия программы имеют адресную и временную характеристику и располагаются по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия / адрес объекта	Объёмные показатели	Стоимость капитальных вложений, всего, тыс. руб.
1	2	3	4
2009 год			
1. Мероприятия по замене неизолированного провода на СИП 0,4кВ			
1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-77-ул. Фейгина (дома №№ 1 – 35а), ул. Полины Осипенко (дома №№ 1 – 69)	0,695 км	508,18
1.2	ВЛ-0,4кВ РП-3—ул. Фейгина (дома №№ 1 – 35а) – ул. Труда (дома №№ 1 – 38), ул. Усти на Лабе (дома №№ 1 – 46)	0,151 км	110,41
1.3	ВЛ-0,4кВ РП-10-ф.ГСК	0,237 км	173,29
1.4	ВЛ-0,4кВ ТП-3-ф. ул. Карла Маркса (дома №№ 1 – 16)	0,585 км	427,75
1.5	ВЛ-0,4кВ ТП-4 ф. ул. Б. Московская (дома №№ 1 – 106а)-ул. Годова Гора (дома №№ 1 – 14)	0,593 км	433,60
1.6	ВЛ-0,4кВ ТП-6-ул. Ильича (дома №№ 2 – 34), Девическая (дома №№ 1 – 17), ул. Передний Боровок (дома №№ 2 – 26)	1,142 км	835,13
1.7	ВЛ-0,4кВ ТП-8-ф. ул. Гагарина (дома №№ 1 – 33)	0,211 км	154,28
1.8	ВЛ-0,4кВ ТП-15-ул. Усти на Лабе (дома №№ 1 – 46), ул. Северная (дома №№ 1 – 83), ул. Крупской (дома №№ 1 – 11)	0,76 км	555,71
1.9	ВЛ-0,4кВ ТП-16- ул. Музейная (дома №№ 1 – 16), ул. Володарского (дома №№ 1 – 12/17), ул. Подбельского (дома №№ 1 – 23) – ул. Комсомольская (дома №№ 1–14)	0,676 км	494,29

1	2	3	4
1.10	ВЛ-0,4кВ ТП-637-ул. Майская (дома №№ 2 – 18), ул.Искристая (дома №№ 4 – 19), ул. Вольная (дома №№ 1 – 12в)	1,37 км	1001,64
1.11	ВЛ-0,4кВ ТП-637-ул. Тенистая (дома №№ 4 – 4б)- ул. Багряная (дома №№ 1 – 16)	1,32 км	965,18
1.12	ВЛ-0,4кВ ПС-750-ул. Энергетиков 1,2	0,84 км	614,21
1.13	ВЛ-0,4кВ ТП-611-Школьный пр-д (дома №№ 1 – 14)	0,32 км	233,98
1.14	ВЛ-0,4кВ ТП-46-ф. ул. Вознесенская (дома №№ 1 – 23), ул. Перевозинская (дома №№ 1 – 34)	2,3 км	1681,76
1.15	ВЛ-0,4кВ КТП-93-ф. ул. Болотникова (дома №№ 1 – 29), ул. Солнечная (дома №№ 3 – 54), Красный пр-д (дома №№ 3 – 7), Танковый пр-д (дома №№ 3– 10)	2,535 км	3719,20
1.16	ВЛ-0,4кВ ТП-51-ф. ул. Левино Поле (дома №№ 1 – 38)	0,72 км	526,46
<b>2. Мероприятия по реконструкции (модернизации) КЛ-6-10кВ</b>			
2.1	КЛ-6кВ ПС Западная-РП-7	2 км	1853,44
<b>3. Мероприятия по реконструкции (модернизации) ТП</b>			
3.1	ТП-497-ул. Асаткина, 7	1 шт.	4084,5
<b>4. Мероприятия по реконструкции (модернизации) РП</b>			
4.1	РП- ул. Студеная Гора	1 шт.	12885,5
ИТОГО 2009 год:			31258,51
2010 год			
<b>1. Мероприятия по замене неизолированного провода на СИП 0,4кВ</b>			
1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-78-ф. ул. Семашко (дома №№ 1 – 20), ул. Стрелецкая (дома №№ 1 – 64)	3,08 км	2252,10
1.2	ВЛ-0,4кВ ТП-66-ф. ул. Восточная (дома №№ 1 – 74), ул. Гаршина (дома №№ 1 – 9), ул. Тургенева (дома №№ 1 – 12)	0,8 км	584,96
1.3	ВЛ-0,4кВ КТП-93-ф. ул. Красная (дома №№ 9 – 122), ул. Пугачева (дома №№ 8– 69)	1,2 км	877,44
1.4	ВЛ-0,4кВ ТП-61-ул. Северная (дома №№ 1 – 83), ул. Полины Осипенко (дома №№ 1 – 69)	0,743 км	543,26
1.5	ВЛ-0,4кВ ТП-21-ул. Чехова (дома №№ 1 – 14)-ул. Ильинская (дома №№ 1 – 29), ул. Герцена	0,071 км	51,92
1.6	ВЛ-0,4кВ ТП-14 ул. Северная (дома №№ 1 – 83), ул.Лермонтова (дома №№8-45)- ул. Почаевская (дома №№1-30)	0,446 км	326,12

1	2	3	4
1.7	ВЛ-0,4кВ ТП-24-ул. Грибоедова (дома №№ 1 – 11)- ул. Труда (дома №№ 1 – 38), ул. Хирурга Орлова (дома №№ 2 – 18)	0,934 км	682,94
1.8	ВЛ-0,4кВ ТП-40-ф. ул. Мира (дома №№ 1 – 96)- ул. Лермонтова (дома №№ 8 – 45), ул. Труда (дома №№ 1 – 38)	0,705 км	515,50
1.9	ВЛ-0,4кВ ТП-68-ул. Мира (дома №№ 1 – 96), ул. 1- я Пионерская (дома №№ 21 – 92)	0,915 км	669,05
1.10	ВЛ-0,4кВ РП-30- ул. Ноябрьская (дома №№ 1 – 199)	3 км	2193,60
1.11	ВЛ-0,4кВ ТП-525- ул. Энергетиков (дома №№ 1 – 51)	0,96 км	701,95
1.12	ВЛ-0,4кВ ТП-117-ул. Н.Ямская (дома №№ 2– 81), ул. Чайковского (дома №№ 1 – 52)	1,047 км	765,57
1.13	ВЛ-0,4кВ ТП-378-ф. ул.Разина (дома №№ 1 – 87), ул. Коммуны (дома №№ 19 – 93)	2,1 км	1535,52
1.14	ВЛ-0,4кВ ТП-430-ф. ул. Павлика Морозова (дома №№ 4 – 62), Тупиковый пр-д (дома №№ 1 – 46)	2,58 км	1886,50
<b>2. Мероприятия по реконструкции (модернизации) КЛ-6-10кВ</b>			
2.1	КЛ-6кВ ПС Западная-РП-7	2,7 км	5020,92
<b>3. Мероприятия по реконструкции (модернизации) ТП</b>			
3.1	ТП-11-ул. Красноармейская ,19	1 шт.	4084,5
3.2	ТП-498- ул. Асаткина,20	1 шт.	4084,5
<b>4. Мероприятия по реконструкции (модернизации) РП</b>			
4.1	РП- ул. Коммунальный спуск	1 шт.	12885,5
ИТОГО 2010 год:			39661,85
2011 год			
<b>1. Мероприятия по замене неизолированного провода на СИП 0,4кВ</b>			
1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-92-ф. ул. Б.Московская (дома №№ 1 – 106)	0,86 км	628,83
1.2	ВЛ-0,4кВ ТП-601-ул. Михалькова (дома №№ 1 – 15)	0,4 км	292,48
1.3	ВЛ-0,4кВ ТП-524-ул. Энергетиков (дома №№ 1 – 51)	0,41 км	299,79
1.4	ВЛ-0,4кВ ТП-525- ул. Энергетиков (дома №№ 1 – 51)	0,4 км	292,48
1.5	ВЛ-0,4кВ ТП-114-ул. Горького (дома №№ 2 – 131)- Электроприборовский пр-д (дома №№ 2 – 9)	0,421 км	307,84
1.6	ВЛ-0,4кВ ТП-114-ул. Связи (дома №№ 1 – 8)-	0,361 км	263,96

1	2	3	4
	ул. Краснознаменная (дома №№ 1 – 10)		
1.7	ВЛ-0,4кВ ТП-220-ул. Батурина (дома №№ 1 – 81)	0,45 км	329,04
1.8	ВЛ-0,4кВ ТП-281-ул. Дегтярева (дома №№ 20 – 46)- ул. Ватутина, ул. Курская, (дома №№ 5 – 53)	1,24 км	906,69
1.9	ВЛ-0,4кВ ТП-329-ф. ул.Добросельская (дома №№ 2 – 234)	0,671 км	490,64
1.10	ВЛ-0,4кВ ТП-469-ул. Кремлевская (дома №№ 4 – 22)-ул. Подбельского (дома №№ 1 – 23)	0,49 км	358,29
1.11	ВЛ-0,4кВ ТП-496-ул. Горького (дома №№ 2 – 131)- ул. Молодежная (дома №№ 1 – 10)	0,551 км	402,89
1.12	ВЛ-0,4кВ ТП-498-ул. Асаткина (дома №№ 1 – 36)- ул. Тракторная (дома №№ 1 – 64)	1,039 км	759,72
1.13	ВЛ-0,4кВ ТП-160-ф. ул. Сурикова (дома №№ 1 – 26), ул. Чайковского (дома №№ 1 – 52)	0,72 км	526,46
1.14	ВЛ-0,4кВ ТП-150-ул. Бородина (дома №№ 3 – 43), ул. Алябьева (дома №№ 3 – 25), ул. Дорогомужского (дома №№ 1 – 22)	1,84 км	1345,41
1.15	ВЛ-0,4кВ КТП-120-ф.ул. Офицерская (дома №№ 2 – 24), ул. 3-я Кольцевая (дома №№ 1 – 67)	6,007 км	4392,32
<b>2. Мероприятия по реконструкции (модернизации) КЛ-6-10кВ</b>			
2.1	КЛ-6кВ ПС Западная-РП-7	6,4 км	11901,44
<b>3. Мероприятия по реконструкции (модернизации) ТП</b>			
3.1	ТП-495-ул. Тракторная , 14	1 шт.	4084,5
3.2	ТП-149-ул. Каманина, 23	1 шт.	4084,5
3.3	ТП-307-ул. Верхняя Дуброва, 17	1 шт.	4084,5
3.4	ТП-496-ул. 850-летия, 4	1 шт.	4084,5
ИТОГО 2011 год:			39836,28

Указанные мероприятия разработаны в соответствии с действующими СНиПами и ГОСТами на строительство, реконструкцию и проектирование.

Реконструкция (модернизация) и строительство электрических сетей предусмотрены с применением новейших технологий:

- замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП);

- реконструкцию (модернизацию) КЛ-0,4 кВ предполагается выполнять с использованием кабелей ААБл, АВБлШв (тип и марка по проекту) с применением термоусаживаемых концевых муфт;

- реконструкцию (модернизацию) КЛ-6-10 кВ предполагается выполнять с применением силового кабеля с бумажно-масляной изоляцией; реконструкцию (модернизацию) ТП 6/10-0,4 кВ предполагается выполнять по типовым проектам отдельно стоящих ТП 6-10/0,4 кВ, реконструкцию (модернизацию) ТП с

применением вакуумных выключателей и микропроцессорных защит.

### **6. Инвестиционный проект по строительству электрических сетей, направленный на подключение строящихся объектов**

В связи с развитием города Владимира и на основании «Схемы развития электрических сетей города Владимира», утвержденной постановлением главы города Владимира от 27.06.2007 № 1950, необходимо выполнить мероприятия по строительству электрических сетей, направленные на подключение строящихся объектов. Строительство объектов электросетевого хозяйства в перспективе позволит подключать новые объекты в рамках указанной присоединяемой мощности.

Таблица 3

№ п/п	Наименование мероприятия/адрес базового объекта подключения	Присоединяемая мощность, МВт	Стоимость капитальных вложений, всего, тыс. руб.
1	2	3	4
2009 год			
1.	<b>Здание крытого дворца спорта с ледовой ареной по ул. Мира (на территории парка 850-летия)</b>	1,5	6010,27
1.1	реконструкция РУ-6 кВ ТП-126		
1.2	замена 2 силовых трансформаторов (ТМГ-630 кВА взамен ТМ-250 кВА) в ТП-126		
1.3	прокладка 2 КЛ-6 кВ ПС «Тракторная» до РП-1		
1.4	прокладка КЛ-6 кВ от 6 кВ от ТП-187 до ТП-220		
2.	<b>9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Безыменского</b>	0,5	4967,11
2.1	строительство ТП		
2.2	прокладка 2 КЛ-6 кВ от ТП-414 до новой ТП, 2 КЛ-6 кВ от ТП-201 до новой ТП		
3.	<b>5-ти этажный многоквартирный жилой дом со встроенными офисными помещениями по Варваринскому проезду</b>	0,5	1497,42
3.1	реконструкция РУ-6 кВ ТП-145		
3.2	прокладка КЛ-6 кВ ТП-145 — ТП-365, КЛ-6 кВ ТП-74 — ТП-34		

1	2	3	4
4.	<b>Административно-лабораторный корпус по ул. Большая Нижегородская, 65-А</b>	0,5	4695,14
4.1	строительство ТП		
4.2	прокладка КЛ-6 кВ от ТП-429 до новой ТП-73		
5.	<b>5-ти этажный кирпично-панельный дом по ул. Жуковского</b>	0,5	2941,14
5.1	замена 2 силовых трансформаторов (ТМГ-630 кВА взамен ТМ-400 кВА) в ТП-356		
5.2	реконструкция РУ-6 кВ ТП-356, РУ-6 кВ ТП-348		
5.3	прокладка КЛ-6 кВ ТП-348 — ТП-356		
ИТОГО 2009 год:		3,5	20111,08
2010 год			
6.	<b>Начальная школа колледжа по ул. Михайловская, 47; здание по ул. Михайловская</b>	0,7	6599,28
6.1	строительство ТП		
6.2	реконструкция РУ-6 кВ РП-6		
6.3	прокладка КЛ-6 кВ от РП-6 до новой ТП-119, КЛ-6 кВ от РП-6 до ТП-172, КЛ-6 кВ от ТП-172 до новой ТП-119		
7.	<b>Магазин (увеличение мощности на 50 кВт) по ул. Балакирева, 26-А; общежития (увеличение мощности на 23 кВт) по ул. Сурикова, 19</b>	0,4	1947,31
7.1	реконструкция РУ-6 кВ ТП-310		
7.2	прокладка КЛ-6 кВ от ТП-233 до ТП-310		
7.3	установка силового трансформатора (ТМГ-400 кВА взамен ТМ-250 кВА) в ТП-310		
8.	<b>Торговый центр по ул. Тихонравова</b>	1,2	11072,21
8.1	прокладка 4 КЛ-6 кВ от ПС «Западная» до РП-19		
9.	<b>Помещение (увеличение мощности на 50 кВт) по пр-кту Ленина, 35-а</b>	0,7	5746,87
9.1	прокладка 2 КЛ-6кВ от ПС «Тяговая» до РП-7 (фид.№4)		
ИТОГО 2010 год:		3	25365,67

1	2	3	4
2011 год			
10.	<b>Жилой дом 9В-29А (1-я и 2-я очередь) со встроенными помещениями по ул. Куйбышева</b>	1,7	11820,93
10.1	строительство ТП		
10.2	реконструкция РУ-6 кВ РП-18		
10.3	прокладка КЛ-6 кВ от ПС «Сунгирь» до РП-18		
10.4	прокладка КЛ-6 кВ ТП-257 — ТП-370, КЛ-6 кВ от РП-18 до новой ТП, КЛ-6 кВ от новой ТП до ТП-257		
11.	<b>5-ти этажный 7-ми секционный кирпично-панельный жилой дом мкр. Коммунар, ул. Центральная</b>	1,6	17834,16
11.1	строительство РП		
11.2	прокладка 4 КЛ-10 кВ ПС «Ладога» до нового РП		
11.3	прокладка КЛ-10 кВ от ТП-282 до ТП-177, 2 КЛ-10 кВ от ТП-282 до нового РП		
ИТОГО 2011 год:		3,3	29655,09

Примечание:

Применяемые в тексте программы сокращения:

- ВЛ – воздушные линии;
- КЛ – кабельные линии;
- ТП – трансформаторная подстанция;
- РП – распределительный пункт.

Указанные мероприятия разработаны в соответствии с действующими СНиПами и ГОСТами на строительство, реконструкцию и проектирование.

Реконструкция и строительство электрических сетей предусмотрены с применением новейших технологий:

- строительство ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода (СИП);

- строительство КЛ-0,4 кВ предполагается выполнять с использованием кабелей ААБл, АВББШв (тип и марка по проекту) с применением термоусаживаемых концевых муфт;

- строительство КЛ-6-10 кВ предполагается выполнять с применением силового кабеля с бумажно-масляной изоляцией; реконструкцию (модернизацию) ТП 6/10-0,4 кВ предполагается выполнять по типовым проектам отдельно стоящих ТП 6-10/0,4 кВ, реконструкция (модернизацию) ТП с применением вакуумных выключателей и микропроцессорных защит;

- строительство РП-6-10 кВ выполнить по типовым проектам отдельно стоящих РП 6-10кВ, с камерами, оборудованными вакуумными выключателями (необслуживаемые, срок эксплуатации 25 лет).

Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы определены на основании укрупненных показателей стоимости реконструкции (модернизации) и строительства в соответствии с действующей сметной нормативной базой.

## **7. Объем финансовых потребностей по реализации инвестиционной программы**

7.1. На реализацию инвестиционного проекта по реконструкции (модернизации) электрических сетей, направленного на повышение качества электроснабжения, потребуется:

1. в части финансирования капитальных вложений

- 2009 год – 31 258,40 тыс. руб.

- 2010 год – 39 662,1 тыс. руб.

- 2011 год – 39 836,27 тыс. руб.

2. в части средств, необходимых для выплаты дополнительных налоговых платежей по налогу на прибыль, возникающих от увеличения выручки в связи с реализацией инвестиционного проекта

- 2009 год – 0 тыс. руб.

- 2010 год – 1 121,27 тыс. руб.

- 2011 год – 1 965,7 тыс. руб.

Финансирование капитальных вложений по инвестиционному проекту по повышению качества электроснабжения предполагается производить за счет нескольких источников: бюджетные средства и собственные средства ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» (амортизация и прибыль).

7.2. На реализацию инвестиционного проекта по строительству электрических сетей города Владимира, направленного на подключение строящихся объектов, потребуется:

1. в части финансирования капитальных вложений

- 2009 год – 20 111,08 тыс. руб.

- 2010 год – 25 365,67 тыс. руб.

- 2011 год – 29 655,09 тыс. руб.

2. в части средств, необходимых для выплаты дополнительных налоговых платежей по налогу на прибыль, возникающих от увеличения выручки в связи с реализацией инвестиционного проекта

- 2009 год – 6 350, 87 тыс. руб.

- 2010 год – 8 010,22 тыс. руб.

- 2011 год – 9 364,77 тыс. руб.

Финансирование капитальных вложений по инвестиционному проекту по строительству электрических сетей предполагается осуществлять за счет выручки по услуге технологического присоединения к электрическим сетям.

## **8. План финансирования инвестиционной программы**

План финансирования Программы предусмотрен с указанием источников ее финансирования, в том числе с распределением по годам и этапам реализации инвестиционной программы Таблица 4 (Приложение 1 к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы»).

В связи с тем, что потребность в денежных ресурсах по финансированию мероприятий инвестиционного проекта по повышению качества электроснабжения опережает поступления тарифной выручки, предполагается использовать заемные средства в порядке, приведенном в Таблице 5 (Приложение 2 к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы»).

## **9. Расчет финансовых потребностей при определении надбавок к тарифам на электрическую энергию.**

Инвестиционный проект по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира, направленный на повышение качества, разработан в рамках индексов предельного роста тарифов на услуги ЖКХ для Владимирской области, ежегодно устанавливаемых Правительством Российской Федерации.

Расчет тарифных последствий от реализации программы капитальных вложений ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» приведен в Таблице 6 (Приложение 3 к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы»).

## **10. Расчет финансовых потребностей при определении тарифов на подключение**

Финансовые потребности инвестиционного проекта по строительству электрических сетей города Владимира в части капитальных вложений, дополнительных налоговых платежей предлагаются к включению в тариф на подключение к электрическим сетям в полном объеме в Таблице 7 (Приложение 4 к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» по реконструкции и развитию электрических сетей города Владимира на 2009-2011 годы»).

Приложение 1  
к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская  
областная электросетевая компания»  
по реконструкции и развитию электрических сетей  
города Владимира на 2009-2011годы»  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 4

## План финансирования инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Цели реализации мероприятия	Объёмные показатели	Реализация мероприятий по годам, ед. изм.			Финансовые потребности всего, тыс. руб.	Реализация мероприятий по годам, тыс. руб.		
					2009	2010	2011		2009	2010	2011
1. инвестиционный проект по повышению качества											
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ	км	Повышение качества электроснабжения	51,2	16,74	18,58	15,86	37 618,34	12 435,07	13 586,43	11 596,84
1.2	Реконструкция КЛ-6кВ	км		9,8	0,72	2,7	6,4	18 775,80	1 853,44	5 020,92	11 901,44
1.3	Реконструкция РП	шт.		2	1	1	-	25 771,00	12 885,50	12 885,50	-
1.4	Реконструкция ТП	шт.		7	1	2	4	28 591,50	4 084,50	8 169,00	16 338,00
Всего инвестиций за период, в т. ч.								110 756,64	31 258,51	39 661,85	39 836,28
Собственные средства, из них								53 881,48	13 027,31	17 749,14	23 105,04
Прибыль, направляемая на инвестиции								9 775,41	0	3 550,70	6 224,71
Амортизация								44 106,08	13 027,31	14 198,44	16 880,33
Прочие собственные источники											
Привлечённые средства											
Заемные средства кредитных организаций											
Бюджетные средства, из них								56 875,15	18 231,20	21 912,71	16 731,24
Федеральный бюджет											

Областной бюджет				28 437,58	9 115,60	10 956,36	8 365,62
Бюджет города				28 437,58	9 115,60	10 956,36	8 365,62
Средства внебюджетных фондов							
Прочие средства							
2. инвестиционный проект по подключению строящихся объектов							
2.1	Базовый объект «Здание крытого дворца спорта с ледовой ареной по ул. Мира (на территории парка 850-летия)»	МВт	Подключение строящихся объектов	1,5	1,5	6010,27	6010,27
2.2	Базовый объект «Девятиэтажный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Безыменского»	МВт		0,5	0,5	4967,11	4967,11
2.3	Базовый объект «5-ти этажный многоквартирный жилой дом со встроенными офисными помещениями по Варваринскому проезду»	МВт		0,5	0,5	1497,42	1497,42
2.4	Базовый объект «Административно-лабораторный корпус по ул. Большая Нижегородская 65-А»	МВт		0,5	0,5	4695,14	4695,14
2.5	Базовый объект «5-ти этажный кирпично-панельный дом по ул. Жуковского»	МВт		0,5	0,5	2941,14	2941,14

2.6	Базовый объект "Начальная школа колледжа по ул. Михайловская 47; здание по ул. Михайловская"	МВт	Подключение строящихся объектов	0,7	0,7			6599,28		6599,28	
2.7	Базовый объект "Магазин по ул. Балакирева 26-А; общежития по ул. Сурикова 19"	МВт		0,4	0,4			1947,31		1947,31	
2.8	Базовый объект "Торговый центр по ул. Тихонравова "	МВт		1,2		1,2		11072,21		11072,2	
2.9	Базовый объект "Помещение по пр-кту Ленина 35-а"	МВт		0,7		0,7		5746,87		5746,87	
2.10	Базовый объект "Жилой дом 9В-29А (1-я и 2-я очередь) со встроенными помещениями по ул. Куйбышева"	МВт		1,7			1,7	11820,93			11820,9
2.11	Базовый объект "5-ти этажный 7-ми секционный кирпично-панельный жилой дом мкр. Коммунар, ул. Центральная"	МВт		1,6			1,6	17834,16			17834,2
Всего инвестиций за период, в т. ч.								75131,84	20111,08	25365,67	29655,1
Собственные средства, из них								75131,84	20111,08	25365,67	29655,1
Прибыль, направляемая на инвестиции								75131,84	20111,08	25365,67	29655,1
Амортизация											
Прочие собственные источники											
Привлечённые средства											
Заемные средства кредитных организаций											

Бюджетные средства				
Средства внебюджетных фондов				
<b>ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ</b>				
Всего инвестиций за период, в т. ч.	185 888,49	51 369,59	65 027,52	69 491,38
Собственные средства, из них	129 013,33	33 138,39	43 114,81	52 760,14
Прибыль, направляемая на инвестиции	84 907,26	20 111,08	28 916,37	35 879,81
Амортизация	44 106,08	13 027,31	14 198,44	16 880,33
Прочие собственные источники				
Привлечённые средства				
Заемные средства кредитных организаций				
Бюджетные средства, из них	56 875,15	18 231,20	21 912,71	16 731,24
Федеральный бюджет				
Областной бюджет	28 437,58	9 115,60	10 956,36	8 365,62
Бюджет города	28 437,58	9 115,60	10 956,36	8 365,62
Средства внебюджетных фондов				
Прочие средства				

Приложение 2  
к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская  
областная электросетевая компания»  
по реконструкции и развитию электрических сетей  
города Владимира на 2009-2011годы»  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 5

Использование заемных средств

	2009				2010				2011			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Ссудная задолженность на начало периода, тыс. руб.		1607	15039	0	0	1872	20944	0	0	1880	27264	0
Получено займов (кредитов), тыс. руб.	1607	13432			1872	19072			1880	25384		
Погашено займов (кредитов), тыс. руб.			15039	0			20944	0			27264	0
Начислено % по займам (кредитам) из расчета 15% годовых	0	564	564			785	785			1022	1022	
Погашено % по займам (кредитам)		564	564									
Ссудная задолженность на конец периода, тыс. руб.	1607	15039	0	0	1872	20944	0	0	1880	27264	0	0

Приложение 3  
к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская  
областная электросетевая компания» по реконструкции  
и развитию электрических сетей города Владимира  
на 2009 – 2011 годы»  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 6

**РАСЧЕТ**  
**тарифных последствий от реализации Программы капитальных вложений ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" по г. Владимир**  
**на период 2009 – 2011 годы**

Статьи расходов	Ед. изм.	Утверждено на 2008 год	2009 год		2010 год		2011 год	
			План организации (с учетом реализации Программы)	Темп роста к 2008 году (%)	План организации (с учетом реализации Программы)	Темп роста к 2009 году (%)	План организации (с учетом реализации Программы)	Темп роста к 2010 году (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Себестоимость, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>200 434,93</b>	<b>271 313,30</b>	<b>135,4%</b>	<b>305 642,75</b>	<b>112,7%</b>	<b>346 148,81</b>	<b>113,3%</b>
Амортизация	тыс. руб.	12 477,00	16 276,38	130,5%	19 198,38	118,0%	25 196,38	131,2%
<b>Прибыль, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>59 507,07</b>	<b>15 398,42</b>	<b>25,9%</b>	<b>18 152,13</b>	<b>117,9%</b>	<b>20 795,77</b>	<b>114,6%</b>
Капитальные вложения из прибыли (с учетом возмещения затрат по инвестиционным программам за предыдущие годы)	тыс. руб.	37 500,97	5 281,00	14,1%	5 914,72	112,0%	6 624,49	112,0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	14 281,70	3 695,62	25,9%	4 356,51	117,9%	4 990,99	114,6%
<b>НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>259 942,00</b>	<b>286 711,72</b>	<b>110,3%</b>	<b>323 794,88</b>	<b>112,9%</b>	<b>366 944,58</b>	<b>113,3%</b>
Вход в сеть	млн. кВт. ч	581,16	659,34	113,5%	692,30	105,0%	726,92	105,0%
Заявленная мощность потребителей	МВт	98,40	98,40	100,0%	101,40	103,0%	104,70	103,3%
<b>Тариф на передачу электрической энергии</b>								
Ставка на содержание сетей	тыс.руб./ МВт. мес	220,14	242,81	110,3%	266,10	109,6%	292,06	109,8%

Приложение 4  
к «Инвестиционной программе ОАО «Владимирская  
областная электросетевая компания»  
по реконструкции и развитию электрических сетей  
города Владимира на 2009-2011годы»  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 7

Финансирование потребности по мероприятиям, осуществляемым  
при подключении потребителей к электрическим сетям  
ОАО «ВОЭК» по городу Владимир на 2009-2011 годы

№ п.п.	Наименование мероприятий	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
1	Капитальные вложения	75131,84
2	Налог на прибыль	23725,86
3	Итого финансовые потребности	98857,70