



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Похвистнево
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.12.2011 № 1905

О проекте решения Думы городского округа Похвистнево «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012 – 2016 годы»

В соответствии с Федеральным Законом РФ от 30.12. 2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», в целях исполнения Приказа Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011 №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», руководствуясь статьей 23 Устава городского округа, Администрация городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Одобрить прилагаемый проект решения Думы городского округа Похвистнево «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012 – 2016 годы» и направить его на рассмотрение Думы городского округа Похвистнево.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы городского округа - руководителя Аппарата Администрации городского округа Тарасову М.А.

Глава городского округа

В. М. Филипенко



ДУМА

**городского округа Похвистнево
Самарской области
четвертого созыва**

РЕШЕНИЕ

от « ____ » _____ 2011 года

№ ____

**Об утверждении Программы комплексного развития систем
коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево
на 2012–2016 годы**

Рассмотрев представленный Главой городского округа Похвистнево Самарской области проект Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012-2016 годы, руководствуясь ст. 21 Устава городского округа Похвистнево Самарской области, Дума городского округа Похвистнево Самарской области

РЕШИЛА :

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012-2016 годы (Приложение).

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования в газете «Похвистневский вестник».

3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, экологии, промышленности, связи, транспорту, предпринимательству и малому бизнесу Думы городского округа Похвистнево Самарской области.

Председатель Думы

А.С. Шулайкин

Глава городского округа

В.М. Филипенко

Приложение
к решению Думы городского округа
Похвистнево Самарской области
от _____ № _____

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПОХВИСТНЕВО
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2012 -2016 ГОДЫ**

Похвистнево 2011 год

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ

- Программа «Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево Самарской области» на 2012-2016 годы.

РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОГРАММЫ

- Постановление Администрации городского округа от 25.04.2011 №561

ЗАКАЗЧИК ПРОГРАММЫ

- Администрация городского округа Похвистнево.

РАЗРАБОТЧИК ПРОГРАММЫ

- рабочая группа, утвержденная Постановлением Администрации городского округа от 25.04.2011 №561

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Целью Программы является разработка единого комплекса мероприятий, направленных на:

- обеспечение потребностей жилищного и промышленного строительства;
- эффективное функционирование систем коммунальной инфраструктуры;
- повышение качества предоставляемых коммунальных услуг;
- сдерживание роста стоимости товаров и услуг организаций коммунального комплекса;
- внедрение энергосберегающих технологий;
- обновление и модернизацию основных фондов коммунального комплекса;
- улучшение экологической ситуации в городском округе.

Для достижения указанных целей необходимо решение следующих задач:

- анализ текущего состояния систем коммунальной инфраструктуры и объекта, используемого для захоронения твердых бытовых отходов;
- определение основных направлений развития городского округа;
- определение целевых характеристик состояния инженерной инфраструктуры и объекта, используемого для захоронения твердых бытовых отходов;
- формирование перечня необходимых технических мероприятий.

**ОЖИДАЕМЫЕ
КОНЕЧНЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ
РЕАЛИЗАЦИИ
ПРОГРАММЫ**

По системам теплоснабжения:

- обеспечение безаварийного и бесперебойного теплоснабжения потребителей;
- обеспечение возможности подключения объектов нового строительства общей нагрузкой не менее 9,028 Гкал/час;
- снижение доли сетей, отслуживших нормативный срок службы, на 10%;

По системам водоснабжения:

- обеспечение возможности подключения объектов нового строительства к сетям водоснабжения;
- сокращение удельного потребления электрической энергии не менее чем на 5%;
- сокращение количества сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, на 25 %;
- снижение количества аварий сетей не менее чем на 30 %;

По системам водоотведения и очистки сточных вод:

- обеспечение установленных требований к качеству сбрасываемой воды;
- обеспечение возможности подключения объектов нового строительства к сетям водоотведения;
- сокращение удельного потребления электрической энергии не менее чем на 10 %;
- обеспечение установленных требований к качеству воды, сбрасываемой в водоемы;
- обеспечение надежности оказания услуг по водоотведению.

По системам электроснабжения:

- обеспечение возможности подключения объектов нового строительства к сетям электроснабжения;
- обеспечение качества подаваемой электрической энергии потребителем;
- снижение доли коммерческих потерь с 22,56 % до величины 15%;
- сокращение доли сетей электроснабжения, нуждающихся в замене, на 36 %;

По системам газоснабжения:

- обеспечение возможности подключения объектов нового строительства к сетям газоснабжения;
- сокращение доли сетей газоснабжения, нуждающихся в замене, на 81 %;
- обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения потребителей;

По объекту, используемого для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (ТБО):

- улучшение экологической ситуации;
- обеспечение процесса сортировки ТБО в размере 35 % от объемов образования отходов на территории городского округа Похвистнево;
- повышение рекреационного потенциала и инвестиционной привлекательности городского округа Похвистнево, качества жизни населения;

**СРОКИ
РЕАЛИЗАЦИИ
ПРОГРАММЫ**

- 2012-2016 годы

**ОБЪЕМЫ И
ИСТОЧНИКИ
ФИНАНСИРОВАНИЯ
ПРОГРАММЫ**

Общий объем финансирования Программы – 869901,92 тыс. руб. в том числе:
 средства областного бюджета – 311075,2тыс. руб.;
 средства городского бюджета – 18110 тыс. руб.;
 собственные средства предприятий – 76175,7 тыс. руб.;
 инвестиционная надбавка – 26 649,1тыс. руб.;
 привлечённые средства - 437891,92 тыс. руб.

**ИСПОЛНИТЕЛИ
ПРОГРАММЫ**

- Администрация городского округа, Главное управление градостроительства и коммунального хозяйства, муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство», муниципальное унитарное предприятие «Похвистневозэнерго», общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ п. Октябрьский» (по согласованию), общество с ограниченной ответственностью «Средневолжская газовая компания» (по согласованию)

Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012 - 2016 годы разработана во исполнение Федерального закона от 30 декабря 2004 года №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и предусматривает развернутый план действий, направленный на обеспечение потребностей жилищного, социально-культурного и промышленного строительства, модернизацию систем коммунальной инфраструктуры, повышение качества оказываемых коммунальных услуг, на улучшение экологической ситуации в городском округе.

Включает в себя следующие основные разделы: теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод, электроснабжение, газоснабжения, захоронение (утилизация) твёрдых бытовых отходов.

Разработка Программы вызвана необходимостью освоения новых территорий для комплексного жилищного строительства, обеспечения ресурсосбережения, формирования рыночных механизмов функционирования жилищно-коммунального комплекса и условий для привлечения инвестиций, современной системы ценообразования, повышения эффективности градостроительных решений.

Программа станет основанием для осуществления бюджетной политики городского округа Похвистнево в сфере развития коммунальной инфраструктуры, привлечения целевых средств областного бюджета, средств частных инвесторов.

Программа выполнена на основании Генерального плана городского округа Похвистнево, утвержденного решением Думы городского округа Похвистнево от 16 февраля 2011 года № 4-27 (далее - Генплан).

На основании Программы будут формироваться инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию систем электроснабжения, систем водоснабжения и водоотведения, систем теплоснабжения, являющихся важнейшим элементом системы тарифного регулирования.

Результатом реализации Программы будет ввод новых и модернизация существующих систем коммунальной инфраструктуры и объекта, используемого для захоронения твердых бытовых отходов. В результате повысится качество предоставляемых услуг, улучшится экологическая ситуация на территории городского округа, будет обеспечена возможность осуществления жилищного и гражданского строительства.

Краткая характеристика городского округа

Город Похвистнево расположен в северо-восточной части Самарской области, в 165 км от областного центра г. Самара и на границе с Оренбургской областью. Географическое положение города обуславливает действие двух противоречивых факторов:

- с одной стороны, расположение города на стратегических железнодорожной и автомобильной магистралях в располагающей развитой инфраструктурой зоне между Волгой и Уралом – двумя важнейшими экономическими районами европейской части России - является долгосрочным фактором, способствующим развитию территории и ее дальнейшей интеграции в хозяйственный комплекс России;

- с другой стороны, расположение города на периферии Самарской области, его относительная удаленность от промышленных и культурных центров (165 км от Самары, 353 км от Оренбурга) в определенной степени препятствует развитию территории, снижают инвестиционную привлекательность г. Похвистнево.

Через городской округ проходят железнодорожная магистраль общегосударственного значения и автомобильная дорога регионального значения «Самара – Бугуруслан», обеспечивающие прямые перевозки в различные регионы России, страны СНГ и дальнего зарубежья. Железнодорожная магистраль делит территорию города с востока на запад на две части: Южный и Северный районы.

Северная и Южная часть города довольно обособлены, транспортная связь между ними осуществляется с помощью водопропускного тоннеля под железнодорожными путями, приспособленного под малогабаритный автомобильный переезд. Переезд для транзитного транспорта расположен в восточной части города по путепроводу над железнодорожными путями. Характерное расположение города накладывает особенности в эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры.

Согласно закону Самарской области от 22.02.2005 № 60-ГД «Об установлении границ городского округа Похвистнево Самарской области» в его состав входят город Похвистнево и поселок Октябрьский.

Экологическая обстановка на территории в силу относительной удаленности от крупных промышленных комплексов достаточно благоприятна.

Рельеф местности волнистый, изрезанный оврагами и балками.

Климат резко континентальный, с быстрыми переходами от холодной зимы к жаркому лету.

Раздел 1. ЖИЛИЩНОЕ, СОЦИАЛЬНО-КУЛЬТУРНОЕ И ПРОМЫШЛЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

1.1. Общие положения

Жилая застройка города Похвистнево представлена 2-х - 5-ти этажными многоквартирными жилыми домами и 1-2-х этажной усадебной застройкой.

| Наименование | Общая площадь жилых помещений на 01.01.2011 г., тыс. м ² . |
|----------------------------------|--|
| Всего жилищный фонд, в том числе | 595,4 |
| - индивидуальный жилищный фонд | 139,6 |
| - многоквартирный жилищный фонд | 450,6 |

| Наименование | Общая площадь жилых помещений на 01.01.2011 г., тыс. м ² . |
|--|---|
| - общежитие | 5,2 |
| Общая площадь всего жилищного фонда, оборудованная: | |
| - водопроводом | 411,3 |
| - канализацией | 395,0 |
| - центральным отоплением | 379,7 |
| - газом | 587,9 |
| - горячим водоснабжением (с учетом водонагревательный колонок) | 348,5 |
| - ваннами (душем) | 345,2 |

В городском округе Похвистнево функционирует образовательная система, включающая в себя: двенадцать детских дошкольных учреждений, пять средних общеобразовательных школ, гимназия, Губернский колледж, открытый институт (филиал) Самарской архитектурно-строительной академии.

Медицинское обеспечение населения городского округа осуществляется Похвистневской центральной районной больницей города и района. На базе ЦРБГР создан корпоративный территориальный медицинский центр северо-восточного района Самарской области. В 2010 году введен в эксплуатацию Акушерский корпус на 40 коек.

Из объектов здравоохранения в городском округе также имеются: районная поликлиника, стоматологическая поликлиника, МКДЦ, Октябрьское отделение медико-социальных коек – больница и врачебная амбулатория.

Сеть культурных учреждений состоит: городской Дворец культуры, шесть клубных учреждений, Детская школа искусств, Краеведческий музей, шесть библиотек.

Спортивная и физкультурно-массовая работа производится на базе стадиона и тринадцати спортивных залов.

В городе развита сеть предприятий торговли, общественного питания и бытового обслуживания.

По функциональному типу городской округ Похвистнево относится к промышленно-транспортным центрам межрайонного значения. Промышленная структура экономической базы отличается узким спектром объектов хозяйственной специализации с явным преобладанием нефтедобывающей промышленности, являющейся градообразующей.

Доля выпускаемой промышленности предприятиями города продукции в общем объеме промышленного производства области составляет лишь 0,06%. В Похвистнево всего 14 крупных и средних промышленных предприятий, имеющих значительные незагруженные мощности.

1.2. Развитие жилищного, социально-культурного и промышленного строительства

Жилищное строительство

В соответствии с Генпланом развитие многоквартирной жилой застройки предусматривает в первую очередь строительство:

| № п/п | Наименование строительства | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах | | | |
|---|---|-----------------|------------------------------|----------------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | Электро энергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб. м | вода, тыс. куб. м | тепловая энергия, Гкал. |
| За счет замены ветхого и аварийного жилищного фонда | | | | | | |
| 1. | Строительство 5-ти этажного 38-квартирного жилого дома по ул.Ибряйкинская. Ориентировочная общая площадь жилого дома 2300 кв.м. | 2012-2013 | 90,911 | 3,98 | 12,0 | 1641,86 |
| 2. | Строительство 3-х этажного 54-квартирного жилого дома по ул.Мира, 12 Ориентировочная общая площадь жилого дома 2090,1 кв.м. | 2013-2014 | 95,696 | 3,285 | 11,315 | 1583,4 |
| 3. | Строительство 3-х этажного 40-квартирного жилого дома по ул.Мичурина. Ориентировочная общая площадь жилого дома 2300 кв.м. | 2014-2015 | 95,696 | 3,285 | 11,315 | 1583,4 |
| 4. | Строительство 5-ти этажного 105-квартирного жилого дома по ул.Бережкова, 16. Ориентировочная общая площадь жилого дома 6900 кв.м. | 2015-2016 | 251,202 | 10,93 | 36,5 | 4604,04 |
| За счет уплотнения существующей застройки, согласно ранее запроектированным объектам: | | | | | | |
| 5. | Строительство 5-ти этажного 45-квартирного жилого дома по ул. Комсомольская, 45. Общая площадь жилого дома 3349,84 кв.м. | 2014 | 107,79 | 3,577 | 12,775 | 1900,08 |
| 6. | Завершение строительства 9-ти этажного 51-квартирного жилого дома по ул.Кооперативная, 128б. Общая площадь жилого дома 3311,93 кв.м. | 2015 | 122,01 | 3,869 | 14,235 | 2216,76 |
| За счет освоения свободных территорий: | | | | | | |
| 7. | Проектирование и строительство 5-ти этажного 40-квартирного жилого дома по ул.Бережкова, 49. Ориентировочная общая | 2014-2015 | 95,696 | 3,832 | 14,235 | 1827 |

| № п/п | Наименование строительства | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах | | | |
|-------|---|-----------------|------------------------------|----------------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | Электроэнергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб. м | вода, тыс. куб. м | тепловая энергия, Гкал. |
| | площадь жилого дома 2300 кв.м. | | | | | |
| 8. | Проектирование и строительство 3-х этажного жилого дома по ул. Калинина в п. Октябрьский. | 2015-2016 | 95,696 | 3,467 | 13,505 | 1827 |
| | Итого | | 954,697 | 36,225 | 125,88 | 17183,54 |
| | в т.ч. по годам | 2012 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 2013 | 90,911 | 3,98 | 12,0 | 1641,86 |
| | | 2014 | 203,486 | 6,862 | 24,09 | 3483,48 |
| | | 2015 | 313,402 | 10,986 | 39,785 | 5627,16 |
| | | 2016 | 346,898 | 14,397 | 50,005 | 6431,04 |

Развитие усадебной жилой застройки

| № п/п | Наименование строительства | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах | | | |
|---|--|-----------------|--|----------------------------|------------------|-------------------------|
| | | | Электроэнергия, тыс кВтч | природный газ, тыс. куб. м | вода, тыс. куб.м | тепловая энергия, Гкал. |
| За счет строительства новой жилой застройки на свободных территориях: | | | | | | |
| 1. | Строительство в микрорайоне «Западный» (по улицам Кооперативная, Рокоссовского, Кирова) планируется на 1 очередь строительства. Количество усадебных участков - 61 шт. Ориентировочная общая площадь жилого фонда 6100 кв.м. | 2013-2014 | 108,1 | 3,71 | 12,78 | 0 |
| | | | Необходимо строительство сетей инженерного обеспечения, в т.ч.: водоснабжения – 2,7 км; наружной канализации – 1,2 км; электроснабжения – 2,7 км; газоснабжения 2,5 км; установка ЗКТП 10/04 и ШГРП; автодороги общего пользования – 3,8 км. | | | |
| 2. | Квартал усадебной застройки в микрорайоне «Венера», расположенный в восточной части города. Количество усадебных участков – 51 шт. Ориентировочная общая площадь жилого фонда 5100 кв.м. | 2014-2015 | 90,38 | 3,102 | 10,68 | 0 |
| | | | Необходимо строительство внутриквартальных сетей инженерного обеспечения, в т.ч.: водоснабжения – 2,3км; наружной канализации – 2,8км; электроснабжения – 3,1км; газоснабжения -2,1 км; автодороги общего пользования – 4,4км; установка 2 КТП 400 и 250 кВт | | | |
| | Итого | | 198,48 | 6,812 | 23,46 | 0 |
| | в т.ч. по годам | 2014 | 108,1 | 3,71 | 12,78 | 0 |
| | | 2015 | 90,38 | 3,102 | 10,68 | 0 |

Основные показатели развития жилищного фонда на 2012-2016 годы

| № п/п | Показатели | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Площадь ж/ф, тыс. м ² , в т. ч. | 601,9 | 609,12 | 617,02 | 630,11 | 645,66 | 659,86 |

| № п/п | Показатели | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|-------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1.1. | Многоквартирные дома | 451,9 | 453,92 | 456,82 | 462,26 | 470,16 | 479,36 |
| 1.2. | Дома частной застройки | 150,0 | 155,2 | 160,2 | 167,85 | 175,5 | 180,5 |
| 2. | % прироста | | 1,2 | 1,29 | 2,12 | 2,46 | 2,2 |

Строительство социально-культурных объектов

Генеральным планом предусмотрено донасыщение существующей инфраструктуры городского округа

| № п/п | Наименование строительства | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах на год | | | |
|-------|---|-----------------|-------------------------------------|----------------------------|-------------------|-----------------------|
| | | | Электро энергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб.м. | вода, тыс. куб.м. | тепловая энергия Гкал |
| 1 | Завершение строительства здания общежития для студентов Открытого института (филиала) Самарского государственного архитектурно-строительного университета по ул.Революционная | 2012-2013 | 200,1 | - | 11,8 | 984 |
| 2. | Проектирование и реконструкция здания Гимназии №1 по ул. Революционная | 2012-2014 | 838 | - | 22,67 | 12033,84 |
| 3. | Строительство детского сада на 240 мест по ул. Косогорная | 2012-2013 | 220 | - | 23,27 | 3225,26 |
| 4. | Строительство детского сада на 240 мест по ул. Губкина | 2014-2016 | 220 | - | 23,26 | 3225,26 |
| 5. | Реконструкция здания по ул.А.Васильева, дом №3 под детский сад на 95 мест | 2012 | 55 | - | 5,8 | 805,82 |
| 6. | Реконструкция здания детского сада комбинированного вида № 8 «Сказка» с дополнительным обустройством 40 мест | 2012 | 36,66 | - | 3,87 | 537,54 |
| 7. | Реконструкция здания детского сада комбинированного вида №13 «Крепыш» с дополнительным обустройством 40 мест | 2013 | 36,66 | - | 3,87 | 537,54 |
| 8. | Реконструкция здания детского сада № 7 «Алёнушка» с дополнительным обустройством 120 мест | 2014 | 110,0 | - | 11,63 | 1612,63 |
| 9. | Реконструкция здания детского сада комбинированного вида № 2 «Солнышко» с дополнительным обустройством 90 мест | 2015 | 82,5 | - | 8,72 | 1209,47 |
| 10. | Проектирование и строительство лечебного корпуса на 250 коек по ул. Мира, 2а | 2012-2015 | 215 | - | 10,99 | 3312,96 |
| 11. | Проектирование и реконструкция | 2012-2014 | 118,3 | - | 17,48 | 6435,91 |

| № п/п | Наименование строительства | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах на год | | | |
|-------|---|-----------------|-------------------------------------|----------------------------|-------------------|-----------------------|
| | | | Электро энергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб.м. | вода, тыс. куб.м. | тепловая энергия Гкал |
| | физкультурно-спортивного комплекса с плавательным бассейном на 100 мест по ул.Лермонтова. | | | | | |
| | Итого | | 2132,22 | 0 | 143,36 | 33920,23 |
| | в т.ч. по годам | 2012 | 91,66 | 0 | 9,67 | 1343,36 |
| | | 2013 | 456,76 | 0 | 38,94 | 4746,8 |
| | | 2014 | 1066,3 | 0 | 51,78 | 20082,38 |
| | | 2015 | 297,5 | 0 | 19,71 | 4522,43 |
| | | 2016 | 220 | 0 | 23,26 | 3225,26 |

Развитие производственных зон г.о. Похвистнево запланировано на существующих площадках за счет реконструкции и модернизации производства, внедрения новых технологий и наращивания мощностей, а также на новых площадках.

| № п/п | Наименование предприятия | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах в год | | | |
|--|--|-----------------|------------------------------------|---------------------------|------------------|------------------------|
| | | | Электро энергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб.м | вода, тыс. куб.м | тепловая энергия, Гкал |
| 1. | Строительство убойного цеха с последующей первичной переработкой мяса и субпродуктов – на территории МТФ в западной части г.Похвистнево | 2013-2014 | 45,696 | 530 | 9,8 | - |
| 2. | Строительство холодильного комплекса и создание дополнительных услуг ОАО «Оптово-распределительный центр» для сельхозпроизводителей, предприятий переработки и индивидуальных предпринимателей | 2013 | 55 | - | - | - |
| 3. | Проектирование и строительство кирпичного завода, производительностью 30 млн. штук кирпичей в год. | 2014-2015 | 7500 | 5910 | 13,5 | - |
| | Итого | | 7600,696 | 6440 | 23,3 | 0 |
| | в т.ч. по годам | 2013 | 55 | - | - | - |
| | | 2014 | 45,696 | 530 | 9,8 | - |
| | | 2015 | 7500 | 5910 | 13,5 | - |
| Строительство коммунальных объектов | | | | | | |
| 1 | Строительство полигона размещения ТБО с зоной сортировки вблизи г.о.Похвистнево | 2014 | 21 | - | - | - |

| № п/п | Наименование предприятия | Годы реализации | Потребность в энергоресурсах в год | | | |
|-----------------|--|-----------------|------------------------------------|---------------------------|------------------|------------------------|
| | | | Электро энергия, тыс. кВтч | природный газ, тыс. куб.м | вода, тыс. куб.м | тепловая энергия, Гкал |
| 2 | Строительство транспортабельной котельной на базе МУП «Похвистневоэнерго» мощностью 10,5 МВт с тепловыми сетями. | 2013 | 410 | 7752,84 | 44,52 | - |
| 3 | Строительство очистных сооружений канализации в г.о.Похвистнево | 2014 | 174,4 | - | - | - |
| 4 | Строительство котельной для теплоснабжения социально-реабилитационного центра «Незабудка» | 2012 | 155 | 1139,4 | 8,5 | |
| 5. | Строительство мини-котельной для теплоснабжения домов №№ 1,3,5,11а по ул. Железнодорожная | 2016 | 263 | 1937 | 14,45 | |
| итого | | | 1023,4 | 10829,24 | 67,47 | |
| в т.ч. по годам | | | 2012 | 155 | 1139,4 | 8,5 |
| | | | 2013 | 410 | 7752,84 | 44,52 |
| | | | 2014 | 195,4 | - | - |
| | | | 2016 | 263 | 1937 | 14,45 |

Раздел 2. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПОХВИСТНЕВО

2.1. Общие положения

Система теплоснабжения потребителей городского округа Похвистнево включает:

- централизованное теплоснабжение от отопительных котельных различной принадлежности с транспортом тепла через локальные тепловые сети, примыкающие к котельным;
- децентрализованное теплоснабжение (подомовое) или отопительных печей.

Основными источниками теплоснабжения многоквартирного жилищного фонда и объектов соцкультбыта являются котельные МУП «Похвистневоэнерго». Кроме того, ряд городских объектов отапливаются от ведомственных котельных: филиала ОАО «РЖД» Дирекции по теплоснабжению структурного подразделения Куйбышевской железной дороги, часть городского округа Венера обеспечивается от котельной ООО «ЭнергонефтьСамара», часть городского округа Красные Пески – от котельной ООО «Газпром ПХГ» Похвистневское управление подземного хранения газа. Теплоснабжение поселка Октябрьский обеспечивается от модульной газовой котельной с котлами «Микро-200», сданной в эксплуатацию в 2007 году.

Транспортируется теплоноситель по тепловым сетям, смонтированным из стальных труб диаметром от 50 мм до 350 мм, проложенных подземно в лотках

и надземно на опорах. Доля подземной прокладки составляет 72,6%, надземной прокладки - 27,4%. Общая протяженность 2-х трубных тепловых сетей составляет 38,45 км

Тепловая изоляция трубопроводов представлена в основном минераловатными матами с ожежушиванием стеклотканью, также имеются участки трубопровода с теплоизоляцией из битумоперлита. В последние годы для изоляции трубопроводов применяются пенополиуретановые скорлупы и предварительно-изолированные пенополиуретаном трубы ТЕПЛО-ПАЙП в защитной спирально-витой оболочке из оцинкованной стали или полиэтилена.

Тепловые сети котельных №1,3,5,7,8,9 работают только в отопительный период, тепловые сети котельных №2,4,6,10 - круглогодично. От котельных №2,10 имеются двухтрубные сети централизованного ГВС для объектов соцкультбыта, снабжающих горячей водой по открытой схеме круглый год. От котельной № 4 осуществляется центральное горячее водоснабжение двух многоквартирных жилых домов и объектов соцкультбыта по закрытой схеме круглогодично.

В настоящее время приняты следующие температурные режимы качественного регулирования отпуска теплоносителя 95-70°C и 110-70°C (котельная №.1).

Потребителями тепловой энергии из сетей города являются в основном жилые дома 2-х, 3-х, 4-х, 5-ти и 9-ти этажности - 65%, а также коммунально-бытовые предприятия, бюджетные учреждения, объекты соцкультбыта и прочие. Общее количество подсоединенных абонентов составляет 309 единиц.

2.2. Анализ состояния существующих систем теплоснабжения

МУП «Похвистневозэнерго» является основным энергоснабжающим предприятием по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям города Похвистнево, в том числе населению. Тепловая энергия вырабатывается на 8-ми муниципальных котельных, тепловом пункте и 2-х мини-котельных, находящихся в хозяйственном ведении МУП «Похвистневозэнерго».

В котельных МУП "Похвистневозэнерго" установлено 30 котлов, из них 27 - водогрейные и 3 - паровых котла. Суммарная установленная мощность котельных составляет 58,8 Гкал/час. В качестве топлива в котельных используется газ, резервное топливо проектами не предусмотрено.

Техническая характеристика котельных МУП «Похвистневозэнерго»

| № | Наименование котельной (юридический адрес) | Количество, тип | Марка котлов | Год ввода в экспл. |
|---|--|---------------------|--------------|--------------------|
| 1 | Котельная № 1 (г. Похвистнево, пер. Запрудный, 1) | 3 водогрейных котла | ТВГ – 8м | 1987 |
| 2 | Котельная № 2 (г. Похвистнево, ул. Революционная,1536) | 2 водогрейных котла | «Витермо» | 1981 |
| 3 | Котельная № 3 (г. Похвистнево, ул. | 2 водогрейных | ДКВР -4- 13 | 1977 |

| № | Наименование котельной (юридический адрес) | Количество, тип | Марка котлов | Год ввода в экспл. |
|----|--|---------------------------------|----------------------|-----------------------|
| | Васильева,33) | котла 3 водогрейных котла | ПКГМ -6.5 | 1985 |
| 4. | Котельная № 4 (г. Похвистнево, ул. Полевая,39а) | 3 водогрейных котла | «Компакт» | 2001 |
| 5 | Котельная №5(г. Похвистнево, ул. Революционная,111) | 2 водогрейных котла | BIASI RCA - 800 | 2004 |
| 6 | Котельная БПК (г. Похвистнево, ул. Шевченко,12) | 3 паровых котла | МЗК -7 | 1985 |
| 7 | Котельная № 7 (г. Похвистнево, ул. Малиновского, 33) | 2 водогрейных котла | Logano SK – 745 1040 | 2010 |
| 8 | Котельная № 8 (г. Похвистнево, ул. Сенная) | 1 водогрейный котел | СТГ Классик-0,4 | 2006 |
| 9 | Котельная № 9 (г. Похвистнево, ул. Кооперативная, 11а) | 2 водогрейных котла | «МИКРО - 50» | 2005 |
| 10 | Котельная № 10 г. Похвистнево, ул. Мира, 4) | 3 водогрейных котла | SUPERAC - 1450 | 2005 |

Централизованным теплоснабжением части городского округа Венера (4 жилых домов, клуб, медпункт, школа, детский сад) обеспечивается от производственной котельной ООО «ЭнергонефтьСамара», находящейся на значительном расстоянии 1,27 км от потребителей. В связи с чем, появилась необходимость в строительстве отопительного источника вблизи потребителей с переподключением существующих тепловых сетей на новый источник.

Подача тепла на жилые дома №№ 1,3,5,11а по ул. Железнодорожная осуществляется по тепловым сетям, проходящим вблизи и под железнодорожным полотном, от ведомственной котельной ПМС-145 Куйбышевской железной дороги ОАО «РЖД». Теплосеть, протяженностью 0,45 км проходит в зоне мощного источника постоянного тока железной дороги, что является причиной повышенного износа трубопровода. Прокладка (замена) трубопровода теплоносителя с переходом под железнодорожным полотном требует больших материальных и организационных затрат.

Централизованным теплоснабжением части городского округа Красные Пески (жилая застройка, общественно-бытовые и производственные здания) обеспечивается от производственной котельной ООО «Газпром ПХГ» Похвистневское управление подземного хранения газа, в которой находится четыре паровых котла ДЕ 6,5 – 14 ГМ и один котел АВА 4-13, общей производительностью 20,01 Гкал/час. Тепло потребителям поступает по наружным 2-х трубным тепловым сетям, протяженность которых 7,05 км. Общая тепловая нагрузка на Красные Пески составляет 1,899 Гкал/час.

В целом состояние системы теплоснабжения удовлетворительное, работоспособное. Однако имеется ряд недостатков, снижающих эффективность и более того, угрожающих режиму теплоснабжения, а именно:

1. Оборудование котельной №1 морально устарело – срок службы 24 года.

2. Теплосеть от котельной №1 до теплового пункта, передающая перегретую воду, протяженностью 1,8 км на предельном сроке службы.

3. Теплообменники на тепловом пункте с низким коэффициентом теплообмена, физически и морально устарели - требуют замены.

4. Котельное оборудование кт. №2 выработало нормативный срок работы.

5. Организация теплоснабжения п. Венера от котельной ООО «Энергонефть-Самара» экономически нецелесообразно по причине неоправданно больших потерь при передаче по тепловой сети находящейся на значительном расстоянии 1,27 км от потребителей. Потери при транспортировке превышают потребное количество тепла в 3 раза, данную проблему можно решить только строительством новой котельной в границах поселка.

6. Наличие участков тепловых сетей с нарушенной или малоэффективной теплоизоляцией.

7. Снижение качества теплоснабжения жилых домов из-за ухудшения гидравлических характеристик теплосетей, приведших к разрегулированию систем теплоснабжения.

8. Износ тепловых сетей составляет более 70 %. В замене нуждаются 20,7 км тепловых сетей, отслуживших нормативный срок. Ежегодно устраняется до 20 порывов, наблюдается ежегодная тенденция увеличения числа аварийных ситуаций, как на магистральных, так и на внутриквартальных теплопроводах.

Проблемные участки тепловых сетей со значительным износом:

- **магистральная подземная теплосеть Ду200 по ул. Строителей от ТК-54 в овраге Суходольный до ТК-60 по ул. Бережкова протяженностью 575 м от котельной № 1, износ более 60 %. Объект: Тепловые сети котельной №1, протяженностью – 7687,0 м, количество тепловых камер- 46 шт., количество вводов-45 шт., количество задвижек- 126 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм, 350мм;**

- **магистральная подземная теплосеть Ду200 протяженностью 490 м по ул. Косогорная от котельной № 1 от ТК-56 до ул. Малиновского, износ 100 %. Объект: Тепловые сети котельной №1, протяженностью – 7687,0 м, количество тепловых камер- 46 шт., количество вводов-45 шт., количество задвижек- 126 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм, 350мм;**

- **надземная теплосеть Ду100 от ТК-70 до школы №7 протяженностью 320 м от котельной №1, износ 90 %. Сооружение: Объект: Тепловые сети котельной №1, протяженностью – 7687,0 м, количество тепловых камер- 46 шт., количество вводов-45 шт., количество задвижек- 126 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм, 350мм;**

- **тепловые сети котельной №2, протяженностью – 3067,5 м, количество тепловых камер- 32 шт., количество вводов-54 шт., количество задвижек-116 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 70мм, 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм;**

- **магистральная подземная теплосеть Ду250 протяженностью 235 м от котельной №3 от ТК-66 по ул.Лермонтова,24 до ТК-20 по ул. Гагарина,**

износ более 90 %. Объект: Тепловые сети котельной №3, протяженностью – 5777,5 м, количество тепловых камер- 85 шт., количество вводов-88 шт., количество задвижек- 254 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм;

- **внутриквартальная подземная теплосеть Ду100 протяженностью 90 м по ул. Васильева от котельной № 3 к жилым домам №№ 4,6**, износ более 90 %. Объект: Тепловые сети котельной №3, протяженностью – 5777,5 м, количество тепловых камер- 85 шт., количество вводов-88 шт., количество задвижек- 254 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм., 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм;

- **магистральная подземная теплосеть Ду200 протяженностью 330 м от котельной №3 по ул. Гагарина от ТК-56 по ул.Гагарина, 17 до ТК-52 по ул. Гагарина, 1** - износ более 90 %. Объект: Тепловые сети котельной №3, протяженностью – 5777,5 м, количество тепловых камер- 85 шт., количество вводов - 88 шт., количество задвижек- 254 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50 мм, 80мм, 100мм, 150мм, 200мм, 250мм, 300мм;

- **магистральная подземная теплосеть Ду200 по ул. Н-Полевая от теплового пункта протяженностью 280 м от ТК-1(т/п №1) до ТК-4 по ул. Н-Полевая,47** износ 100%. Объект: Тепловые сети теплового пункта №1 протяженностью – 2700 м, количество тепловых камер- 19 шт., количество вводов - 51шт., количество задвижек- 108 шт., материал труб – сталь, диаметр труб 50мм, 80мм, 100мм, 150мм.

2.3. Перспектива развития системы теплоснабжения

Основными задачами Программы в сфере теплоснабжения являются:

- повышение качества и надежности работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения городского округа Похвистнево;
- обеспечение тепловой энергией и горячей водой объектов перспективного строительства;

Для решения вышеуказанных задач необходимо провести следующие мероприятия:

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|---|--|-----------------|
| 1. | Строительство транспортабельной котельной на базе МУП «Похвистневоэнерго» мощностью 10,5 МВт с тепловыми сетями. Перевод нагрузок ЦТП на транспортабельную котельную. | Приближение источника теплоснабжения к потребителям тепловой энергии тем самым снижение потерь тепловой энергии при ее передаче, обеспечение тепловой энергией новых потребителей; исключение из схемы теплоснабжения изношенного участка теплосети протяженностью 1,8 км от котельной № 1 до ЦТП, снижение потерь тепловой энергии в сетях котельной № 1, снижение затрат на содержание физически | 2012 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|--|---|-----------------|
| | | изношенного оборудования; - ликвидация ЦТП, оборудование которого физически и морально устарело | |
| 2. | Реконструкция котельной №5 с установкой третьего котла. | Обеспечение вновь строящихся и вводимых в эксплуатацию объектов тепловой энергии, а так же повышение надежности и качества оказываемых услуг при производстве передаче тепловой энергии. | 2012 |
| 3. | Реконструкция котельной № 3 с двумя котлами мощностью по 8 Гкал/час | Замена существующего, изношенного, оборудования с низким КПД и отработавшего свой нормативный срок; обеспечение вновь строящихся и вводимых в эксплуатацию объектов тепловой энергией, а так же повышение надежности и качества оказываемых услуг при производстве и передаче тепловой энергии. | 2013 |
| 4. | Реконструкция (замена изношенных трубопроводов, повышение защитных характеристик теплотрасс) тепловых сетей протяженностью 3,5 км. | Повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче тепловой энергии, снижение затрат на содержание ветхих и изношенных сетей. | 2012-2014 |
| 5. | Строительство тепловых сетей к ж/д по ул. Бережкова, д.45 | Исключение из схемы теплоснабжения участка теплопровода протяженностью 560 м., повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче тепловой энергии, снижение потерь тепловой энергии, снижение затрат на содержание ветхих и изношенных сетей. | 2012 |
| 6. | Строительство котельной для социально-реабилитационного центра «Незабудка» | Повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче тепловой энергии, снижение затрат на содержание ветхих и изношенных сетей. | 2012 |
| 7. | Ремонт тепловой изоляции теплосети в п. Венера протяженностью 1,8 км. | Повышение качества оказываемых услуг по передаче тепловой энергии, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче. | 2012 |
| 8. | Ремонт тепловых сетей п. Октябрьский | Обеспечение надежности снабжения потребителей тепловой энергией и уменьшение потерь тепловой энергии и сетевой воды | 2012-2016 |
| 9. | Строительство мини-котельной с установкой двух | Обеспечение надежности и качества снабжения потребителей тепловой | 2016 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|----------|---|--|--------------------|
| | котлов мощностью 0,3 мВт для теплоснабжения жилых домов №№ 1,3,5,11а по ул. Железнодорожная | энергией и исключение потерь тепловой энергии и сетевой воды | |

Раздел 3. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПОХВИСТНЕВО

3.1. Общие положения

Водоснабжение города Похвистнево осуществляется из подземных водоносных горизонтов, эксплуатируемых пятью водозаборами («Западный», «Южный», «Новый», «Восточный», «Северный» - резервный) состоящих из 17 скважин, общая мощность которых составляет 2795 тыс.м³/год

В городскую сеть вода из части скважин поступает на станцию второго подъема, затем в четыре накопительных емкости общим объемом 4000 м³, из которых затем она самотеком поступает в сеть и распределяется потребителям. Общая протяженность водопровода составляет 69,3 км.

При использовании питьевой воды для хозяйственно-бытовых целей, производственных и иных нужд образуются сточные воды, которые являются источником загрязнения окружающей природной среды. Для решения данной проблемы в городском округе Похвистнево функционируют центральная и вывозная системы водоотведения. Общая протяженность канализационных сетей составляет 30,3 км.

С южной части города сточные воды поступают в сети северной части городского округа, затем на улицы Главная и Гоголя, где расположены канализационные приемные коллекторы, по которым они транспортируются на канализационную насосную станцию №1 (КНС№1).

С многоэтажных домов, расположенных на улицах Васильева, Свирская, Матросова стоки поступают в канализационную насосную станцию №4 (КНС №4), так как отводить самотеком сточные воды с данных уличных сетей невозможно из-за рельефа местности. Сточные воды по напорному канализационному коллектору перекачиваются до КНС №1, расположенной по ул. Главная. С КНС№1 сточные воды подаются на городские канализационные очистные сооружения.

В неканализованной части города стоки собираются в выгреба и специализированным транспортом доставляются на канализационные очистные сооружения, на которых осуществляется полный комплекс очистки сточных вод. Общее количество стоков, поступающих на очистные сооружения за 2010 год составили 1284,9 тыс.м³/год.

Муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство» городского округа Похвистнево является главным поставщиком услуг водоснабжения и водоотведения потребителям городского округа, которыми пользуются практически все жители, а также подавляющее

большинство предприятий городского округа, за исключением потребителей поселка Красные Пески и п. Октябрьский.

Поставщиком услуг водоснабжения и водоотведения потребителей части городского округа Красные Пески является Филиал ООО "Газпром ПХГ" Похвистневское управление подземного хранения газа. Централизованное водоснабжение обеспечивается из подземного водозабора, состоящего из пяти артскважин, оборудованных насосами ЭЦВ. Годовая мощность водозабора – 125600 м³/год. Используется вода на хозяйственные, производственные, пожарные нужды и на полив. Насосной станции второго подъема нет. Вода из скважин закачивается в водопроводную сеть и пожарные резервуары. Уличный водопровод – стальной, общей протяженностью 4,2 км, полностью изношен и требует реконструкции с заменой труб на современные полиэтиленовые.

Поставщиком услуг водоснабжения и водоотведения потребителей пос.Октябрьский является ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство пос.Октябрьский».

Централизованным водоснабжением пос. Октябрьский обеспечивается от подземного водозабора. На территории водозабора имеется 4 скважины, из которых рабочие №1 и №2 и работающие попеременно. Остальные две законсервированы. Мощность скважин 140 м³/год. Вода из скважин закачивается насосами первого подъема в водонапорную башню, откуда самотёком поступает в распределительные, частично закольцованные поселковые сети.

Водоотведение хозяйственных сточных вод от 10 жилых домов, дома культуры, детского сада, больниц, школы осуществляется через местную сеть канализации в отстойник емкостью 40 куб.м. Водоотведение от остальных водопотребителей осуществляется в металлические выгребные ямы с последующим вывозом бойлерами в тот же отстойник.

Все стоки обеззараживаются в хлораторной и сбрасываются в реку Малый Кинель.

Из всех городских предприятий МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» самый крупный энергопотребитель, поэтому энергосберегающие технологии в его работе – весьма эффективная статья экономии средств.

3.2. Анализ состояния существующих систем водоснабжения и водоотведения

Существующая сеть водопровода в основном построена в 50-е годы. По состоянию на 01.01.2011 года степень износа водопроводных сетей составляет 66,2 %, а канализационных – 92 %. Это приводит к увеличению количества аварийных ситуаций, каждая из которых связана со значительными потерями воды и необходимостью проведения большого объема аварийно-восстановительных работ.

В результате проведенного анализа состояния водопроводных сетей выявлены наиболее аварийные участки, на которых необходимо в первую очередь провести замену труб:

- по улице Бугурусланская протяженностью 160 м,
- между артезианскими скважинами №№ 10 и 11 протяженностью 294 м,
- между артезианскими скважинами №№ 11, 12 протяженностью 260 м.

Перекачка сточной жидкости осуществляется работой канализационных насосных станций №1, 2 и 4. На каждой канализационной насосной станции установлены по 3 насоса, которые имеют 100% износ. В результате выявлено ухудшение энергетических характеристик насосов (снижение напора и КПД) и увеличение затрат труда и материалов на ремонтные работы по устранению последствий износа деталей и потребляемой электроэнергии.

Таким образом, необходимо произвести замену на каждой КНС одного консольно-фекального насоса на моноблочные насосы.

3.3. Перспектива развития системы водоснабжения и водоотведения

Для повышения качества питьевой воды, снижения потерь при её транспортировке, а также обеспечения бесперебойного водоснабжения, в том числе в новых микрорайонах необходимо произвести замену изношенных сетей и выполнить строительство водозабора.

Повышение надежности системы бытовой канализации предусматривается обеспечить путем модернизации и ремонта существующих очистных сооружений, канализационных насосных станций, модернизации и замены изношенных и строительства новых сетей.

Мероприятия по строительству и модернизации объектов систем водоснабжения и водоотведения комплексно учитывают текущие потребности городского округа Похвистнево в услугах требуемого качества, а также направлены на обеспечение дальнейшего развития городской инфраструктуры, освоения новых площадок комплексной застройки, предоставления комплекса услуг, оказываемых предприятием, для вновь подключаемых клиентов.

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|--|--|---|-----------------|
| Мероприятия по строительству объектов и систем водоснабжения и водоотведения | | | |
| 1 | Проектирование и строительство водозабора «Западный» г.о. Похвистнево, 1 очередь. Уличные водопроводные сети 16,5 км | Обеспечение бесперебойного водоснабжения потребителей. | 2012-2016 |
| 2 | Проектирование и строительство водозабора «Западный» г.о. Похвистнево, 2 очередь. Водозаборные сооружения | Ликвидация дефицита воды | 2015-2016 |
| 3 | Строительство очистных сооружений канализации | Обеспечение надежности оказания услуг по водоотведению, улучшения экологической обстановки в городе | 2013-2016 |
| 4 | Проектирование и реконструкция | Обеспечение надежности | 2012 |

| № п/ п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|--|---|--|-----------------|
| | канализационного коллектора под ж/дорогой в районе ул. Суходольная от ул. Кооперативная до ул. Комсомольская. | оказания услуг по водоотведению | |
| 5 | Строительство инженерных сетей для микрорайона «Западный» | Обеспечение строящихся объектов инженерной инфраструктурой | 2013-2014 |
| 6 | Строительство инженерных сетей для микрорайона «Венера» | Обеспечение строящихся объектов инженерной инфраструктурой | 2014-2015 |
| 7 | Строительство станции перекачки и очистных сооружений в пос. Октябрьский | Обеспечение надёжности оказания услуг по водоотведению, улучшение санитарной и экологической обстановки в пос. Октябрьский | 2015-2016 |
| Мероприятия, направленные на повышение надежности системы бытовой канализации | | | |
| 1. | Замена 3-х консольно-фекальных насосов на моноблочные на КНС №№ 1,2,3. | Обеспечение надежности оказания услуг по водоотведению | 2012-2014 |
| Мероприятия, направленные на повышение надежности системы водоснабжения | | | |
| 1 | Модернизация водопроводных и уличных сетей с использованием труб из полимерных материалов по ул. Бугурусланская | Повышение надежности работы системы водоснабжения и качества питьевой воды, в соответствии с нормативными требованиями | 2012 |
| 2 | Модернизация водопроводных сетей с использованием труб из полимерных материалов между скважинами №11 и №12 | Повышение надежности работы системы водоснабжения и качества питьевой воды, в соответствии с нормативными требованиями | 2013 |
| 3 | Модернизация водопроводных сетей с использованием труб из полимерных материалов между скважинами №10 и №11 | Повышение надежности работы системы водоснабжения и качества питьевой воды, в соответствии с нормативными требованиями | 2014 |
| 4 | Модернизация водопроводных и уличных сетей с использованием труб из полимерных материалов, протяжённостью 5,8 км п. Октябрьский | Обеспечение надёжного и бесперебойного снабжения потребителей качественной питьевой водой | 2012-2015 |

Раздел 4. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПОХВИСТНЕВО

4.1. Общие положения

Источниками электроснабжения городского округа Похвистнево являются:

- подстанция «Похвистнево – 1» (тяговая) 110/35/10 кВ, расположенная по ул. Кооперативная,
- подстанция «Похвистнево- 2» 110/35/6 кВ, расположенная в п. Венера,
- подстанция «Юлия» 35/6 кВ, расположенная по ул. Косогорная,
- подстанция «Яблонька» 35/6 кВ, расположенная в п. Октябрьский,
- подстанция «Красные Пески» 35/6 кВ, расположенная в п. Красные Пески,
- подстанция «п. Среднее Аверкино» 35/6 кВ, расположенная в п. Среднее Аверкино.

Распределение электрической энергии от подстанций осуществляется как через ЦРП-6 (10) кВ, так и непосредственно от РУ-6 кВ трансформаторных подстанций.

Перечень электрических установок находящихся на балансе МУП «Похвистневоэнерго»

| № | Наименование электрических установок | Ед.изм. | Кол-во |
|---|---|---------|--------|
| 1 | ВЛ-6-10 кВ | м | 64585 |
| 2 | КЛ-6-10 кВ | м | 37455 |
| | Итого ЛЭП 6-10 кВ | м | 102040 |
| 3 | ЦРП 6-10 кВ | шт. | 2 |
| 4 | ВЛ-0,4 кВ | м | 131600 |
| 5 | КЛ-0,4 кВ | м | 29100 |
| | Итого ЛЭП -0,4 кВ | м | 160700 |
| 6 | Трансформаторы п/ст.6-10/0,4 кВ | шт. | 101 |
| 7 | Количество присоединенных точек учета электрической энергии | ед. | 7300 |

4.2. Анализ состояния существующих систем электроснабжения

Существующая схема электрических сетей имеет существенные недостатки в надежности и качестве электроснабжения, а именно:

1. Разные уровни среднего напряжения 6 - 10 кВ не позволяют резервирование режима электроснабжения, увеличивают эксплуатационные затраты в части расходования материалов и оборудования для создания аварийного запаса.

2. Срок службы оборудования станции 110/35/10кв. «Тяговая», а также ЦРП «Северный» и питающие 4КЛ-10кв. (кабель АСБ10-3х95) выработали нормативные сроки. В случае остановки работы указанных объектов по любым

причинам последствия не предсказуемые, т.к. резерв по уровню 10кв. отсутствует.

3. Срок службы и техническое состояние подстанции 35/6кв. «Юлия», не выдерживает ни какой критики. При переводе нагрузок этой подстанции на подстанцию 110/35/6кв. «Похвистнево 2» качество электроэнергии у потребителей снижается до недопустимых показателей.

4. Часть ЛЭП-0,4кв. и РУ подстанции 6-10/0,4кв. находится в неудовлетворительном или близко к аварийному состоянию, по причине старения изоляционных материалов, алюминиевых соединений и опор ВЛ-0,4кв.

5. Протяженность улично-дорожной сети, обеспеченной уличным освещением составляет 83,72 км при общей протяженности, подлежащей освещению - 125 км, что составляет 67 % от потребности.

4.3. Перспектива развития системы электроснабжения

В перечень мероприятий по развитию объектов системы электроснабжения включены мероприятия, направленные на получение возможности подключения новых потребителей, и мероприятия, направленные на улучшение показателей качества электроэнергии и обеспечения надежного электроснабжения потребителей.

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|---|--|--|-----------------|
| Мероприятия по развитию объектов системы электроснабжения | | | |
| 1 | Проектирование и строительство нового центра питания ТП-35/10кВ на северной стороне города | Обеспечение соблюдения нормативных параметров электрической энергии. Снижение потерь электрической энергии, повышение надёжности и качества оказываемых услуг по передаче энергии. | 2014-2015 |
| 2 | Перевод нагрузок ВЛ-6,10 кВ на проектируемую ТП-35/10кВ | Снижение потерь электрической энергии, повышение надёжности и качества оказываемых услуг по передаче энергии | 2014-2016 |
| 3 | Проектирование и строительство электросетей в микрорайоне «Западный» | Обеспечение потребителей электрической энергией | 2013-2014 |
| 4 | Проектирование и строительство электросетей в микрорайоне «Венера» | Обеспечение потребителей электрической энергией | 2014-2015 |
| Мероприятия, направленные на улучшение показателей качества электроэнергии и обеспечения надежного электроснабжения потребителей | | | |
| 1 | Замена КТП-42 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2012 |
| 2 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер М. Горького от ТП 19 протяженностью | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, | 2012 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|--|--|-----------------|
| | 3362 м | повышение надежности передачи эл. энергии. | |
| 3 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Тельмана- Восток от ТП 19 протяженностью 3 112 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2012 |
| 4 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Огородная от ТП 42 протяженностью 3 695 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2012 |
| 5 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Восточная от ТП 42 протяженностью 2 028 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2012 |
| 6 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 19 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 246 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2012 |
| 7 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 42 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 131 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2012 |
| 8 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 50 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 24 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2012 |
| 9 | Замена КТП № 19 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2013 |
| 10 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Новый от ТП 42 протяженностью 1 870 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 11 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Тельмана-Запад от ТП 19 протяженностью 1 215 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 12 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Береговая - Запад от ТП 39 протяженностью 1 073 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 13 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Компрессорная ТП 39 протяженностью 1214 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 14 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер | Снижение потерь электроэнергии, | 2013 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|--|--|-----------------|
| | Песчаная от ТП 39 протяженностью 2568 м | обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | |
| 15 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 39 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 109 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2013 |
| 16 | Замена КТП № 39 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2013 |
| 17 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер ЖКХ от ТП 41 протяженностью 1 715м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 18 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Старый д/с от ТП 41 протяженностью 1024 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2013 |
| 19 | Замена КТП № 48 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования | 2013 |
| 20 | Модернизация сетей 0,4 кВ от ТП-12 протяженностью 2850 м. | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2014 |
| 21 | Проектирование и строительство сетей в микр. Западный | обеспечение электроснабжением земельных участков предназначенных для жилищного строительства | 2014 |
| 22 | Модернизация КЛ-10 кВ ф. Восточный-2 от ТП-12 до ЛР-10 -900 м | обеспечение электроснабжением земельных участков предназначенных для жилищного строительства | 2014 |
| 23 | Замена КТП № 31 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2014 |
| 24 | Замена КТП-49 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2014 |
| 25 | Замена КТП-50 и трансформатора на новые аналогичные | Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, замена морально устаревшего оборудования. | 2014 |
| 26 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Бугурусланская Запад ТП 50 протяженностью 1 611 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи | 2014 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|--|--|-----------------|
| | | эл. энергии. | |
| 27 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Бугурусланская Восток ТП 50 протяженностью 699 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 28 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Венера-1 ТП 49 протяженностью 1121 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 28 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутиловская Восток (ВерхнеНабережная) от ТП 48 протяженностью 2 574 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 30 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутиловская Восток от ТП 48 протяженностью 1 363 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 31 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутиловская Запад от ТП 48 протяженностью 1 980 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 32 | Модернизация фидер 0,4 кВ Северная четная ТП № 49 протяженностью 831 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 33 | Модернизация сетей 0,4кВ фидер Столовая ТП 1 протяженностью 1623 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 34 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 1 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 32 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2014 |
| 35 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 41 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 24 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2014 |
| 36 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 31 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 227 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2014 |
| 37 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 48 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 98 шт. | Снижение потерь эл. энергии | 2014 |
| 38 | Модернизация системы учета расхода | Снижение потерь эл. энергии | 2014 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|---|--|-----------------|
| | электроэнергии на ТП 49 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 110 шт. | | |
| 39 | Модернизация сетей 0,4 кВ от ТП 5 протяженностью 830 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 40 | Модернизация КЛ-10 кВ ф. Восточный-1 от ТП-5 до ТП-59 -900 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 41 | Модернизация КЛ-6 кВ ф. Город -2 от ТП-15 до ТП-58 -1400 м; | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества эл. энергии, повышение надежности передачи эл. энергии. | 2014 |
| 42 | Проектирование и строительство сетей в мкрн. Венера | обеспечение электроснабжением земельных участков предназначенных для жилищного строительства | 2014 |
| 43 | Проектирование и строительство КТП 6/0,4кВ мощностью 160кВа по ул.Тушикова | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2014 |
| 44 | Замена оборудования на ТП-21 отработавшего нормативный срок службы; | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 45 | Модернизация КЛ-0,4 кВ от ТП-21 - 700 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 46 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-24 протяженностью-1170 м; | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 47 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-32 протяженностью - 3960 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 48 | Модернизация КЛ-6 кВ ф.Город-2 от ТП-32 до ТП-47 протяженностью - 200м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 49 | Модернизация КЛ-10кВ ф.Восточный-1 от ЦРП-10 "Северный" до ТП-43 - 900 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 50 | Замена оборудования на ТП-47 отработавшего нормативный срок службы | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 51 | Модернизация КЛ-6 кВ ф.Город-2 от ТП-47 до ЦРП-10 "Южный" - 1600 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |
| 52 | Модернизация КЛ-6 кВ ф.Город-2 от ТП-55 до ТП-65 -600 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2015 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|---|---|--|-----------------|
| 53 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-63 протяженностью - 460 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 54 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-72 протяженностью - 3090 м; | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 55 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-89 протяженностью- 2340 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 56 | Модернизация КЛ-6кВ ф.Город-2 от ТП-65 до ТП-67 протяженностью 900 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 57 | Проектирование и строительство ТП 10/0,4кВ мощностью 250 кВА по ул.Фрунзе | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 58 | Замена оборудования на ТП-23 отработавшего нормативный срок службы | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 59 | Модернизация КЛ-6 кВ ф. Город-2 от ТП-23 до ТП-47 - 600 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 60 | Замена оборудования на ТП-25 отработавшего нормативный срок службы | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| 61 | Модернизация КЛ-10кВ ф.Южный-1 от РП-10 «Бережкова» до ТП-56 протяженностью 1400 м | Снижение потерь электроэнергии, обеспечение качества и повышение надежности передачи эл. энергии | 2016 |
| Мероприятия, направленные на обеспечение уличного освещения. | | | |
| 1 | Строительство новых линий освещения по ул. Школьная, и по ул. Революционная, протяженностью 0,8 км | обеспечение уличного освещения, повышение качества жизни населения | 2012 |
| 2 | Строительство новых линий освещения по ул. Мичурина от дома № 1 до дома № 30, по ул. Похвистневская, ул. Революционная от дома № 1 до дома №101, по ул. Косогорная от ул. Кооперативная до ул. Конева протяженностью 1,2 км | обеспечение уличного освещения, повышение качества жизни населения | 2013 |
| 3 | Строительство новых линий освещения по пер. Горный, ул. Сенная от дома №1 до дома № 8, ул. Южная (от ул. Неверова до ул. Шевченко), ул. Фрунзе, ул. Кольцова, ул. Цветочная, протяженностью 1,52 км | обеспечение уличного освещения, повышение качества жизни населения | 2014 |
| 4 | Строительство новых линий освещения ул. Нагорная (от ул. Малиновского до ул. Кооперативная) ул. Кооперативная (от ул. Бережкова до ул. Цветочная), протяженностью 0,94 км | обеспечение уличного освещения, повышение качества жизни населения | 2015 |

Модернизация сетей

Целью данного мероприятия является снижение технологических потерь электроэнергии при ее передаче, повышение надежности системы электроснабжения, повышение качества электрической энергии.

Общая стоимость проведения мероприятия определена на основании локальных смет и составляет ориентировочно 22 798,34 тыс. руб. Экономия от проведения данного мероприятия составит 223,39 тыс. кВт в год и в стоимостном выражении 397,63 тыс. руб. в ценах 2011 года.

Протяженность заменяемых электрических сетей 55,968 км. Снижение потерь электроэнергии в год от внедрения мероприятия на единицу измерения составят 2,20 тыс.кВт·ч

Модернизация системы учета

Целью данного мероприятия является уменьшение коммерческих потерь при передаче электрической энергии.

В целях обеспечения эффективности оперативно-технологического и оперативно-коммерческого управления режимами работы единой энергосистемы должна использоваться автоматизированная система контроля и управления энергопотребления (АСКУЭ). Автоматизированная система контроля и учета электрической энергии и мощности позволяет обеспечивать получение данных о средних 30 минутных (коммерческих) значениях электрической мощности и об учтенной электроэнергии по зонам суток за календарные сутки и накопительно за заданный отрезок времени (неделю, месяц, год). Внедрение АСКУЭ обеспечивает учёт количества переданной (полученной) электрической энергии (мощности), а так же инструментальное определение потерь электрической энергии при её передаче. Установка автоматизированной системы контроля и учета электрической энергии (мощности) позволит энергослужбе организации оперативно анализировать данные по сальдо перетокам, отпуску и потреблению электрической энергии. Кроме того, АСКУЭ дает возможность контролировать и планировать потребление электрической энергии как суточное, так и почасовое. С установкой АСКУЭ можно установить потребление электроэнергии в любое время суток, что позволит регулировать потребляемую мощность.

Нормативная величина потерь электрической энергии в сети составляет 12,29 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии в сети в 2010 году составили 15,87 % от поступления в сеть. Коммерческие потери составляют 22,56 % от фактических потерь. Высокий процент коммерческих потерь объясняется разветвленностью и большой протяженностью электрических сетей.

Автоматизированная система коммерческого учета сама сможет выявлять хищения электрической энергии и сигнализировать об этом, что позволит организации снизить потери электрической энергии, а в частности коммерческие потери.

Стоимость внедрения мероприятия на основании локальных смет ориентировочно составляет 3 857,04 тыс. руб. (без учета НДС).

Внедрением данного мероприятия организация сможет снизить

коммерческие потери на величину до 15%.

Экономия от проведения данного мероприятия составит 251,26 тыс. кВтч в год, в стоимостном выражении экономия составит 447,24 тыс. руб. в ценах 2011 г.

Замена комплектной трансформаторной подстанции

Целью данного мероприятия является снижение потерь электроэнергии при ее передаче, повышение надежности системы электроснабжения.

Организация планирует замену оборудования в КТП № 19, 39, 49, 48, 42,31, 50 на новое аналогичное, т.к. истек нормативный срок эксплуатации оборудования, а так же действующее оборудование не обеспечивает надежность и качество оказываемых услуг из-за значительного увеличения нагрузки у подключенных потребителей услуг.

Общая стоимость проведения мероприятия определена на основании локальных смет и составляет ориентировочно 1 914,02 тыс. руб. (без учета НДС).

Сама замена КТП расчету экономического эффекта не поддается по причине отсутствия приборов учета реактивной, активной и полной мощности в КТП.

Выполнение данного мероприятия позволит снизить потери электрической энергии, повысить надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Раздел 5. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ОХВИСТНЕВО

5.1. Общие положения

Снабжение г. Похвистнево сетевым природным газом осуществляется от ГРС №45, расположенной в с. Среднее Аверкино Похвистневского района и ГРС №7, расположенной в п. Венера.

По газопроводам высокого давления газ подается в ОГРП, ГРП и ШРП на территории города. Суточный расход газа в зимнее время составляет 960 тыс.м³, в летнее – 70 тыс.м³.

Сеть газопроводов по давлению газа разделена на:

- газопроводы высокого давления первой категории (0,6-1,2 МПа), протяженностью 14,2 км;
- высокого давления второй категории (0,3-0,6 МПа) протяженностью 9,8 км;
- низкого давления, протяженностью 167,6 км.

Общая протяженность сетей составляет 275,467 км, из труб различных диаметров.

Схема газопроводов высокого давления принята тупиковая. Схема газопровода среднего и низкого давления принята кольцевая и тупиковая.

Потребители используют газ на хозяйственные нужды (плиты, проточные водонагреватели, емкостные водонагреватели), а так же в качестве топлива для отопительных котельных, отопительных аппаратов, отопительных печей.

5.2. Анализ состояния системы газоснабжения

В результате анализа состояния систем газоснабжения выявлены малонадежные участки, подлежащие капитальному ремонту:

- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Свердлова,
- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Неверова (от Южной до Полевой), протяженностью 1200 п.м.
- строительство протяженностью 170 п.м.,
- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Первомайская (от Шевченко до Кольцова, от Кольцова до Суходольной), протяженностью 1673 п.м.,
- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Полевая (от Ибряйкинская до Тупиковой) и Тупиковая, протяженностью 1797 п.м.
- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Партизанская (от м.вр.в г/д по Красноармейской до м.вр.в г/д по Южной), протяженностью 400 п.м.
- участок газопровода подземного низкого давления по ул. Жуковского (от Полевой до района Мира), протяженностью 390 п.м.
- участок газопровода подземного низкого давления по ул.Крайняя (от Полевой до Крайней - район ж.д.№11), протяженностью 170 п.м.
- газопровода среднего давления, ШГРП и газопровода низкого давления по ул.Пушкина, протяженностью 100 п.м.

5.3. Перспектива развития газоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|--|--|---|-----------------|
| Мероприятия, направленные на улучшение показателей качества и обеспечения надежного газоснабжения потребителей | | | |
| 1. | Перекладка подземных газопроводов, протяженностью 8,8 км | Замена изношенных сетей, повышение надежности и качества предоставления услуг | 2012-2013 |
| 2. | Замена ШГРП в количестве 8 шт. | Замена изношенных сетей, повышение надежности и качества предоставления услуг | 2012, 2015-2016 |
| 3. | Замена газового оборудования ГРП в количестве 1 шт. | Замена изношенных сетей, повышение надежности и качества предоставления услуг | 2014 |
| Мероприятия по развитию объектов системы газоснабжения | | | |
| 4 | Строительство газопровода среднего давления, ШГРП и газопровода низкого давления по ул. Пушкина | Обеспечение необходимого давления газа в конечных точках | 2013 |
| 5. | Строительство сетей газоснабжения для завода по выпуску керамических строительных материалов мощностью 30 миллионов штук | Обеспечение строящегося объекта сетями газоснабжения. | 2015 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Цели и преимущества внедрения | Срок реализации |
|-------|--|---|-----------------|
| | условного кирпича в год | | |
| 6. | Строительство сетей газоснабжения для блочно-модульной котельной мощностью 10,5 МВт по адресу: ул. Октябрьская, 75 г.Похвистнево | Обеспечение строящегося объекта сетями газоснабжения. | 2012 |
| 7. | Строительство наружных газовых сетей в микрорайоне «Западный», протяженностью 2,5 км, ШГРП, газовые вводы и внутр. газоснабжения 41 ж/дома | Обеспечение строящегося объекта сетями газоснабжения. | 2014 |
| 8. | Строительство наружных газовых сетей в микрорайоне «Венера», протяженностью 2,1 км | Обеспечение строящегося объекта сетями газоснабжения. | 2015 |

Раздел 6. ЗАХОРОНЕНИЕ (УТИЛИЗАЦИЯ) ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

6.1. Общие положения

Сбор и вывоз твердых бытовых отходов (ТБО) производится в соответствии с генеральной схемой очистки г.о. Похвистнево, разработанной ООО «ЭкоСтройПроект».

Для сбора и временного накопления ТБО используются стандартные контейнеры объемом 0,75 м³, в количестве 358 штук, установленные на 188 оборудованных контейнерных площадках.

Вывоз ТБО и промышленных отходов осуществляется на усовершенствованный полигон складирования отходов.

Услуги по приёму и захоронению (утилизации) твердых бытовых отходов оказывает ООО ПКП «Реммонтаж».

В п. Октябрьский бытовые отходы вывозятся на несанкционированную свалку, расположенную к западу от территории поселка. Это вызвано высокими затратами на транспортировку ТБО из п. Октябрьский на единый полигон г. Похвистнево

6.2. Анализ существующего состояния объекта, используемого для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов

Первая очередь полигона ТБО и промышленных отходов, мощностью 59 тыс. куб.м. введена в эксплуатацию в 2004 году. Согласно проектным данным срок действия первой очереди полигона рассчитан на 6,5 лет, и его заполняемость составляет 100 %.

6.3. Перспектива развития объекта, используемого для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов

В рамках реализации мероприятий областной целевой программы

| Наименование | Ед. изм. | годы | | | | | |
|--|---------------------------|---------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| сооружений, в т. ч. | | | | | | | |
| биологической очистки | тыс. м ³ в год | 2190,0 | 2190,0 | 2190,0 | 2190,0 | 2190,0 | 2190,0 |
| Протяженность систем водоотведения (канализация) | км | 30,3 | 30,3 | 30,9 | 31,5 | 31,5 | 31,5 |
| Пропущено сточных вод через очистные сооружения, в т.ч. от | тыс. м ³ в год | 1179,6 | 1191,99 | 1257,22 | 1335,59 | 1400,35 | 1445,85 |
| -населения | тыс. м ³ в год | 962,0 | 962,0 | 972,9 | 994,8 | 1031 | 1076,5 |
| -бюджетных организаций | тыс. м ³ в год | 158,8 | 168,7 | 208,58 | 261,62 | 285,45 | 285,45 |
| -прочих потребителей | тыс. м ³ в год | 58,8 | 61,29 | 75,74 | 79,17 | 83,9 | 83,9 |
| Электроснабжение | | | | | | | |
| Установленная мощность источников электроэнергии | МВт | 25,93 | 25,93 | 25,93 | 25,93 | 25,93 | 25,93 |
| Общая протяженность линий электропередач (ЛЭП), в т.ч. | км | 266,99 | 266,99 | 266,99 | 268,69 | 271,49 | 271,49 |
| высоковольтных | км | 103,1 | 103,1 | 103,1 | 103,1 | 103,1 | 103,1 |
| низковольтных | км | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 165,59 | 168,39 | 168,39 |
| Производство электроэнергии | тыс. кВт. час. | 35830,4 | 36077,06 | 37189,73 | 38808,713 | 46901,895 | 47378,413 |
| Потребление электроэнергии, в т. ч. | тыс. кВт. час | 30133,3 | 30379,96 | 31492,63 | 33111,613 | 41204,795 | 41681,313 |
| населению | тыс. кВт. час | 13321,3 | 13321,3 | 13412,21 | 13723,797 | 14019,479 | 14275,997 |
| бюджетным организациям | тыс. кВт. час | 1395,2 | 1486,86 | 1943,62 | 3009,92 | 3307,42 | 3527,42 |
| прочим потребителям | тыс. кВт. час | 15416,8 | 15571,8 | 16136,8 | 16377,896 | 23877,896 | 23877,896 |
| Потери электроэнергии | тыс. кВт. час | 5697,1 | 5697,1 | 5697,1 | 5697,1 | 5697,1 | 5697,1 |
| Теплоснабжение | | | | | | | |
| Количество источников теплоснабжения | единиц | 16 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Протяженность | км | 30,6 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 |

| Наименование | Ед. изм. | годы | | | | | |
|---|-----------|---------|---------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| сетей | | | | | | | |
| Мощность источников теплоснабжения | Гкал/час. | 97,9 | 100,9 | 109,928 | 109,928 | 109,928 | 109,928 |
| Производство теплоэнергии | тыс. Гкал | 116,37 | 117,73 | 124,121 | 147,686 | 157,835 | 167,491 |
| Потребление теплоэнергии, в т. ч. | тыс. Гкал | 104,9 | 106,24 | 112,631 | 136,196 | 146,345 | 156,001 |
| населению | тыс. Гкал | 68,5 | 68,497 | 70,542 | 73,625 | 79,252 | 85,683 |
| бюджетным организациям | тыс. Гкал | 24 | 25,343 | 30,089 | 50,171 | 54,693 | 57,918 |
| прочим потребителям | тыс. Гкал | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| Потери теплоэнергии | тыс. Гкал | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 |
| Газоснабжение | | | | | | | |
| Протяженность сети | км | 275,467 | 275,467 | 275,467 | 277,967 | 280,067 | 280,067 |
| Отпущено газа всем потребителям, в т.ч. | тыс. м³ | 53000 | 54139,4 | 61896,22 | 63410,812 | 693331,19 | 69342,485 |
| населению | тыс. м³ | 28000 | 28000 | 28004 | 28014,71 | 28025,102 | 28036,2 |
| прочим потребителям | тыс. м³ | 25000 | 26139,4 | 33892,22 | 35396,102 | 41306,088 | 41306,285 |

8.1. Сводная таблица прироста потребления энергоресурсов

| наименование | Ед. изм. | годы | | | | | |
|--|---------------|---------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| Водоснабжение | | | | | | | |
| Отпущено воды всем потребителям, в т.ч. | тыс. м³ | 1725,7 | 1743,87 | 1839,33 | 1937,78 | 2012,22 | 2051,54 |
| % прироста к 2011 году | | | 1,05 | 6,58 | 11,54 | 15,98 | 18,88 |
| Водоотведение | | | | | | | |
| Пропущено сточных вод через очистные сооружения, в т.ч. от | тыс. м³ в год | 1179,6 | 1191,99 | 1257,22 | 1335,59 | 1400,35 | 1445,85 |
| % прироста к 2011 году | | | 1,05 | 6,58 | 13,22 | 18,7 | 22,57 |
| Электроснабжение | | | | | | | |
| Потребление электроэнергии, в т. ч. | тыс. кВт. час | 30133,3 | 30379,96 | 31492,63 | 33111,613 | 41204,795 | 41681,313 |

| наименование | Ед. изм. | годы | | | | | |
|---|---------------------|-------|---------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| % прироста к 2011 году | | | 0,69 | 3,79 | 8,01 | 30,65 | 32,2 |
| Теплоснабжение | | | | | | | |
| Потребление теплоэнергии, в т. ч. | тыс. Гкал | 104,9 | 106,24 | 112,631 | 136,196 | 146,345 | 156,001 |
| % прироста к 2011 году | | | 1,27 | 7,3 | 29,8 | 39,5 | 48,7 |
| Газоснабжение | | | | | | | |
| Отпущено газа всем потребителям, в т.ч. | тыс. м ³ | 53000 | 54139,4 | 61896,22 | 63410,812 | 693331,19 | 69342,485 |
| % прироста к 2010 году | | | 1,02 | 16,7 | 19,63 | 30,08 | 30,8 |

Прогноз объемов потребления энергоресурсов для обеспечения потребностей населения и объектов городского округа приведен в Приложении №1 к Программе.

Раздел 9. ОБЪЁМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

Общий объем финансирования, необходимый для реализации Программы – 869901,92 тыс. руб. в том числе:

- средства областного бюджета – 311075,2тыс. руб.;
- средства городского бюджета – 18110 тыс. руб.;
- собственные средства предприятий – 76 175,7 тыс. руб.;
- инвестиционная надбавка – 26 649,1тыс. руб.;
- привлечённые средства - 437891,92 тыс. руб.

Раздел 10. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Целевой индикатор | В том числе по годам реализации | | | | |
|--|---|----------|-------------------|---------------------------------|------|------|------|------|
| | | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| Обеспечение режима теплоснабжения | | | | | | | | |
| 1. | Ввод в эксплуатацию транспортабельной котельной на базе МУП «Похвистневоэнерго» мощностью 10,5 МВт с тепловыми сетями | ед. | 1 | 1 | | | | |
| 2. | Ввод в эксплуатацию котельной для теплоснабжения СРЦ «Незабудка» | ед. | 1 | 1 | | | | |
| 3. | Ввод в эксплуатацию мини- | ед. | 1 | | | | | 1 |

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Целевой индикатор | В том числе по годам реализации | | | | |
|--|---|----------|-------------------|---------------------------------|-------|-------|-------|------|
| | | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| | котельной для теплоснабжения жилых домов №№ 1,3,5,11а по ул. Железнодорожная | | | | | | | |
| 4. | Реконструкция котельной №3 | ед. | 1 | 1 | | | | |
| 5. | Реконструкция котельной №5 | ед. | 1 | | 1 | | | |
| 6. | Строительство тепловых сетей к ж/д № 45 по ул.Бережкова | км | 0,56 | 0,56 | | | | |
| 7. | Реконструкция тепловых сетей | км | 3,5 | 1,17 | 1,17 | 1,16 | | |
| 8. | Ремонт тепловых трубопроводов с заменой изоляции в пос.Октябрьский | км | 5,8 | 1,05 | 1,1 | 1,16 | 1,21 | 1,28 |
| 9. | Ремонт тепловой изоляции теплосети в п. Венера | км | 1,8 | 1,8 | | | | |
| Обеспечение режима водоснабжения | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция уличных водопроводных сетей | км | 16,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 2. | Проектирование водозаборных сооружений | куб. м | 4800 | | | | | 4800 |
| 3. | Модернизация водопроводных и уличных сетей, с использованием труб из полимерных материалов | п.м. | 714 | | 160 | 260 | 294 | |
| 4. | Модернизация водопроводных и уличных сетей, с использованием труб из полимерных материалов | км | 5,8 | 0,386 | 0,618 | 1,55 | 3,246 | |
| Обеспечение режима водоотведения | | | | | | | | |
| 1. | Строительство очистных сооружений канализации | ед. | 1 | | | | | 1 |
| 2. | Реконструкция канализационного коллектора под ж/дорогой в районе улицы Суходольная от улицы Кооперативная до улицы Комсомольская; | ед. | 1 | 1 | | | | |
| 3. | Строительство станции перекачки и очистных сооружений канализации в п. Октябрьский | ед. | 1 | | | | | 1 |
| 4. | Замена насосного оборудования на КНС №№1,2,4 | ед. | 3 | 1 | 1 | 1 | | |
| Обеспечение режима электроснабжения | | | | | | | | |
| 1. | Модернизация сетей 0,4 кВ | м | 49078 | 12197 | 12529 | 12632 | 5830 | 5890 |

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Целевой индикатор | В том числе по годам реализации | | | | |
|---|--|-------------|-------------------|---------------------------------|------|------|------|------|
| | | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 2. | Замена трехфазных счетчиков | шт. | 9 | 3 | 1 | 5 | | |
| 3. | Замена однофазных счетчиков | шт. | 1001 | 401 | 109 | 491 | | |
| 4. | Замена КТП с трансформаторами | шт. | 7 | 1 | 3 | 3 | | |
| 5. | Замена оборудования ТП | шт. | 4 | | | | 2 | 2 |
| 6. | Строительство центра питания ТП-35/10кВ на северной стороне города с переводом нагрузок ВЛ-6,10 кВ на ТП-35/10кВ | шт. | 1 | | | | 1 | |
| 7. | Строительство КТП 6/0,4кВ мощностью 160 кВа по улице Тушикова, | шт. | 1 | | | 1 | | |
| 8. | Строительство ТП 10/0,4кВ мощностью 250 кВА по улице Фрунзе | шт. | 1 | | | | | 1 |
| 9. | Модернизация КЛ – 6 кВ | м | 9200 | | | 2300 | 4000 | 2900 |
| 10 | Увеличение протяженности улиц, обеспеченных уличным освещением | км | 4,44 | 0,8 | 1,2 | 1,52 | 0,92 | |
| Обеспечение режима газоснабжения | | | | | | | | |
| 1. | Перекладка подземных газопроводов | км | 8,8 | 2,9 | 5,9 | | | |
| 2. | Замена ШГРП | шт. | 8 | 6 | | | 1 | 1 |
| 3. | Замена газового оборудования ГРП | шт. | 1 | | | 1 | | |
| 4. | Строительство газопровода среднего и низкого давления по ул. Пушкина | м | 100 | | 100 | | | |
| 6. | Строительство ШГРП по ул. Пушкина | шт. | 1 | | 1 | | | |
| Обеспечение захоронения (утилизации) ТБО | | | | | | | | |
| 1. | Ввод в эксплуатацию полигона по размещению бытовых отходов с зоной первичной сортировки | тыс. куб. м | 65,0 | | | | 65,0 | |
| Обеспечение инженерной инфраструктурой микрорайоны комплексной застройки | | | | | | | | |
| 1. | Микрорайон «Западный» строительство сетей: | | | | | | | |
| | - водоснабжения, | км | 2,7 | | 1,35 | 1,35 | | |
| | - водоотведения, | км | 1,2 | | 0,6 | 0,6 | | |
| | - газоснабжения, | км | 2,5 | | | 2,5 | | |
| | - электроснабжения | км | 2,7 | | 1,35 | 1,35 | | |
| 2. | Микрорайон «Венера» строительство сетей: | | | | | | | |
| | водоснабжения, | км | 3,5 | | | 1,75 | 1,75 | |
| | - водоотведения, | км | 3,5 | | | 1,75 | 1,75 | |

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Целевой индикатор | В том числе по годам реализации | | | | |
|---|-------------------------|----------|-------------------|---------------------------------|------|------|------|------|
| | | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| | - газоснабжения, | км | 2,1 | | | | 2,1 | |
| | - электроснабжения | км | 3,1 | | | 1,55 | 1,55 | |

Раздел 11. МЕТОДИКА ОЦЕНКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Эффективность реализации мероприятий Программы оценивается путём соотнесения степени достижения целевых индикаторов (показателей) Программы.

Показатель эффективности реализации Программы (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = X_n : X,$$

где: X_n - фактическое значение целевого показателя (индикатора) в отчетном периоде;

X – плановое значение целевого показателя (индикатора) в отчетном периоде.

При значении показателя Р от 50% до 100% и более реализация Программы признаётся эффективной, при значении показателя Р от 30% до 50% - удовлетворительной, при значении показателя Р менее 30% - неэффективной.

Приложение №1

к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012-2016 годы

Сводная ведомость объёма потребления энергоресурсов

| Наименование | Срок ввода в эксплуатацию | Потребление энергоресурсов | | | | тепловая энергия, Гкал |
|--|---------------------------|----------------------------|------------------------|---------------|--|------------------------|
| | | электроэнергия тыс. кВтч | природный газ, тыс. м³ | Вода, тыс. м³ | | |
| Ввод нового жилья | | 1153,177 | 43,037 | 149,34 | | 17183,54 |
| Ввод объектов социальной сферы | | 2132,22 | 0 | 143,36 | | 33920,23 |
| Ввод объектов коммунальной сферы | | 1023,4 | 10829,24 | 67,47 | | 0 |
| Ввод объектов производственного назначения | | 7600,696 | 6440 | 23,3 | | 0 |
| Всего | | 11909,493 | 17312,277 | 383,47 | | 51103,77 |
| в т.ч. по годам | 2012 | 246,66 | 1139,4 | 18,17 | | 1343,36 |
| | 2013 | 1112,671 | 7756,82 | 95,46 | | 6388,66 |
| | 2014 | 1618,982 | 540,602 | 98,45 | | 23565,86 |
| | 2015 | 8201,282 | 5924,088 | 83,675 | | 10149,59 |
| | 2016 | 729,898 | 1951,367 | 87,715 | | 9656,3 |

Приложение №2

к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистинско на 2012-2016 годы

Планирование мероприятий по капитальному ремонту основных средств системы водоснабжения на 2012 - 2016 г.г.

| № п/п | Наименование оборудования | Ед. изм. | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Фин. потр. всего, млн.руб. | Примечание |
|-------|---|----------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|----------------------------|----------------------------------|
| | | | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | | |
| 1 | Ремонт водопроводных колодцев | Шт. | 4 | 0,03 | 7 | 0,114 | 8 | 0,12 | 5 | 0,06 | 7 | 0,12 | 0,444 | Собственные средства предприятия |
| 2 | Ремонт водоразборных колонок | Шт. | 4 | 0,03 | 7 | 0,09 | 5 | 0,07 | 4 | 0,03 | 5 | 0,08 | 0,3 | Собственные средства предприятия |
| 3 | Ремонт пожарных гидрантов | Шт. | 3 | 0,05 | 3 | 0,06 | 4 | 0,07 | 2 | 0,02 | 4 | 0,07 | 0,27 | Собственные средства предприятия |
| 4 | Замена задвижек | Шт. | 4 | 0,05 | 6 | 0,09 | 7 | 0,16 | 4 | 0,05 | 6 | 0,09 | 0,44 | Собственные средства предприятия |
| 5 | Капитальный ремонт ограждения на скважинах | Шт. | 2 | 0,04 | 3 | 0,05 | 4 | 0,09 | 3 | 0,03 | 4 | 0,08 | 0,29 | Собственные средства предприятия |
| 6 | Антикоррозийная защита внутренней поверхности РВС - 1000 м3 | Шт. | | | 1 | 0,95 | 1 | 0,95 | | | 1 | 0,95 | 2,85 | Собственные средства предприятия |
| 7 | Ремонт | Шт. | 1 | 0,21 | | | | | 1 | 0,2 | | | 0,41 | Собственные средства |

| № п/п | Наименование оборудования | Ед. изм. | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Фин. потр. всего, млн.руб. | Примечание |
|-------|---|----------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|----------------------------|----------------------------------|
| | | | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | | |
| 8 | Ремонт кровли административного здания, гаража, ВНС | Шт. | 1 | 0,4 | | | | | 1 | 0,36 | | | 0,76 | Собственные средства предприятия |
| 9. | Ремонт водопроводных сетей Ду=100 мм, Ду=219 мм | М. | 150 | 0,51 | | | | 140 | 0,49 | | | | 1,0 | Собственные средства предприятия |
| 10. | Ремонт средств автоматизации, диспетчеризации и связи | Шт. | 1 | 0,2 | 1 | 0,28 | 1 | 0,26 | 1 | 0,21 | 1 | 0,33 | 1,28 | Собственные средства предприятия |
| 11. | Капитальный ремонт котельной по ул.Малиновского, 42 | Шт. | | | 1 | 0,08 | | | 1 | 0,08 | | | 0,16 | Собственные средства предприятия |
| 12. | Чистка и ремонт ж/б РВС-1000 м3, запорной арматуры и камер переключения | Шт. | 1 | 0,19 | | | | | 1 | 0,19 | | | 0,38 | Собственные средства предприятия |
| | Итого: | | | 1,71 | | 1,714 | | 1,72 | | 1,72 | | 1,72 | 8,584 | |

Приложение №3

к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012-2016 годы

Планирование мероприятий по капитальному ремонту основных средств системы водоотведения на 2012-2016 годы

| № п/п | Наименование работ | Ед. изм | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Финансовые потребности, млн. руб. | Примечание |
|-------|---|---------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| | | | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | | |
| 1 | Ремонт первичного отстойника, подающих и отводящих лотков | Шт. | 1 | 0,1 | 1 | 0,11 | 1 | 0,06 | 1 | 0,11 | 1 | 0,06 | 0,44 | Собственные средства предприятия |
| 2 | Ремонт вторичного отстойника | Шт. | 1 | 0,05 | 1 | 0,08 | | | 1 | 0,07 | 1 | 0,1 | 0,3 | Собственные средства предприятия |
| 3 | Удаление осадка и ремонт трубчатого дренажа илового поля и песколовок | Шт. | 1 | 0,04 | 1 | 0,11 | | | 1 | 0,11 | 1 | 0,1 | 0,36 | Собственные средства предприятия |
| 4 | Ремонт контактного отстойника | Шт. | 1 | 0,045 | 1 | 0,045 | | | 1 | 0,05 | 1 | 0,07 | 0,21 | Собственные средства предприятия |
| 5 | Промывка и частичная замена щебня на биофилтрах | Шт. | | | 1 | 0,09 | | | 1 | 0,08 | | | 0,17 | Собственные средства предприятия |

| № п/п | Наименование работ | Ед. изм | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Финансовые потребности, млн. руб. | Примечание |
|-------|---|---------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| | | | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | Кол-во | Фин. потр., млн.руб. | | |
| 6 | Ремонт канализационных колодцев | Шт. | 12 | 0,06 | 12 | 0,07 | 12 | 0,06 | 12 | 0,1 | 12 | 0,06 | 0,35 | Собственные средства предприятия |
| 7 | Ремонт кровли адм.-быт. здания на очистных сооружениях | Шт. | | | | | 1 | 0,5 | | | | | 0,5 | Собственные средства предприятия |
| 8 | Ремонт: Запорной арматуры | Шт. | 8 | 0,06 | 8 | 0,08 | 8 | 0,08 | 8 | 0,06 | 8 | 0,08 | 0,36 | Собственные средства предприятия |
| | Обратных клапанов | Шт. | 3 | 0,03 | 3 | 0,03 | 3 | 0,03 | 3 | 0,03 | 3 | 0,03 | 0,15 | Собственные средства предприятия |
| 9. | Ремонт средств автоматизации, диспетчеризации и связи на ОС | Шт. | 1 | 0,154 | 1 | 0,12 | 1 | 0,12 | 1 | 0,2 | 1 | 0,11 | 0,704 | Собственные средства предприятия |
| 10. | Ремонт насосов на КНС | Шт. | 3 | 0,03 | 3 | 0,08 | | | 3 | 0,03 | 4 | 0,03 | 0,17 | Собственные средства предприятия |
| 11 | Ремонт котельной на ОС | Шт. | 1 | 0,04 | | | 1 | 0,04 | | | 1 | 0,07 | 0,15 | Собственные средства предприятия |
| 12 | Капитальный ремонт эл. линий на ОС | Шт. | 1 | 0,2 | | | | | | | 1 | 0,15 | 0,35 | Собственные средства предприятия |
| | ИТОГО: | | | 0,809 | | 0,815 | | 0,89 | | 0,84 | | 0,86 | 4,214 | |

Приложение №4
к Программе комплексного развития систем
коммунальной инфраструктуры городского округа
Похвистнево на 2012-2016 годы

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Похвистнево на 2012-2016 г.г.

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации (согласно Программе) | Предполагаемые финансовые вложения, тыс. руб. | предполагаемое финансирование за счет средств, тыс.руб. | | | | | | в том числе по годам, тыс. руб. | | | | |
|----------|---|--------------------------------------|---|---|------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------------------------|--------------|------------|-------------|------|
| | | | | областного бюджета | местного бюджета | собственных | инвестиционная | найма | привлеченных | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |
| 1 | Мероприятия по обеспечению режима теплоснабжения | | 195637,2 | 25781 | 2865 | 18250 | 21060 | 127681 | 74885,2 | 99918 | 14889 | 461 | 5484 | |
| 1.1. | Строительство транспортно-котельной на базе МУП «Похвистневоэнерго» мощностью 10,5 МВт с тепловыми сетями. Перевод нагрузок ЦТП на транспортно-котельную. | 2012 | 52327 | 18796,8 | 2089 | | 21060 | 10381,2 | 52327 | | | | | |
| 1.2. | Реконструкция котельной №5 с установкой третьего котла. | 2012 | 1800 | | | 1800 | | | 1800 | | | | | |
| 1.3. | Реконструкция котельной № 3 с двумя котлами мощностью по 8 Гкал/час | 2013 | 85000 | | | | | 85000 | | 85000 | | | | |
| 1.4. | Реконструкция (замена изношенных трубопроводов, повышение защитных характеристик теплоотраст) тепловых сетей протяженностью 3,5 км. | 2012-2014 | 43450 | | | 11150 | | 32300 | 14500 | 14500 | 14450 | | | |
| 1.5. | Строительство котельной для | 2012 | 2760,2 | 2484,2 | 276 | | | | 2760,2 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|-----------|--|-----------|-----------------|--------------|-------------|-------------|---------------|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | социально-реабилитационного центра «Незабудка» | | | | | | | | | | | | |
| 1.6. | Ремонт тепловой изоляции теплосети в п.Венера протяженностью 1,8 км. | 2012 | 1200 | | | 1200 | | | 1200 | | | | |
| 1.7. | Строительство тепловых сетей к ж/д по ул. Бережкова, д.45 | 2012 | 1900 | | | 1900 | | | 1900 | | | | |
| 1.8. | Ремонт тепловых сетей п. Октябрьский | 2012-2016 | 2200 | | | 2200 | | | 398 | 418 | 439 | 461 | 484 |
| 1.9. | Строительство мини-котельной с установкой двух котлов мощностью 0,3 мВт для теплоснабжения жилых домов №№ 1,3,5,11а по ул. Железнодорожная | 2016 | 5000 | 4500 | 500 | | | | | | | | 5000 |
| 2. | Мероприятия по обеспечению режима водоснабжения | | 134079,1 | 86545 | 4555 | 8584 | 1995,1 | 32400 | 16210 | 19863,3 | 28135,1 | 42023,7 | 27847 |
| 2.1. | Проектирование и строительство водозабора «Западный» г.о. Похвистнево, 1 очередь. Уличные водопроводные сети 16,5 км | 2012-2016 | 83100 | 78945 | 4155 | | | | 13500 | 11893 | 13053 | 22327 | 22327 |
| 2.2. | Проектирование и строительство водозабора «Западный» г.о. Похвистнево, 2 очередь. Водозаборные сооружения | 2015-2016 | 8000 | 7600 | 400 | | | | | | | 4200 | 3800 |
| 2.3. | Строительство водопроводных сетей для микрорайона «Западный» протяженностью 2,7 км | 2013-2014 | 7900 | | | | | 7900 | | 3950 | 3950 | | |
| 2.4. | Строительство водопроводных сетей для микрорайона «Венера», протяженностью 3,5км | 2014-2015 | 9500 | | | | | 9500 | | | 4750 | 4750 | |
| 2.5. | Модернизация водопроводных и уличных сетей с использованием труб из полимерных материалов по ул. Бугуруславская, протяженностью 160 м | 2013 | 706,3 | | | | 706,3 | | | 706,3 | | | |
| 2.6. | Модернизация водопроводных сетей с использованием труб из полимерных материалов между скважинами № 11 и № 12, протяженностью 260 м | 2014 | 662,1 | | | | 662,1 | | | | 662,1 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|----------|--|-----------|-----------------|---------------|---------------|----------------|-------------|--------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| 2.7. | Модернизация водопроводных сетей с использованием труб из полимерных материалов между скважинами № 10 и № 11 протяженностью 294 м | 2015 | 626,7 | | | | 626,7 | | | | | 626,7 | |
| 2.8. | Капитальный ремонт основных фондов (приложение № 2) | 2012-2016 | 8584 | | | 8584 | | | 1710 | 1714 | 1720 | 1720 | 1720 |
| 2.9 | Модернизация водопроводных и уличных сетей с использованием труб из полимерных, протяженностью 5,8 км в л. Октябрьский | 2012-2015 | 15000 | | | | | 15000 | 1000 | 1600 | 4000 | 8400 | |
| 3 | Мероприятия по обеспечению режима водотведения | | 230608 | 167200 | 8800 | 4214 | 3594 | 46800 | 19932 | 54512 | 56564 | 50740 | 48860 |
| 3.1. | Приобретение и установка насосного оборудования на КНС №№ 1,2,4 | 2012-2014 | 3594 | | | | 3594 | | 1123 | 1197 | 1274 | | |
| 3.2. | Строительство очистных сооружений канализации в г.о. Похвистнево | 2013-2016 | 160000 | 152000 | 8000 | | | | | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 |
| 3.3. | Строительство станции перекачки и очистных сооружений в п. Октябрьский | 2015-2016 | 16000 | 15200 | 800 | | | | | | | 8000 | 8000 |
| 3.4. | Проектирование и реконструкция канализационного коллектора под ж/дорогой в районе ул. Суходольная от ул. Кооперативная до ул. Комсомольская. | 2012 | 18000 | | | | | 18000 | 18000 | | | | |
| 3.5. | Строительство канализационных сетей для микрорайона «Западный» протяженностью 1,2 км | 2013-2014 | 25000 | | | | | 25000 | | 12500 | 12500 | | |
| 3.6. | Строительство канализационных сетей для микрорайона «Венера», протяженностью 3,5км | 2014-2015 | 3800 | | | | | 3800 | | | 1900 | 1900 | |
| 3.7. | Капитальный ремонт основных фондов (приложение № 3) | 2012-2016 | 4214 | | | 4214 | | | 809 | 815 | 890 | 840 | 860 |
| 4 | Мероприятия по обеспечению режима электроснабжения | | 232303,6 | | 1890,0 | 14954,7 | | | 9260,11 | 17442,44 | 94413,44 | 88069,01 | 23118,605 |
| 4.1 | Проектирование и строительство | 2014- | 130000 | | | | | 130000 | | | 64000 | 66000 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|------|--|-----------|---------|---|---|---------|---|---------|---------|------|-------|------|-------|
| | нового центра питания ТП-35/10кВ на северной стороне города | 2015 | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | Перевод нагрузок ВЛ-6,10 кВ на проектируемую ТП-35/10кВ | 2014-2016 | 30800 | | | | | 30800 | | | 10450 | 8800 | 11550 |
| 4.3. | Проектирование и строительство электросетей в микрорайоне «Западный» | 2013-2014 | 4000 | | | | | 4000 | | 2000 | 2000 | | |
| 4.4. | Проектирование и строительство электросетей в микрорайоне «Венера» | 2014-2015 | 4500 | | | | | 4500 | | | 2250 | 2250 | |
| 4.5. | Замена КТП-42 и трансформатора | 2012 | 257,29 | | | 257,29 | | | 257,29 | | | | |
| 4.6. | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер М. Горького от ТП 19 протяженностью 3 362 м | 2012 | 2200,05 | | | 245,05 | | 1955 | 2200,05 | | | | |
| 4.7. | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Тельмана- Восток от ТП 19 протяженностью 3 112 м | 2012 | 1955,99 | | | 167,98 | | 1788,01 | 1955,99 | | | | |
| 4.8. | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Огородная от ТП 42 протяженностью 3 695 м | 2012 | 1944,12 | | | 1944,12 | | | 1944,12 | | | | |
| 4.9. | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Восточная от ТП 42 протяженностью 2 028 м | 2012 | 1201,54 | | | 1201,54 | | | 1201,54 | | | | |
| 4.10 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 19 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 246 шт. | 2012 | 760,21 | | | 760,21 | | | 760,21 | | | | |
| 4.11 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 42 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 131 шт. | 2012 | 422,46 | | | 422,46 | | | 422,46 | | | | |
| 4.12 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 50 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой | 2012 | 118,45 | | | 118,45 | | | 118,45 | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|------|--|------|----------|---|---|---------|---|----------|----|----------|--------|----|----|
| | однофазных счетчиков в количестве 24 шт. | | | | | | | | | | | | |
| 4.13 | Замена КТП № 19 и трансформатора | 2013 | 317,04 | | | 317,04 | | | | 317,04 | | | |
| 4.14 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Новый от ТП 42 протяженностью 1 870 м | 2013 | 807,51 | | | | | 807,51 | | 807,51 | | | |
| 4.15 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Тельмана-Запад от ТП 19 протяженностью 1 215 м | 2013 | 1375,11 | | | | | 1375,11 | | 1375,11 | | | |
| 4.16 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Береговая - Запад от ТП 39 протяженностью 1 073 м | 2013 | 754,26 | | | 754,26 | | | | 754,26 | | | |
| 4.17 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Компрессорная ТП 39 протяженностью 1 214 м | 2013 | 978,09 | | | | | 978,09 | | 978,09 | | | |
| 4.18 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Песчаная от ТП 39 протяженностью 2 568 м | 2013 | 2131,41 | | | 1389,40 | | 742,01 | | 2131,41 | | | |
| 4.19 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 39 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 109 шт. | 2013 | 357,84 | | | 239,8 | | 118,04 | | 357,84 | | | |
| 4.20 | Замена КТП № 39 и трансформатора | 2013 | 257,29 | | | 257,29 | | | | 257,29 | | | |
| 4.21 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер ЖКХ от ТП 41 протяженностью 1 715 м | 2013 | 1471,81 | | | 1471,81 | | | | 1471,81 | | | |
| 4.22 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Старый д/с от ТП 41 протяженностью 1 024 м | 2013 | 953,11 | | | | | 953,11 | | 953,11 | | | |
| 4.23 | Замена КТП № 48 и трансформатора | 2013 | 257,29 | | | 257,29 | | | | 257,29 | | | |
| 4.24 | Модернизация сетей 0,4 кВ от ТП-12 протяженностью 2850 м. | 2013 | 3 634,17 | | | | | 3 634,17 | | 3 634,17 | | | |
| 4.25 | Модернизация КЛ-10 кВ ф. Восточный-2 от ТП-12 до ЛР-10 -900 м | 2013 | 1 577,52 | | | | | 1 577,52 | | 1 577,52 | | | |
| 4.26 | Замена КТП № 31 и трансформатора | 2014 | 317,04 | | | 317,04 | | | | | 317,04 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|------|---|------|---------|---|---|---------|---|---------|----|----|---------|----|----|
| 4.27 | Замена КТП-49 и трансформатора | 2014 | 323,38 | | | 323,38 | | | | | 323,38 | | |
| 4.28 | Замена КТП-50 и трансформатора | 2014 | 184,69 | | | 184,69 | | | | | 184,69 | | |
| 4.29 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Бугурусланская Запад ТП 50 протяженностью 1 611 м | 2014 | 951,21 | | | | | 951,21 | | | 951,21 | | |
| 4.30 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Бугурусланская Восток ТП 50 протяженностью 699 м | 2014 | 556,06 | | | 556,06 | | | | | 556,06 | | |
| 4.31 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Венера-1 ТП 49 протяженностью 1 121 м | 2014 | 508,61 | | | 508,61 | | | | | 508,61 | | |
| 4.32 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутильовская Восток (ВерхнеНабережная) от ТП 48 протяженностью 2 574 м | 2014 | 1871,52 | | | 1871,52 | | | | | 1871,52 | | |
| 4.33 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутильовская Восток от ТП 48 протяженностью 1 363 м | 2014 | 946,25 | | | | | 946,25 | | | 946,25 | | |
| 4.34 | Модернизация сетей 0,4 кВ фидер Краснопутильовская Запад от ТП 48 протяженностью 1 980 м | 2014 | 1176,24 | | | 417,3 | | 758,94 | | | 1176,24 | | |
| 4.35 | Модернизация фидер 0,4 кВ Северная четная ТП № 49 протяженностью 831 м | 2014 | 567,48 | | | | | 567,48 | | | 567,48 | | |
| 4.36 | Модернизация сетей 0,4кВ фидер Столовая ТП 1 протяженностью 1 623 м | 2014 | 1015,45 | | | | | 1015,45 | | | 1015,45 | | |
| 4.37 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 1 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 32 шт. | 2014 | 131,69 | | | 131,69 | | | | | 131,69 | | |
| 4.38 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 41 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 24 шт. | 2014 | 108,19 | | | 108,19 | | | | | 108,19 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|------|--|------|----------|---|---|--------|---|----------|----|----|----------|---------|----|
| 4.39 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 31 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 227 шт. | 2014 | 704,41 | | | 704,41 | | | | | 704,41 | | |
| 4.40 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 48 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и однофазных счетчиков в количестве 98 шт. | 2014 | 325,53 | | | 27,81 | | 297,72 | | | 325,53 | | |
| 4.41 | Модернизация системы учета расхода электроэнергии на ТП 49 с заменой трехфазного счетчика в количестве 1 шт. и заменой однофазных счетчиков в количестве 110 шт. | 2014 | 360,78 | | | | | 360,78 | | | 360,78 | | |
| 4.42 | Модернизация сетей 0,4 кВ от ТП 5 протяженностью 830 м | 2014 | 977,5 | | | | | 977,5 | | | 977,5 | | |
| 4.43 | Модернизация КЛ-10 кВ ф. Восточный-1 от ТП-5 до ТП-59 -900 м | 2014 | 1577,516 | | | | | 1577,516 | | | 1577,516 | | |
| 4.44 | Модернизация КЛ-6 кВ ф. Город -2 от ТП-15 до ТП-58 -1400 м; | 2014 | 1939,903 | | | | | 1939,903 | | | 1939,903 | | |
| 4.45 | Проектирование и строительство КТП 6/0,4кВ мощностью 160кВа по ул. Туликова | 2014 | 600 | | | | | 600 | | | 600 | | |
| 4.46 | Замена оборудования на ТП-21 отработавшего нормативный срок службы; | 2015 | 550 | | | | | 550 | | | | 550 | |
| 4.47 | Модернизация КЛ-0,4 кВ от ТП-21 - 700 м | 2015 | 958,96 | | | | | 958,96 | | | | 958,96 | |
| 4.48 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-24 протяженностью-1170 м; | 2015 | 960,322 | | | | | 960,322 | | | | 960,322 | |
| 4.49 | Модернизация сетей 0,4кВ от ТП-32 протяженностью - 3960 м | 2015 | 2271,68 | | | | | 2271,68 | | | | 2271,68 | |
| 4.50 | Модернизация КЛ-6 кВ ф.Город-2 от ТП-32 до ТП-47 протяженностью - 200м | 2015 | 278,819 | | | | | 278,819 | | | | 278,819 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|----------|--|-----------------|--------------|---|-----|--------------|---|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|------------|
| | ОРЦ до трассы Самара-Бугуруслан, протяженностью 0,4 км | | | | | | | | | | | | |
| 4.66 | Строительство новых линий освещения по ул. Мичурина от дома № 1 до дома № 30, Похвистневская, Революционная от дома № 1 до дома № 101, по ул. Косогорная от ул. Кооперативная до ул. Конева, протяженностью 1,2 км | 2013 | 570 | | 570 | | | | | 570 | | | |
| 4.67 | Строительство новых линий освещения по пер. Горный, ул. Сенная от дома № 1 до дома № 8, ул. Южная (от ул. Неверова до ул. Шевченко), ул. Фрунзе, ул. Кольцова, ул. Цветочная, протяженностью 1,52 км | 2014 | 570 | | 570 | | | | | | 570 | | |
| 4.68 | Строительство новых линий освещения ул. Нагорная (от ул. Малиновского до ул. Кооперативная) ул. Кооперативная (от ул. Бережкова до ул. Цветочная), протяженностью 0,92 | 2015 | 350 | | 350 | | | | | | | 350 | |
| 5 | Мероприятия по обеспечению режима газоснабжения | | 38073 | | | 30173 | | 7900 | 11663 | 17010 | 2500 | 6400 | 500 |
| 5.1 | Перекладка подземных газопроводов, протяженностью 8,8 км | 2012-2013 | 26073 | | | 26073 | | | 9263 | 16810 | | | |
| 5.2 | Замена ШГРП в количестве 8 шт. | 2012, 2015-2016 | 3400 | | | 3400 | | | 2400 | | | 500 | 500 |
| 5.3 | Замена газового оборудования ГРП в количестве 1 шт. | 2015 | 500 | | | 500 | | | | | | 500 | |
| 5.4 | Строительство газопровода среднего давления, ШГРП и газопровода низкого давления по ул. Пушкина, протяженностью 100 п.м. | 2013 | 200 | | | 200 | | | | 200 | | | |
| 5.5 | Строительство наружных газовых сетей мкр. "Западный", | 2014 | 2500 | | | | | 2500 | | | 2500 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|----------|--|----------------|------------------|-----------------|--------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-------------------|
| | протяженностью 2,5 км , ШГРП, газовые вводы и внутр.газоснабж.41 ж.дома | | | | | | | | | | | | |
| 5.6 | Строительство наружных газовых сетей мкр. "Венера", протяженностью 2,1 км | 2015 | 5400 | | | | | 5400 | | | | 5400 | |
| 6 | Мероприятия по обеспечению захоронения (утилизации) ТБО | | 39201 | 31549 | 0 | 0 | | 7652 | 4152 | | 17524 | 17525 | 0 |
| 6.1 | Проектирование и реконструкция полигона размещения бытовых отходов с зоной первичной сортировки вблизи г. Похвистнево. | 2012-2014-2015 | 39201 | 31549 | 0 | 0 | | 7652 | 4152 | | 17524 | 17525 | 0 |
| | ИТОГО | | 869901,92 | 311075,2 | 18110 | 76175,7 | 26649,1 | 437891,92 | 136102,31 | 208745,74 | 214025,5 | 205218,72 | 105809,601 |