

**Паспорт
Программы в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
на 2017-2019годы
для МП «Лотошинское ЖКХ»**

Наименование Программы	Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 годы (далее – Программа)
Заказчик Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Разработчик Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Основные цели Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение общего и удельного расхода газа на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии; 2. Снижение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче; 3. Снижение трудоемкости на выработку 1Гкал тепловой энергии; 4. Улучшение качества предоставляемых услуг в сфере теплоснабжения
Сроки реализации Программы	2017-2019годы
Исполнители Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Финансовое обеспечение Программы	Финансовые потребности для обеспечения Программы – 7500 тыс.руб.
Источники финансирования Программы	Средства предприятия на текущий ремонт.
Ожидаемые результаты энергосбережения и повышения энергоэффективности от реализации Программы	<p>Реализация Программы позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - произвести замену 3,1 км ветхих тепловых сетей в двухтрубном исполнении; - снизить потери в тепловых сетях; - снизить нормативный расход условного топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в целом по предприятию; - снизить расход газа на 295,5 тыс.м³ на период всей программы;; -повысить надежность и качество предоставляемых коммунальных услуг.

1. Характеристика проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами.

Теплоэнергетическое хозяйство включает в себя 23 котельных, 1 ЦТП и 54,9 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Данные котельные имеют разные присоединенные нагрузки, а следовательно и объем реализации тепловой энергии. По видам основного топлива все котельные подразделяются на газовые и на жидком топливе. Три котельных эксплуатируются с котлами малой мощности и низким КПД типа «ЗИО- 60», «Минск», выпуск которых прекращен. Преобладающий способ проложенных тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет: бесканальная прокладка -38,7км; канальная прокладка- 9,1км; надземная прокладка-7,8км. Вид теплоизоляции преимущественно минераловатная, эта изоляция составляет 40%, в ППУ и битумно-перелитовой изоляции 38%, в ППУ – 21%(новая изоляция на участках тепловых сетей после реконструкции 2005-2008года.)

Оборудование котельных не в полном объеме оснащено современными приборами регулирования отпуска и учета тепловой энергии, горячей и холодной воды. В ветхом состоянии находятся около 21,4 км тепловых сетей, которые требуют замены. Износ объектов теплоснабжения и тепловых сетей составляет от 30 до 100%. Котельные с маленькой присоединенной нагрузкой приводят к высокой себестоимости вырабатываемой тепловой энергии.

Существующие на котельных установки химводоподготовки физически устарели, а на некоторых маломощных теплоисточниках водоподготовка и вовсе отсутствует, что приводит к химической и электрохимической коррозии котлов, трубопроводов и, как следствие к авариям на котельных и тепловых сетях.

Расход газа в среднем на выработку тепловой энергии составляет 15,4 млн.м³.

2. Основные цели и задачи проекта Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Основными целями и задачами Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности являются:

- снижение общего и удельного расхода газа на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии;
- снижение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче;
- снижение себестоимости 1 Гкал, реализуемой тепловой энергии;
- снижение трудоемкости производства тепловой энергии;
- улучшение качества предоставляемых услуг в сфере теплоснабжения.

3. Целевые показатели энергоэффективности, включаемые в Программу энергосбережения.

Целевые показатели, включенные в Программу:

произвести замену 3,1 км. ветхих тепловых сетей в двухтрубном исполнении;

- снизить потери в тепловых сетях с 17,2 % до 16,8 % в целом по предприятию;

- снизить нормативный расход условного топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в целом по предприятию

- снизить расход топлива;

4. Организация управления настоящей Программой

Функции заказчика настоящей Программы осуществляет МП «Лотошинское ЖКХ».

Выполнение настоящей Программы осуществляется заказчиком.

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности приведен в приложении к настоящей Программе.

Перечень объектов может уточняться.

5. Контроль за реализацией настоящей Программы

Контроль за реализацией настоящей Программы осуществляет МП «Лотошинское ЖКХ».

Отчет о реализации Программы представляется в Комитет по ценам и тарифам Московской области.

