|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Республика Саха (Якутия)**  **Окружная Администрация**  **Городского округа**  **"Жатай"**  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** | **C:\Users\4918~1\AppData\Local\Temp\FineReader10\media\image1.jpeg** | **Саха θрөспyyбyлyкэтэ**  **"Жатай"**  **КуораттаађыуокуругунУокуруктаађыДьаhалтата**  **ДЬАhАЛ** |
| «25» апреля 2022 г. №19-Г | | |

|  |
| --- |
| **Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2022-2023 годы»** |

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», а также распоряжением Правительства Республики Саха(Якутия) от 11 мая 2010 года №516-р «Об утверждении плана мероприятий и состава межведомственной координационной комиссии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия):

1. Утвердить прилагаемую муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2022-2023 годы».
2. Опубликовать настоящее постановление в официальных источниках опубликования.
3. Контроль выполнения настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Е.Н. Исаева

*Городской округ «Жатай»*

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай»

на 2022 -2023 годы»

2022 **СОДЕРЖАНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Лист |
| **Паспорт программы** |  |
| **§ I.Энергосбережение в Городском округе «Жатай» Республики Саха (Якутия)** | 6 |
| I.1. Нормативно правовое обеспечение  I.2. Анализ состояния и основные проблемы энергосбережения | 7  8 |
| I.3.Цели Программы | 18 |
| I.4.Задачи, которые необходимо решить для достижения целей и мероприятий Программы | 19 |
| I.5. Ресурсное обеспечение Программы | 20 |
| I.6. Механизм реализации, управления Программой | 20 |
| I.7. Оценка эффективности Программы | 20 |
| **§ II.Энергосбережение в жилищном фонде и бюджетной сфере** | 22 |
| II.1 Энергосбережение в жилищном фонде | 23 |
| II.2 Энергосбережение в бюджетной сфере | 36 |
| **§ III.Энергосбережение в коммунальном комплексе** | 40 |
| **§ IV. Информационное обеспечение реализации Программы.** | 41 |
| **§V. Ожидаемые результаты Программы.**  **§VI. Организация управления программой и контроль за ходом ее реализации** | 44  45 |
| *Приложения:*  **Приложение №1** План реализации мероприятий муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»;  **Приложение №1.1** Показатели для оценки муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»;  **Приложение №2** Индикаторы расчета целевых показателей муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Городском округе «Жатай»;  **Приложение №2.1** Расчет целевых показателей муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Городском округе «Жатай»; |  |
| **Приложение №3** Объемы финансирования мероприятий муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»;  **Приложение №4** Данныепо жилищному фонду, по бюджетным учреждениям, по коммунальной инфрастуктуре. |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование Программы** | Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2022-2023 годы» |
| **Основание для разработки** | 1. Федеральный Закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; 2. Постановление Правительства РФ от 11.02.2021 N 161 "Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"; 3. Закон Республики Саха (Якутия) от 21.02.2013 1162-З N 1223-IV (ред. от 09.10.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)" (принят постановлением ГС (Ил Тумэн) РС(Я) от 21.02.2013 З N 1224-IV); 4. «Стратегии социально-экономического развития Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия) на период до 2030 года Городского округа «Жатай»», утвержденная Решение Окружного Совета депутатов ГО «Жатай» №58-2 от 20.12.2018 г. |
| **Разработчик Программы** | Окружная Администрация Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия) |
| **Ответственный исполнитель** | Отдел жилищно-коммунального хозяйства Окружной Администрации Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия); |
| **Сроки и этапы реализации Программы** | 2022-2023 годы |
| **Цели и задачи Программы** | Цели:   * реализация положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».   Задачи:   * проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. * Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий. |
| **Финансовое обеспечение Программы** | Общий объем финансирования **28,4** млн. рублей,  в том числе:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | 2022 | 2023 | 2022 - 2023 | | Всего по Программе | 10,0 | 11,1 | 28,4 | | в том числе: |  |  |  | | муниципальный бюджет | 0,0 | 1,1 | 1,1 | | республиканский бюджет | 0 | 0 | 0 | | внебюджетные источники | 10,0 | 10,0 | 27,3 | |
| **Ожидаемые результаты реализации Программы** | |  | | --- | | **За 2022-2023 годы:** | | Суммарная экономия электрической энергии – 1,06 тыс. кВтч; | | Суммарная экономия тепловой энергии - 6,15 тыс. Гкал; | | Суммарная экономия ХВС – 100,3 тыс. куб. м;  Суммарная экономия ГВС – 13,43 тыс. куб. м; |   Объем экономии по годам и за период 2022-2023 гг.:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | 2022 | 2023 | 2022 - 2023 | | | Экономия электрической  энергии, тыс. кВтч | 0,36 | 0,31 | 1,06 | | Экономия тепловой энергии,  тыс. Гкал | 2,03 | 1,56 | 6,15 | | Экономия ХВС, тыс. куб. м | 33,6 | 31,5 | 100,3 | | Экономия ГВС, тыс. куб. м | 4,16 | 4,01 | 13,43 |   - снижение бюджетными учреждениями к 2023 году в сопоставимых условиях объема потребляемой воды до 1241,5 куб.м, тепловой энергии до 716,7 Гкал, электрической энергии до 91,6 тыс.кВтч.  Показатели энергоэффективности Программы:   |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | 2022 | 2023 | | | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии,  кг у.т./Гкал | 0,189 | 0,187 | | Удельный расход тепла на отопление жилых домов,  Гкал/кв. м в год | 0,226 | 0,225 | | Удельный расход тепла на отопление бюджетных уреждений,  Гкал/кв.м в год | 0,256 | 0,254 | |

**§ I. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского Округа «Жатай» Республики Саха (Якутия)**

Жатай, как рабочий поселок, был образован 28 апреля 1948 года. В 1998 году создано и 25 января 1999 года зарегистрировано первое в республике Муниципальное образование «поселок Жатай». В 2004 году Муниципальное образование «Жатай» получило статус Городского округа.

Численность постоянного населения в 2020 году составила 10,3 тысяч человек.

Численность населения по годам

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отчетные данные | | | | | Прогнозируемые данные | |
| Год | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Численность | 9584 | 10089 | 10135 | 10352 | 10511 | 10635 | 10750 |

На территории Округа имеются запасы полезных ископаемых местного значения (песок, суглинок, глина, песчано-гравийная смесь, горелая порода).

Промышленность представлена следующими основными предприятиями: Жатайский судоремонтный завод ПАО «ЛОРП» и Якутская нефтебаза АО «Саханефтегазсбыт». В 2020 году начато строительство Жатайской судоверфи. Имеются муниципальные предприятия коммунального хозяйства, снабжения, связи, а также ряд малых предприятий. Лёгкая промышленность представлена предприятиями бытового обслуживания населения и торговли. В транспортном комплексе ведущую роль играют водный и автомобильный транспорт. Имеется речная пристань. Между Якутском и Жатаем действует автобусное сообщение.

Основу развития экономики Жатая определяет деятельность Жатайского судоремонтного завода ПАО «ЛОРП», филиала АО «Саханефтегазсбыт» - Якутской нефтебазы, а также малых предприятий в отраслях строительства и транспорта. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию высокотехнологичной Жатайской судоверфи внесет весомый вклад в развитие Жатая и республики.

**Направления работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

1) Формирование системы управления и контроля (надзора) за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории городского округа Жатай;

2) Создание условий стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

3) Внедрение и применение на территории городского округа Жатай энергосберегающих и экологически чистых производственных технологий, повышение энергоэффективности производственных процессов;

4) Четкое разграничение сфер ответственности органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, некоммерческих организаций, объединяющих таких хозяйствующих субъектов;

5) Комплексный подход к решению проблем в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который предусматривает учет всех факторов (социально-экономических, демографических, экологических, культурных, организационно-административных и др.), оказывающих влияние на состояние и развитие энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

6) Обеспечение взаимодействия с научными, общественными и иными организациями и сообществами в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

7) Информационное обеспечение мероприятий и проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

8) Проведение работы в сфере обследований, измерений, испытаний в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

9) Сокращение объектов с низким уровнем энергосбережения.

**I.1. Нормативно-правовое обеспечение**

Программа направлена на обеспечение выполнения требований законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на обеспечение повышения энергетической и экологической безопасности экономики городского округа. Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2022 -2023 годы» подготовлена на основании:

* Конституция Российской Федерации;
* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 26.07.2019) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
* Указ Президента РФ от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
* Постановление Правительства РФ от 7 октября 2019 г. N 1289 "О требованиях к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды" (с изменениями и дополнениями)
* Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 399 "Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";
* Приказ Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010 № 273 (ред. от 26.08.2011) «Об утверждении методики расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
* Приказ Минэкономразвития РФ от 17.02.2010 N 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";
* Постановление Правительства РФ от 11.02.2021 N 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства РФ»
* Закон Республики Саха (Якутия) от 21.02.2013 1162-З N 1223-IV (ред. от 07.04.2021) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)" (принят постановлением ГС (Ил Тумэн) РС (Я) от 21.02.2013 З N 1224-IV);
* Приказ Минэнерго России от 11.12.2014 N 916 "Об утверждении методических рекомендаций по разработке и реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";
* Распоряжение Правительства РС (Я) от 11.05.2010 N 516-р (ред. от 13.05.2021) "Об утверждении Плана мероприятий и состава Межведомственной координационной комиссии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)";
* Приказ Минстроя России от 15.02.2017 N 98/пр "Об утверждении примерных форм перечня мероприятий, проведение которых в большей степени способствует энергосбережению и повышению эффективности использования энергетических ресурсов в многоквартирном доме".
* Письмо Минэкономразвития России от 03.07.2019 N 21641-МР/Д05и "О методических рекомендациях" (вместе с "Методическими рекомендациями по организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности")
* [Приказ Минэкономразвития России от 15.07.2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению целевого уровня снижения потребления государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и воды»](https://sro150.ru/images/docs/pr/mineconomy-20200715-prikaz-425.pdf)
* «Стратегии социально-экономического развития Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия) на период до 2030 года Городского округа «Жатай»», утвержденная Решение Окружного Совета депутатов ГО «Жатай» №58-2 от 20.12.2018 г.

**I.2. Анализ состояния и основные проблемы энергосбережения**

Базовым годом для разработки программы является 2020 год.

*Жилищный фонд (Приложение №4).*

Общая площадь жилищного фонда в МКД ГО «Жатай» в 2019г. составила 166,0 тыс. кв. м, из них площадь квартир – 141,2 тыс. кв. м,в том числе с элементами благоустройства:

-центральное отопление 147,0 тыс. м2 (88,6% общей площади),

-газовое отопление 19,0 тыс. м2 (11,4%),

-горячее водоснабжение 163,2 тыс. м2 (98,3%),

-холодное водоснабжение 163,6 тыс. м2 (98,5%),

-канализация 162,8 тыс. м2 (98,1%),

-газ 145,2 тыс. м2 (87,5%).

В 2020 году жилищный фонд состоял из 95 жилых домов, в том числе каменных и КПД – 53, из ЛСТК - 2, деревянных – 40. Из них признаны аварийными и включены в программу по переселению и сносу 8 домов общей площадью 2 723,9 кв. м (4 одноэтажных, 4 двухэтажных).

За период с 2016 по 2020 годы построены и введены в эксплуатацию 4 МК дома общей площадью 15 406,9 кв. м (2 трехэтажных, 1 девятиэтажный, 1 восьмиэтажный).

Табл.1.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Кол-во домов, шт. | Общая площадь домов, кв. м | | Общая площадь квартир, кв. м | Удельный вес по площади квартир от общей S квартир, % | Кол-во проживающих, чел. | Удельный вес по количеству проживающих от общего, % |
|  |  |  | |  |  |  |  |
| Всего жилой фонд | 95 | 166006,11 | | 141205,03 | 100,0% | 6085 | 100,0% |
| *по количеству квартир* |  |  | |  |  |  |  |
| двух квартирные | 21 | 2424,4 | | 2424,4 | 1,7% | 106 | 1,7% |
| многоквартирные | 74 | 163581,71 | | 138780,63 | 98,3% | 5979 | 98,3% |
| *По этажности* |  |  | |  |  |  |  |
| 1-этажные | 26 | 3299,4 | | 3299,4 | 2,3% | 132 | 2,2% |
| 2-этажные | 19 | 13087,19 | | 11649,14 | 8,2% | 429 | 7,1% |
| 3-этажные | 16 | 33848,1 | | 26898,80 | 19,1% | 1373 | 22,6% |
| 4-этажные | 15 | 39252,56 | | 35769,16 | 25,3% | 1715 | 28,2% |
| 5-этажные | 16 | 58227,06 | | 50082,04 | 35,5% | 2044 | 33,6% |
| 7-этажные | 1 | 5482,9 | | 3496,2 | 2,5% | 176 | 2,9% |
| 8-этажные | 1 | 4724,1 | | 3392,0 | 2,4% | 166 | 2,7% |
| 9-этажные | 1 | 8084,8 | | 6618,29 | 4,% | 50 | 0,8% |
| *По виду стен* |  |  | |  |  |  |  |
| шлакоблочные | 43 | 101535,12 | | 85884,54 | 60,8% | 3732 | 61,3% |
| деревянные | 40 | 13656,0 | | 12644,05 | 8,9% | 452 | 7,4% |
| КПД  ЛСТК | 10  2 | 46298,09  4516,9 | | 38915,74  3760,7 | 27,6%  2,7% | 1686  215 | 27,7%  3,6% |
|  | | |

За 2020 год в жилом фонде потреблено:

- электрическая энергия - 4,53 тыс. кВтч (уд. расход 0,03 кВтч/кв. м);

- тепловая энергия - 38,3 тыс. Гкал;

в том числе:

на отопление - 33,7 тыс. Гкал (уд. расход 0,24 Гкал/кв.м);

на централизованное горячее водоснабжение – 4,6 тыс. Гкал.

- вода – 337,3 тыс. м3

в том числе:

ХВС – 244,2 тыс. м3,

ГВС – 93,1 тыс. м3

*Муниципальная бюджетная сфера (Приложение №4) .*

В состав муниципальной бюджетной сферы входят 15 зданий, эксплуатируемых муниципальными бюджетными учреждениями в том числе: четырьмя детскими дошкольными учреждениями, двумя общеобразовательными школами, двумя внешкольными учреждениями дополнительного образования (школа искусств, центр внешкольной работы), детской юношеской спортивной школой и плавательным бассейном, учреждениями культуры и администрацией. Все объекты каменные.

Табл.1.2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Кол-во** | **Объём, куб.м.** | **Площадь, кв.м** | **Уд. вес S от общей S, %** |
| **Здания бюджетных учреждений** | 15 | 107899,7 | 23101,0 | 100,00% |
| **в том числе:** |  |  |  |  |
| **Объекты образования** | 8 | 75939,0 | 17537,0 | 75,9% |
| **Объекты культуры**  **Спортивные объекты** | 3  2 | 10759,7  18796,1 | 1664,8  3035,2 | 7,2%  13,2 |
| **Объекты администрации** | 2 | 2404,9 | 864,0 | 3,7% |

За 2020 год в бюджетной сфере потреблено:

* электрической энергии - 550,2 тыс. кВтч;
* тепловой энергии - 5,4 тыс. Гкал,
* воды:

ХВС - 6,0 тыс. м3,

ГВС - 2,4 тыс. м3,

*Коммунальная инфраструктура (Приложение №4).*

К коммунальным услугам, предоставляемым населению муниципального образования и рассматриваемым в рамках Программы, относятся:

- теплоснабжение;

- водоснабжение;

- водоотведение;

- газоснабжение;

- электроснабжение.

**Характеристика жилищно-коммунального хозяйства ГО «Жатай»**

В сфере жилищно-коммунального хозяйства в ГО «Жатай» работают следующие муниципальные предприятия:

МУП «Жатайтеплосеть» осуществляет деятельность в сфере производства и реализации пара, холодной и горячей воды, а также водоотведения.

Предприятие обслуживает:

* Котельную №1, мощностью 42 Гкал/ч;
* Котельную №2, мощностью 16,51 Гкал/ч;
* Модульную котельную, мощностью 2,15 Гкал/ч;
* Фильровально-насосную станцию;
* Очистное сооружение;
* Канализационно-насосную станцию №5;
* Канализационно-насосную станцию №6;
* Водовод Якутск-Жатай, протяженностью – 3,0 км.
* Сети теплоснабжения и ГВС –52,9 км;
* Сети ХВС – 16,0 км;
* Сети канализации - 9,0 км.

МУП «Жатайская транспортная компания» (МУП «ЖТК») осуществляет деятельность в сфере транспортных перевозок, в том числе:

* Сбор и вывоз мусора (до ноября 2019г.);
* Подвоз воды;
* Откачка фекальных и сточных вод, откачка талых и дождевых вод;
* Услуги по обслуживанию уличной дорожной сети посредством специального транспорта. В летний период подметают дорожную сеть, орошают ее водой, а в зимний период производят посыпку дорог песком для предотвращения скольжения транспортных средств.

ООО «Якутскэкосети» производит вывоз ТКО с территории ГО «Жатай».

МУП «Служба единого заказчика» (МУП «СЕЗ») оказывает услуги по управлению жилищным фондом, также является ресурсоснабжающей организацией обслуживающей крышные котельные энергоэффективного квартала и блочно-модульной котельной детского сада №2 «Василек».

Кроме того, управлением и обслуживанием жилищного фонда ГО «Жатай» на конкурсной основе занимаются две управляющие компании: ООО УК «Цветков», ООО «Стройтекс-плюс».

МУП «РКЦ» производит начисление и сбор средств от населения в качестве платы за оказанные жилищно-коммунальные услуги;

МУП «ИМПУЛЬС» ведет следующие работы по обслуживанию коммунального сектора:

* Передача данных с приборов учета,
* Передача данных телеметрии с тепловых узлов на пульт управления;
  + - Монтаж и обслуживание систем видеонаблюдения;
* Электромонтажные работы и обслуживание электроустановок.

**Теплоснабжение**

МУП «Жатайтеплосеть» является поставщиком тепловой энергии на территории поселка, за исключением МУП «СЕЗ», которое также является ресурсоснабжающей организацией обслуживающей крышные котельные энергоэффективного квартала и блочно-модульной котельной детского сада №2 «Василек», а также некоторых потребителей, имеющих собственное печное или газовое отопление (в целом не более 10% от общей потребности в тепловой энергии поселка).

Обеспеченность населения и предприятий теплом является одной из актуальных и приоритетных проблем в существующих климатических условиях.

Источниками теплоснабжения населения и предприятий населенного пункта служат следующие котельные:

- Квартальная котельная №1. В котельной установлены три паровых котла ДЕ 25\14ГМ, суммарная мощность установленного оборудования составляет 42 Гкал/час, фактическая пиковая нагрузка составляет 14,78 Гкал/час. Электроснабжение котельной №1 осуществляется от Якутской ТЭЦ через понижающую подстанцию. Тепловые трассы выполнены способом надземной и небольшая часть подземной прокладки.

- Квартальная котельная № 2 (для аварийных ситуаций). В котельной установлено установлены два водогрейных котла ПКБМ 10/8 и два паровых котла Е 1/9, суммарная мощность установленного оборудования составляет 16,51 Гкал/час, фактическая пиковая мощность составляет 14 Гкал/час. Электроснабжение котельной №2 осуществляется от Якутской ТЭЦ через понижающую подстанцию. Тепловые трассы выполнены способом надземной прокладки.

- Модульная котельная (на летний период) для подогрева горячей воды мощностью 2,15 Гкал/ч.

- Модульная котельная, отапливающая д/с «Василёк» на 100 мест, мощностью 0,516 Гкал/час (600 кВт).

- Четыре крышных котельных, отапливающих пять энергоэффективных домов. Из них: три котельные мощностью 0,413 Гкал/час (480 кВт) каждая и одна - мощностью 0,344 Гкал/час (400 кВт).

Выработка теплоэнергии центрального отопления за 2020 год составила 84,3 тыс. Гкал. Объем потребления тепловой энергии за 2020 год составил 66,56 тыс. Гкал.

Сравнительные параметры по теплоэнергии по годам (котельные МУП «Теплосеть», без учета автономного отопления)

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | | | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| Всего | На отопление | На центр. гор. в/с | Всего | На отопление | На центр. гор. в/с | Всего | На отопление | На центр. гор. в/с | Всего | На отопление | На центр. гор. в/с |
| Выработка теплоэнергии всего (1+2+3) | 85354,0 |  |  | 85518,9 |  |  | 93411,8 |  |  | 84312,5 |  |  |
| 1. Полезный объем поданного отопления | 70988,8 | 64961,6 | 6027,2 | 68713,6 | 63300,5 | 5413,1 | 67540,3 | 62081,5 | 5458,8 | 66563,8 | 61520,2 | 5043,6 |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Население | 42348,1 | 36802,0 | 5546,1 | 39388,3 | 34489,0 | 4899,3 | 38800,1 | 33863,9 | 4936,2 | 38324,7 | 33667,9 | 4656,8 |
| Бюджет учрежд. | 11694,1 | 11369,7 | 324,4 | 11290,5 | 10898,3 | 392,2 | 10730,7 | 10401,1 | 329,6 | 11038,3 | 10780,7 | 257,6 |
| Прочие потребители | 16946,6 | 16789,9 | 156,7 | 18034,8 | 17913,2 | 121,6 | 18009,5 | 17816,5 | 193,0 | 17200,8 | 17071,6 | 129,2 |
| 2.Расходы на сам источник тепла | 1929,0 |  |  | 1864,6 |  |  | 2058,5 |  |  | 1827,5 |  |  |
| 3. Потери отопления в сетях | 12436,2 |  |  | 14940,7 |  |  | 23813,0 |  |  | 15921,2 |  |  |

Динамика по теплоэнергии по годам

# Водоснабжение

Поставщиком питьевой воды является город Якутск, где качество питьевой воды, подаваемой населению поселка, полностью зависит от природных колебаний качества воды в реке Лене в течение года, особенно в паводковый период.

Источником водоснабжения ГО «Жатай» является АО «Водоканал» по водоводу Якутск- Жатай. По системе водоснабжения питьевая вода поступает на водоузел ГО «Жатай» с проектной мощностью 3,5 тыс. м3/сутки и двумя резервуарами запаса воды по 2,0 тыс. м3 каждый. Водоснабжение в посёлок осуществляется от фильтровально-насосной станции. Потребность населенного пункта в питьевой воде составляет 3,0 тыс. м3/сутки. Зоны санитарной охраны водоузла: С-15м; З-25м; Ю- 12м; В – 45м.

Водопроводные сети ГО «Жатай», имеют протяженность 59,9 км. Из них 20,5 км – водопровод с питьевой водой, магистральный трубопровод ГВС – 23,4 км, внутриквартальный и внутридомовой трубопровод – 16,0 км. Доля ветхих сетей на магистралях ГВС – 22,4%.

Объем поданной воды в сеть поселка Жатай за 2020 год составил 516,38 тыс. куб.м.

Сравнительные показатели водоснабжения по годам

Тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | | | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| Всего | Холодная | Горячая | Всего | Холодная | Горячая | Всего | Холодная | Горячая | Всего | Холодная | Горячая |
| 1. Объем поданной воды | 580,5 | 460,0 | 120,5 | 540,8 | 432,6 | 108,2 | 532,7 | 423,5 | 109,2 | 516,4 | 415,5 | 100,9 |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Население | 405,4 | 294,5 | 110,9 | 361,9 | 263,9 | 98,0 | 344,2 | 245,5 | 98,7 | 337,2 | 244,1 | 93,1 |
| Бюджетные учреждения | 38,9 | 32,4 | 6,5 | 36,3 | 28,5 | 7,8 | 34,2 | 27,6 | 6,6 | 24,6 | 19,4 | 5,2 |
| Прочие потребители | 136,2 | 133,1 | 3,1 | 142,6 | 140,2 | 2,4 | 154,3 | 150,4 | 3,9 | 154,6 | 152,0 | 2,6 |
| 2. Потери воды | 30,0 |  |  | 51,9 |  |  | 53,4 |  |  | 66,9 |  |  |

Динамика водоснабжения по годам

Наблюдается снижение потребления воды, но потери воды увеличиваются.

# Водоотведение

В настоящее время система водоотведения ГО «Жатай» обеспечивает централизованный прием, перекачку и очистку сточных вод от промышленных предприятий, общественных объектов и многоквартирных жилых домов на территории городского округа. Работы осуществляет МУП «Жатайтеплосеть».

В настоящее время на территории посёлка функционируют очистные сооружения механической очистки сточных вод. Первая очередь КОС была введена в эксплуатацию в 1972 году; вторая очередь была введена в 1987 году.

Система канализации ГО «Жатай» - самотечно-напорная. Сточные воды по существующей системе самотечных коллекторов поступают на канализационные насосные станции (КНС), после чего перекачиваются по напорным трубопроводам на очистные сооружения канализации механической очистки стоков (КОС). Границей водного объекта является река Лена в среднем течении на расстоянии 1481 км от устья. После механической очистки сточные воды сбрасываются в р. Лена одним выпуском. Тип выпуска: береговой.

Очистные сооружения представлены двухъярусными отстойниками в количестве четырех штук. В верхней части каждого отстойника укреплены желоба, по которым движется вода и попадает в иловую камеру. В свою очередь на каждом отстойнике имеются решетка и песколовка. После отстойников вода поступает в контактные резервуары, и производиться смешивание с хлорной известью. Для обеспечения нормальной работы ОС регулярно производится очистка желобов от крупных отбросов и от прилипающих частиц, корка убирается по мере накопления, не допускается накопление пены. Иловый осадок через задвижку по трубопроводу выпускается в ассенизационную машину и транспортируется на полигон ТБО.

Общая протяженность сетей канализации в 2020 году составила 9 км, диаметром от 159 мм до 500 мм. Из них протяженность трубопровода главных коллекторов 2 км, протяженность внутриквартальной и внутридомовой сети 7 км. Доля ветхих сетей 58%. Проектная производительность очистных сооружений составляет 3,04 тыс. м3/ сутки. В 2020 году среднегодовой расход стока Q = 1,002 тыс.м3/сут. Объем сточных вод в 2020 году составил 366,92 тыс. куб. м.

Сравнительные показатели водоотведения по годам

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Объем сточных вод, тыс. м3 | 492,65 | 445,58 | 416,96 | 366,92 |
| В том числе: |  |  |  |  |
| Население | 397,85 | 353,72 | 328,60 | 306,98 |
| Бюджетные учреждения | 38,06 | 34,40 | 33,57 | 23,92 |
| Прочие потребители | 53,68 | 54,4 | 51,73 | 33,66 |
| Технологические производственные нужды | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 2,36 |

Динамика водоотведения по годам

Наблюдается снижение объема водоотведения.

Износ действующих очистных сооружений составляет 75%. Для улучшения экологической обстановки и снижения негативного воздействия на окружающую среду было принято решение о реконструкции существующих очистных сооружений.

За период с 2016 года были проведены работы по обследованию здания действующих очистных сооружений, инженерно-геологические изыскания, проектирование новых очистных сооружений блочно-модульного типа и проведение экспертизы проекта. В 2020 году началось выполнение работ по реконструкции. По завершению работ за счет внедрения современной технологии очистки сточных вод улучшится качество воды в Жатайском затоне.

Запланированная сумма всех работ по строительству 1 очереди канализационных очистных сооружений производительностью 1500 м3/сут с доведением до проектной мощности до 3000 м3/сут. составляет 419 млн. рублей.

За 2020 год и 2021 год по объекту «Канализационные очистные сооружения производительностью 1500 м3/сут» были реализованы следующие мероприятия и работы:

- получены заключения государственной экспертизы по проектной документации объекта (проектная документация и результаты инженерных изысканий, а также проверка достоверности сметной стоимости);

- разработка рабочей документации по двум этапам строительства по объекту;

- заключено концессионное соглашение между Окружной Администрацией ГО «Жатай» и АО «Водоканал»;

- заключен договор на авторский надзор между Окружной Администрацией ГО «Жатай» и ЮПИ;

- устройство свайного поля: установка новых девятиметровых свай, наращивание существующих свай;

- устройство ростверка;

- окончание устройства свайного поля;

- строительство административно-бытового комплекса;

- строительство станции биологической очистки 1500 м3/сутки, без пусконаладочных работ;

- строительство резервуара поверхностных вод;

- монтаж дизельной электростанции;

- строительство подземного резервуара аварийного слива топлива;

- окончание строительства подпорных стен;

- благоустройство территории без озеленения.

В 2022 году планируется продолжение и завершение реализации данного проекта. Предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство усреднителя-денитрификатора;

- строительство канализационной станции;

- внутриплощадочные сети АТХ;

- прокладка наружных инженерных коммуникаций;

- устройство наружного освящения;

- строительство ограждения площадки;

- пуско-наладочные работы, демонтаж действующих КОС;

- сдача объекта.

**Электроснабжение**

Общие расходы электроэнергии за 2020 год составили 14 390 525,0 кВт, в том числе население 4 328 764,9 кВт

Электроснабжение городского округа осуществляется централизованно от Якутской ГРЭС – 2 ПАО АК «Якутскэнерго». Сетевое хозяйство п. Жатай является муниципальным и находится на балансе ГО «Жатай». Обслуживанием муниципальных объектов электроэнергетики занимается Жатайский сетевой участок Якутских городских электрических сетей ПАО АК «Якутскэнерго» по договору на обслуживание.

При этом распределительные сети ВЛ-6/0,4 кВ и трансформаторные подстанции в данном городском округе принадлежат на праве собственности Окружной Администрации ГО «Жатай». Таким образом, эксплуатацией распределительных сетей ВЛ-6/0,4 кВ, трансформаторных подстанций занимается специализированная организация по договору с Администрацией ГО «Жатай», с отсутствием возможности учитывать все затраты на содержание и эксплуатацию электрических сетей при тарифном регулировании на транспортировку электрической энергии.

Электроснабжение ГО «Жатай» осуществляется от подстанции «35» 110/35/6 кВ до ТП 6/0,4 кВ по 4 фидерам, с рабочим напряжением 6 кВ.

Фидеры 6 кВ «Л-Поселок-1», «Л-Поселок-2», «Л-3», «Л-Теплицы» выполнены на деревянных и деревянных опорах с ж/б приставками проводом марки АС-50 и АС-70. В настоящий момент они не соответствуют требованиям электроснабжения.

Линии электропередач п.Жатай ВЛ-6кВ составляют общую протяженность 23,5 км. Опоры установлены в 60-80-хх годах прошлого века, имеют многозначительные дефекты и требуют капитального ремонта. Линии п.Жатай ВЛ-0,4 кВ выполнены проводом АС-25, АС-35, АС-50, АС-70 общей протяженностью 30,68 км., также опоры выполнены из дерева и находятся в неудовлетворительном состоянии.

Общая протяженность улиц и дорог общего пользования местного значения в ГО «Жатай» составляет 58,4 км. Из них 20,8 км дорог имеют уличное освещение. На дорогах местного значения и на объектах уличного освещения используется энергоэффективное освещение: 225 светодиодных светоточек и 189 натриевых светоточек. В энергоэффективном квартале установлена малая солнечная электростанция резервного электроснабжения уличного освещения. В бюджетных учреждениях используются светодиодные светильники.

В 2021 году получены на баланс Окружной Администрации ГО «Жатай» линии уличного освещения на автомобильной дороге «НАМ» на участке п.Жатай км 0+00-1+800 в количестве 51 металлической опоры освещения высотой 10 м протяженностью кабеля между опорами 800 м со светодиодными светильниками.

**Газоснабжение**

Общее потребление газа в МКД в 2019 году составило 686,79 тыс. куб. м

С начала работ по газификации ГО «Жатай» 2005-2012 г.г. практически закончены работы по газификации ИЖС: проложено газопровода низкого давления, выполнены работы по газификации комплексной площадки ИЖС для работников бюджетной сферы.

Для надежности снабжения объектов жизнеобеспечения и жилого фонда УГРС АО «Сахатранснефтегаз» выполнены работы по закольцовке ГРП по газопроводам высокого давления. Несмотря на выполнение значительного объема работ, остаются негазифицированными часть индивидуальных жилых домов по улицам Дьячкова, Матросова, 3-я очередь ИЖС

Начиная с 2009 года, во исполнение постановления Правительства Республики Саха (Якутия) от 11.06.2008 года № 241 "О мерах по газификации жилых домов малоимущих граждан Республики Саха (Якутия)" малоимущие граждане ГО «Жатай» получают материальную помощь на газификацию своих домов.

Обслуживанием занимается Жатайский эксплуатационный газовый участок Управления газораспределительных сетей АО «Сахатранснефтегаз». (ЖЭГУ УГРС АО «Сахатранснефтегаз»)

**Автоматизация и систематизация учета процессов**

**в жилищно-коммунальном комплексе**

Общая система учета теплоэнергии и горячей воды производится в котельной. Водоснабжение на границе раздела АО «Якутводоканала» и МУП «Жатайтеплосети».

По оценкам специалистов, в России более трети всех энергоресурсов страны расходуется на отопление жилых, офисных и производственных зданий, поэтому все вышеперечисленные технологии и методы энергосбережения будут малоэффективны без борьбы с непродуктивными потерями тепла.

Здесь следует выделить три основных направления энергосбережения.

Во-первых, это снижение потерь на этапе выработки транспортировки тепла - то есть повышение эффективности работы ТЭС, модернизация ЦТП с заменой неэкономичного оборудования, применение долговечных теплоизоляционных материалов при прокладке и модернизации тепловых сетей.

Во-вторых, повышение энергоэффективности зданий за счет комплексного применения теплоизоляционных решений для наружных ограждающих конструкций (в первую очередь фасадов и кровель)

И, в-третьих, использование радиаторов отопления с автоматической регуляцией и систем вентиляции с функцией рекуперации тепла.

Отечественный и зарубежный опыт свидетельствуют, что все эти меры позволяют сократить расход тепла на обогрев зданий не менее, чем на 40%. А, в соответствии с проведенными расчетами, затраты на повышение энергоэффективности окупаются за 7-8 лет в новостройках и за 12-15 лет при реконструкции старых зданий.

В последние годы все энергоэффективные технологии объединяются в концепцию так называемого пассивного дома, то есть жилища, максимально дружелюбного окружающей среде.



Основные архитектурно-планировочные решения:

-Меридиональная ориентация продольного фасада здания.

- Оптимизация формы здания позволит экономить до 20% потерь тепла через наружные стены.

- Стены, чердачные и надподвальные перекрытия с усиленной тепловой изоляцией.

- Окна с тепловой изоляцией.

- Экономия тепла за счет увеличения сопротивления теплопередаче и существенного снижения инфильтрационного воздухообмена составит не менее 30%.

Теплоснабжение и отопление

Индивидуальный тепловой пункт (ИТП):

-поддержание расчетного давления в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

-автоматическое поддержание температуры теплонасителей в зависимости от температуры наружного воздуха;

-учет расходов тепла, воды в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

-позволяет реализовать независимые системы отопления дома.

Горячее водоснабжение предусматривается от теплообменника. На летний период для приготовление горячей воды в здании предусмотрена система, работающая на солнечной энергии, основные компоненты системы - солнечные коллекторы, резервуары, теплообменники, аппаратура управления системой.

Коллекторы, бак-аккумулятор и соединительные трубопроводы системы заполнены холодной водой. Солнечное излучение, проходя через прозрачное покрытие (остекление) коллектора нагревает его поглощающую панель и воду в ее каналах. При нагреве плотность воды уменьшается, и нагретая жидкость начинает перемещаться в верхнюю точку коллектора и далее по трубопроводу в бак-аккумулятор. В баке нагретая вода перемещается в верхнюю точку, а более холодная вода размещается в нижней части бака, т.е. наблюдается расслоение воды в зависимости от температуры. Более холодная вода из нижней части бака по трубопроводу поступает в нижнюю часть коллектора. Таким образом, при наличии достаточной солнечной радиации, в коллекторном контуре устанавливается постоянная циркуляция, скорость и интенсивность которой зависят от плотности потока солнечного излучения. Постепенно, за световой день, происходит полный прогрев всего бака, при этом отбор воды для использования производиться из наиболее горячих слоев воды, располагающихся в верхней части бака. Это делается подачей холодной воды в бак снизу под давлением, которая вытесняет нагретую воду из бака. Подводящие и отводящие сети системы проектируются из медных труб по ГОСТ 617-90.

В квартирах

* Приборы учета холодной, горячей воды.
* Напольное отопление
* Автоматическое регулирование отопительных приборов и системы вентиляции путем установки термостатов.
* Рекуперация тепла отходящего воздуха.
* Погодозависимое регулирование теплоносителя снизят теплопотребление не менее чем на 15%.

Электроснабжение

* Освещение общедомовых помещений (подъездов, входов, лестниц и др.) с автоматическим или дистанционным управлением, в том числе с датчиками движения, автоматизированной системой учета электропотребления (АСКУЭ).
* Электроснабжение освещения общедомовых помещений осуществляется за счет фотоэлектрической системы. Расчетная выработка электроэнергии солнечными батареями – не менее 85% от электроэнергии, потребленной системой оснащения общедомовых помещений.

В настоящее время в поселке Жатай введены автоматизированные системы контроля и управления энергетическими ресурсами (АСКУ ЭР) и автоматические системы управления и диспетчерского контроля (АСУД) тепловых пунктов жилых и административных зданий.

Создание АСКУ ЭР преследует следующие цели:

* Экономическая: сокращение нерационального расхода энергетических ресурсов;
* Социальная: экономическими методами воздействовать на население для воспитания экономного отношения к расходованию энергетических ресурсов;
* Перспективная: планирование хозяйственной деятельности с целью исключения нерационального использования энергетических ресурсов;

Создание АСКУ ЭР должно решать следующие задачи:

* обеспечение приборного учета потребляемых энергетических ресурсов каждым объектом энергопотребления в ГО «Жатай»;
* дистанционное управление автоматизированными узлами;
* отображение на мнемосхемах информации о тепловых объектах и системе в целом;
* формирование достоверной и оперативной информации по контролю параметров энергоресурсов;
* контроль лимитов энергоресурсов;
* выявление источников неучтенных расходов и скрытых потерь и внедрение системы активного поиска утечек;
* передача информации о потребленных энергоресурсах в диспетчерскую, инженерно-техническую и расчетную службы управляющей компании;
* формирования счетов на оплату потребителям энергоресурсов;
* своевременное информирование обслуживающего персонала о нештатных ситуациях на объектах;
* информационная поддержка принятия управленческих решений по вопросам эффективности поставки и потребления энергетических ресурсов.

Создание АСУД преследует следующие цели:

* организация единой диспетчерской сети и автоматизированного рабочего места (АРМ) диспетчера;
* реализация функций управления системами теплопотребления зданий в автоматическом режиме;
* осуществление удалённого контроля эффективности работы систем, настройка режимов их работы, считывания текущих и архивных данных с приборов, визуальное отображение информации о состоянии систем на ПК диспетчера в режиме реального времени;
* своевременная сигнализация о возникновении аварийных и внештатных ситуаций, оперативное вмешательство по их предотвращению;
* формирование отчётных ведомостей в печатном и электронном виде в соответствии с требованиями энергоснабжающих организаций.

Системы диспетчеризации становятся всё более востребоваными. Использование таких систем приводит к существенной экономии:

1) снижение расходов на эксплуатацию объектов (эксплуатационный персонал работает удалённо и может обслуживать большее количество объектов);

2) повышение надёжности работы оборудования (система своевременно сообщает о необходимости вмешаться в процесс, об аварийных и внештатных ситуациях);

3) экономия на энергоносителе (система автоматически уменьшает потребление в нерабочее время, выходные, праздничные дни, при необходимости);

4) ведение автоматического учета теплопотребления;

5) документирование, архивация информации, предоставление отчетов в удобной для заказчика форме.

Система доставки данных предназначена для получения информации о параметрах объекта и позволяет в режиме реального времени осуществлять текущий конроль потребления энергоресурсов в удобной для вас форме. Важно понимать, что система предполагает замену трудоемкого процесса сбора информации с множества объектов процессом куда более простым, с нашей системой достаточно выйти в интернет с любого устройства. Комплекс оборудования, устанавливаемого нашими специалистами на объект, предназначен для сбора информации и архивации на сервере в автоматическом режиме. Сигнал о возникновении аварийной или внештатной ситуации поступает немедленно на диспетчерский пункт или непосредственно ответственному лицу. Оперативное реагирование позволяет предотвратить аварию или сократить ущерб от её возникновения. Это повышает надежность системы, уменьшает сроки перерывов в снабжении энергоресурсами потребителей.

Система диспетчеризации существенно сокращает эксплуатационные затраты, переводит на качественно новый уровень взаимоотношения энергоснабжающих организаций с потребителем части предоставления информации о потреблении энергоресурсов и выполнения договорных условий о режиме работы инженерных сетей.

Для решения данной проблемы необходимо, прежде всего, решить вопросы обеспечения предприятий ЖКХ ГО «Жатай» и органов управления ЖКХ современной компьютерной техникой и специализированным программным обеспечением, создать единую информационную базу контроля за развитием и функционированием жилищно-коммунальной отрасли.

Введение Единой информационной базы позволит располагать оперативной информацией о состоянии в жилищно-коммунальном хозяйстве города, осуществлять аналитическую работу по индикаторам развития, принимать оперативные решения, контролировать ход реализации настоящей Программы. Для этого необходимо разработать индикаторы (показатели) развития отрасли, формы отчетности для всех предприятий и организаций ЖКХ ГО «Жатай», разработать механизм предоставления отчетности (помесячный или поквартальный).

В результате реализации мероприятий по автоматизации и систематизации учета процессов в ЖКХ произойдет качественное изменение работы жилищно-коммунального комплекса округа, начиная с управления отраслью, улучшится качество планирования и контроля.

**Программа диспетчеризации ГО «Жатай»**

Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энерго-ресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:

* Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени;
* Сигнализация аварийных ситуаций;
* Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов;
* Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных;
* Автономность, за счет источников альтернативной энергии;
* Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов для реализации выше перечисленного);
* Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).

**Система диспетчеризации «умного» дома**

**Инженерные системы, АСУ ТП**

**Автономное электроснабжение**

**Вентиляция с рекуперацией**

**Альтернативное энергосбережение**

**I.3. Цели Программы**

Основная цель Программы – реализация положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В этой связи необходимо в ГО «Жатай» совершенствовать технологию и структуру выработки тепловой энергии, снижать потери при транспортировке энергетических ресурсов и воды, рационально и эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы и воду в бюджетных организациях и коммунально-бытовом секторе.

Достижение целей Программы требует реализации комплекса взаимоувязанных по ресурсам, срокам по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений, по реконструкции и модернизации энергогенерирующего оборудования, систем тепло и водоснабжения, канализации.

**I.4. Задачи, которые необходимо решить для достижения целей и мероприятия Программы**

Комплекс разработанных мероприятий должен обеспечить решение следующих задач:

* Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
* Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий;

Для решения поставленных задач необходимо наличие достоверной информации об объеме производства и потребления энергетических ресурсов и воды, потерь в сетях, проведение работ по энергетическому обследованию объектов коммунальной инфраструктуры, жилищного фонда и бюджетной сферы с целью определения потенциала энергосбережения на этих объектах. Данная информация отображается в (*Приложение №2*).

Для реализации поставленных задач, необходимо проведение следующих мероприятий:

* Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах наружного освещения;
* Подключение внутридворового освещения от жилых домов с заменой светильников на светодиодные;
* Замена светильников уличного освещения и в помещениях общего пользования на светодиодные;
* Замена ламп накаливания и ртутных ламп всех видов в местах общего пользования на энергоэффективные лампы (светильники);
* Установка оборудования для автоматического регулирования освещения помещений в местах общего пользования, включения (выключения) освещения, реагирующего на движение (звук);
* Наладка автоматического управления освещением с выводом на пульт управления в ЕДДС;
* Приобретение энергосберегающих ламп для муниципальных бюджетных учреждений;
* Обслуживание узлов ввода в бюджетной сфере;
* Субсидирование учреждений бюджетной сферы и проведение работ по энергосбережению;
* Приобретение и установка антивандальных энергосберегающих светильников в жилищном фонде;
* Расширение программы диспетчеризации;
* Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления;
* Софинансирование мероприятий по энергосбережению в МКД;
* Утепление зданий МКД в рамках реализации республиканской субсидии;
* Установка (модернизация) ИТП с установкой теплообменника отопления и аппаратуры управления отоплением, установка (модернизация) ИТП с установкой (заменой) теплообменника ГВС и установкой аппаратуры управления ГВС;
* Установка, проверка, замена приборов учета тепловой энергии и ХГВС;
* Повышение тепловой защиты зданий;
* Установка теплоотражающих пленок на окна в помещениях общего пользования;
* Заделка, уплотнение и утепление наружных входных дверей в подъездах с установкой доводчиков (обеспечение автоматического закрывания дверей);
* Установка дверей и заслонок в проемах подвальных и чердачных помещений;
* Заделка межпанельных и компенсационных швов и замена кровельного покрытия;
* Замена ветхой электропроводки, розеток, выключателей, ламп накаливания и светильников;
* Замена деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов;
* Замена труб ППР;
* Промывка трубопроводов и стояков системы отопления, замена теплоизоляции трубопроводов систем отопления, водоснабжения и водоотведения;
* Проведение текущего ремонта котлов и теплообменных аппаратов в котельных;
* Ремонт и замена трубопроводов, радиаторов, запорной арматуры системы отопления, водоснабжения и водоотведения;
* Организация, проведение и участие в мероприятиях по энергосбережению;
* Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР);
* Энергосбережение на предприятиях коммунального комплекса;

Более подробно с планом мероприятий можно ознакомиться в (*Приложение №1*).

**I.5. Ресурсное обеспечение Программы**

Основными источниками финансирования Программы являются республиканский бюджет, муниципальный бюджет, внебюджетные источники. *(Приложение №3)*

Общий объем финансирования программных мероприятий за 2022-2023 гг. составит 21,1 млн.руб. в т.ч. из республиканского бюджета –0,0 млн.руб., из муниципального бюджета –1,1 млн.руб. и внебюджетных источников – 20,0 млн.руб.

Также реализация программы будет производиться путем заключения энергосервисных договоров (контрактов) или концессионных соглашений. Источниками финансирования энергосберегающих мероприятий могут являться средства собственников жилья, инвестиции сторонних организаций, банковские кредиты и т.д.

**I.6 Механизм реализации, управления Программой**

Управлением и координацией работ по выполнению программы энергосбережения

на муниципальном уровне осуществляют Окружная Администрация Городского округа «Жатай».

* рассматривает и принимает нормативные, правовые акты в области энергосбережения;
* утверждает и контролирует расходование бюджетных средств.
* проводит контроль и мониторинг реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, энергосервисных договоров.
* рассматривает и утверждает ежегодные отчеты о реализации муниципальной программы энергосбережения;
* проводит ежегодную корректировку планируемых значений целевых показателей программы энергосбережения, с учетом фактически достигнутых результатов и изменений социально-экономической ситуации.
* определяет порядок привлечения, консолидации и расходования средств и ресурсов для реализации мероприятий по энергосбережению и осуществляет контроль их использования;
* разрабатывает и вводит в действие механизм экономического стимулирования энергосбережения.

**I.7 Оценка эффективности Программы**

Основополагающими факторами, определяющими ход процесса энергосбережения, являются изменения целевых показателей, отображенных в (*Приложение № 2.1.*) и индикаторов для их расчета (*Приложение №2 и Приложение № 1.1.*) на протяжении всего срока реализации программы.

Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Методика расчета целевых показателей утверждена приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 июня 2010 г. №273.

Динамика изменения целевых показателей и индикаторов позволит проводить объективный анализ реализации программных мероприятий и достижения намеченных результатов.

При этом под результатами реализации программных мероприятий понимается достижение (в сопоставимых условиях) следующих основных результатов;

* энергоемкость муниципального продукта Городского округа «Жатай» к 2023 году должна снизиться на 10%;
* от реализации мероприятий программы годовое потребление топливно-энергетических ресурсов снизится до 5%
* обеспечение суммарной экономии природного газа в 2022-2023 гг.;
* получение суммарной экономии электрической энергии всеми потребителями в 2022-2023 гг. не менее 1,06 тыс. кВтч
* обеспечение суммарной экономии тепловой энергии всеми потребителями в 2022–2023 годах 6,15 тыс. Гкал;
* получение суммарной экономии воды всеми потребителями в 2022-2023 гг. не менее 100,3 тыс. куб. м

Эффективность расходования бюджетных средств, выделяемых на реализацию Программы, оценивается показателями снижения удельных расходов на коммунальные услуги, отображенных в *(Приложение № 2.1.)*

За счет технического перевооружения и внедрения автоматизации технологических процессов произойдет рост производительности и улучшение условий труда и техники безопасности. На базе новых перспективных технологических схем и оборудования предусматривается обновить 70% основных средств.

Программа должна содействовать превращению энергосбережения в решающий фактор улучшения условий жизни населения, решению экономических задач и удовлетворению спроса на энергетические ресурсы. За счет энергосбережения удастся сократить потребление топливно-энергетических ресурсов, тем самым снизить нагрузку на бюджет, высвободить ресурсы и использовать их для повышения уровня жизни населения.

В целях стратегического планирования исследованы внутренние и внешние факторы текущего состояния энергосбережения в Городском округе «Жатай», составлен SWOT-анализ, указывающий в каких направлениях нужно действовать, используя сильные стороны, чтобы максимизировать возможности и свести к минимуму угрозы и слабости.

**SWOT-анализ Сильные (S), слабые (W) стороны, возможности (O) и угрозы (T)**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Сильные стороны (S) | Слабые стороны (W) |
| 1. Высокий технический потенциал энергосбережения. 2. Правовая, организационная, поддержка со стороны государства. 3. Наличие достаточной конкурентной среды. 4. Превалирование малозатратных мероприятий, их высокая рентабельность. 5. Благоприятный инвестиционный климат. 6. Высокая мотивация потребителей. | 1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов. 2. Высокий физический, моральный износ основных средств. 3. Отсутствие достаточного финансирования. 4. Низкая мотивация энергоснабжающих организаций. 5. Длительный срок окупаемости высокозатратных мероприятий. 6. Долгосрочный характер решения проблемы. |
| Возможности (O) | Угрозы (T) |
| 1. Повышение финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики. 2. Рост уровня и качества жизни населения. 3. Повышение энергоэффективности общества. 4. Снижение расходов бюджета на субсидирование предприятий ЖКХ, коммунальные услуги бюджетных учреждений. | 1. Ослабление роста рынка. 2. Ужесточение конкуренции. 3. Снижение мотивации потребителей. |

SWOT-анализ выявил сильные стороны энергосбережения, на которые следует делать особый упор. Реализация энергосберегающих мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения.  
  
     Целью проведения данного анализа является не столько определение положительных моментов в энергосбережении, сколько выявление перечня проблем, требующих решения путем проведения комплекса мероприятий, предусмотренных Программой.  
  
     Так, основными проблемами являются:  
  
     1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.  
  
     2. Высокий физический, моральный износ основных средств.  
  
     3. Отсутствие достаточного финансирования.  
  
     4. Длительный срок окупаемости высокозатратных мероприятий.  
  
Основной проблемой из указанных выше является отсутствие достаточного финансирования, как со стороны государства, так и со стороны предприятий - собственников основных средств.

**§ II. Энергосбережение в жилищном фонде и бюджетной сфере**

Основной целью энергосбережения в жилищном фонде и на объектах бюджетной сферы является обеспечение исполнения положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.»

Первоочередными решениями проблем энергосбережения являются:

* сокращение потребления и нерациональных потерь электрической, тепловой энергии, горячей и холодной воды;
* повышение качества и надежности снабжения коммунальными ресурсами потребителей;
* поэтапное повышение энергетической эффективности зданий и сооружений, снижение удельного расхода тепловой энергии и воды.
* выявить фактические объемы производства, потребления и потерь в инженерных сетях;
* внедрить систему экономического стимулирования;
* контролировать качество предоставляемых коммунальных услуг;
* управлять потреблением коммунальных услуг и реализацией энергосберегающих мероприятий;
* утепление фасадов зданий;
* утепление цокольных перекрытий под зданиями;
* модернизация внутридомовых систем отопления и водоснабжения;
* внедрение электронных узлов ввода ;
* контроль и мониторинг электронных узлов ввода путем внедрения программы диспетчеризации.

В результате реализации Программы будет:

* внедряться автоматизированная система расчетов за потребленные коммунальные услуги;
* будут снижаться сверхнормативные потери и нерациональное потребление коммунальных ресурсов в многоквартирных домах и в бюджетных учреждениях;
* появятся реальные стимулы экономии энергетических ресурсов и воды, которые изменят поведение поставщиков коммунальных ресурсов и потребителей.

**II.1 Энергосбережение в жилищной сфере**

В рамках Федерального закона от 21.07.2007г. № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства» и республиканских адресных программ «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда на 2013 - 2025 годы» был реализован проект по строительству энергоэффективных домов.

При строительстве домов в различных комбинациях, использовались практически все известные на сегодняшний день энергосберегающие технологии, применимые к условиям Крайнего Севера и вечной мерзлоты, а именно:

* автоматизированные тепловые пункты;
* современные ограждающие конструкции;
* система рекуперации вентиляции;
* солнечные коллектора для подогрева горячей воды;
* фотоэлектрические панели для обеспечения резервным электроснабжением инженерной системы дома;
* крышные газовые котельные для подогрева теплоносителя и горячей воды;
* каждый дом имеет резервный источник тепловой энергии (центральная котельная) оборудованный приборами учёта.

По состоянию на 2021 год построено и введено в эксплуатацию 11 энергоэффективных домов общей площадью 29767,7 кв.м. В домах 495 квартир площадью 22802,8 кв.м.



* Ул. Комсомольская, д.1/1 – 3 этажа - 23 квартиры – 1467,2 кв.м

*Отопление от автономного источника. В техническом помещениина крыше жилого дома установлена газовая котельная с напольными водогрейными котлами Visman Vitodens 200 квт с инфракрасными модульными горелками со 100% резервированием.(2шт.). Топливом для котельной служит природный газ. Котельная работает в погодозависимом автоматическом режиме. Вентиляция – приточная принудительная, вытяжная – естественная. Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от 15-20 %. Горячее водоснабжение – Автономный нагрев воды в техническом помещении происходит от двух источников: от вакуумных гелиевых солнечных нагревателей, смонтированных на крыше техпомещения и газового настенного котла. По характеристике солнечных коллекторов нагрев теплоносителя может выполняться в зимний период времени. Процесс нагрева воды осуществляется в автоматическом режиме в трех баках накопителях, в первую очередь нагрев выполняется от солнечных коллекторов, а затем происходит догрев до заданных параметров за счёт газового котла. Стоимость горячей воды не более 65% от стоимости горячей воды от централизованного источника. Освещение лестничной клетки и коридора – светодиодные светильники с датчиками движения и освещённости. Освещение дворовой территории осуществляется от щита учёта жилогодома. Светильники светодиодные.*

* Ул. Комсомольская, д.3 – 3 этажа - 23 квартиры – 1448,0 кв.м

*Отопление – от автономного источника расположенного рядом жилого дома Комсомольская 1/1. В техническом помещении на крыше жилого дома установлена газовая, внутренняя система независимая, через теплообменник. Регулирование расхода тепла выполняется через электронный узел, подающий тепло в помещения по графику в соответствии с температурой наружного воздуха в автоматическом режиме – на этом этапе происходит экономия тепловой энергии от общего потребления 20-25% (система не допускает перегрев помещений выше заданной температуры). Вентиляция – приточная принудительная , вытяжная – естественная. Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от 15-20 %. Горячее водоснабжение – автономный нагрев воды в техническом помещении происходит от двух источников: от вакуумных гелиевых солнечных нагревателей, смонтированных на крыше техпомещения и газового настенного котла. По характеристике солнечных коллекторов нагрев теплоносителя может выполняться в зимний период времени. Процесс нагрева воды осуществляется в автоматическом режиме в трех баках накопителях, в первую очередь нагрев выполняется от солнечных коллекторов, а затем происходит догрев до заданных параметров за счёт газового котла. Стоимость горячей воды не более 65% от стоимости горячей воды от централизованного источника. Аварийное электроснабжение лестничных клеток и коридоров, системы автоматики и циркуляционных насосов осуществляется от солнечных фотоэлектрических панелей (ФЭП) установленных на крыше жилого дома. В рабочем режиме от ФЭПов идёт электроснабжение светодиодных светильников наружного освещения дворовой территории, а также на нужды жилого дома расположенного рядом по ул.Комсомольская д.1/1. Освещение лестничной клетки и коридора – светодиодные светильники с датчиками движения и освещённости.*

* Ул. Комсомольская, д.4 – 3 этажа - 80 квартир – 4505,3 кв.м

Ул. Комсомольская, д.4/1 – 3 этажа – 78 квартир – 4818,5 кв.м

Ул. Комсомольская, д.6 - 3 этажа – 80 квартир – 4697,2 кв.м

*Отопление – от автономного источника. В техническом помещении на крыше жилого дома установлена каскадная газовая котельная с напольными водогрейными котлами Vissman Vitodens 80 квт. с 25% резервированием (6шт). Топливом для котельной служит природный газ. Котельная работает в автоматическом режиме с подачей тепла в помещения дома по графику в соответствии с температурой наружного воздуха. Вентиляция приточная и вытяжная принудительная с рекуперацией. Вентиляторы с частотным регулированием. Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от общего объёма теплоносителя 15-20 %; Горячее водоснабжение – автономный нагрев воды в техническом помещении происходит от двух источников: вакуумных гелиевых солнечных нагревателей, смонтированных на крыше техпомещения и газового настенного котла. Процесс нагрева воды осуществляется в автоматическом режиме в трех баках накопителях в первую очередь нагревается вода от солнечных коллекторов, а затем происходит догрев воды до заданных параметров за счёт газовых котлов. На каждый подъезд предусмотрено три бака накопителя ёмкостью по 1,0м3 и газового котла мощностью 35 квт. Освещение лестничной клетки и коридора – светодиодные светильники с датчиками движения и освещённости. Аварийное электроснабжение лестничных клеток и коридоров, системы автоматики и циркуляционных насосов осуществляется от солнечных фотоэлектрических панелей (ФЭП) установленных на крыше жилого дома. В рабочем режиме от ФЭПов идёт электроснабжение светодиодных светильников наружного освещения дворовой территории. Освещение дворовой территории – от общедомового щита учёта. Светильники наружного освещения светодиодные.*

* Ул. Северная, д.20/1 - 3 этажа – 23 квартиры – 1522,4 кв.м

Ул. Северная, д.20/2 - 3 этажа – 23 квартиры – 1455,0 кв.м

*Отопление – от централизованного источника (котельная №1), внутренняя система - независимая, через теплообменник. Регулирование расхода тепла выполняется через электронный узел, подающий тепло в помещения по графику в соответствии с температурой наружного воздуха в автоматическом режиме – на этом этапе происходит экономия тепловой энергии от общего потребления 20-25% (система не допускает перегрев помещений выше заданной температуры). Вентиляция приточная принудительная , вытяжная – естественная. Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от 15-20 %. Горячее водоснабжение – автономный нагрев воды в техническом помещении происходит от двух источников: от вакуумных гелиевых солнечных нагревателей, смонтированных на крыше техпомещения и газового настенного котла. По характеристике солнечных коллекторов нагрев теплоносителя может выполняться в зимний период времени. Процесс нагрева воды осуществляется в автоматическом режиме в трех баках накопителях в первую очередь нагрев выполняется от солнечных коллекторов, а затем происходит догрев до заданных параметров за счёт газового котла. Стоимость горячей воды не более 65% от стоимости горячей воды от централизованного источника.Аварийное электроснабжение лестничных клеток и коридоров, системы автоматики и циркуляционных насосов осуществляется от солнечных фотоэлектрических панелей (ФЭП) установленных на крыше жилого дома. В рабочем режиме от ФЭПов идёт электроснабжение светодиодных светильников наружного освещения дворовой территории.Освещение лестничной клетки и коридора – светодиодные светильники с датчиками движения и освещённости.*

* Ул. Строда, д.2 - 3 этажа – 40 квартир – 1700,8 кв.м

*Отопление – от централизованного источника (котельная №1), внутренняя система - независимая, через теплообменник. Регулирование расхода тепла выполняется через электронный узел, подающий тепло в помещения по графику в соответствии с температурой наружного воздуха в автоматическом режиме – на этом этапе происходит экономия тепловой энергии от общего потребления 20-25% (система не допускает перегрев помещений выше заданной температуры). Вентиляция приточная принудительная , вытяжная – естественная.*

*Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от 15-20 %. Горячее водоснабжение – от централизованного источника (котельная №1). Освещение лестничной клетки и коридора – светодиодные светильники сдатчиками движения и освещённости. Аварийное электроснабжение – лестничных клеток и коридоров, системы автоматики и циркуляционных насосов осуществляется от солнечных фотоэлектрических панелей (ФЭП) установленных на крыше жилого дома. В рабочем режиме от ФЭПов идёт электроснабжение светодиодных светильников наружного освещения дворовой территории; Освещение дворовой территории – от общедомового щита учёта. Светильники наружного освещения светодиодные.*

* Ул. Матросова, д.9 - 3 этажа – 23 квартиры – 1455,2 кв.м

*Отопление**– от централизованного источника (котельная №2), внутренняя система - независимая, через теплообменник. Регулирование расхода тепла выполняется через электронный узел, подающий тепло в помещения по графику в соответствии с температурой наружного воздуха в автоматическом режиме – на этом этапе происходит экономия тепловой энергии от общего потребления 20-25% (система не допускает перегрев помещений выше заданной температуры). Вентиляция –**приточная принудительная, вытяжная – естественная.*

*Регулирование работы вентиляционной системы выполняется в автоматическом режиме. Расход тепловой энергии от 15-20 %. Горячее водоснабжение –**автономный нагрев воды в техническом помещении происходит от двух источников: от вакуумных гелиевых солнечных нагревателей, смонтированных на крыше техпомещения и газового настенного котла. По характеристике солнечных коллекторов нагрев теплоносителя может выполняться в зимний период времени. Процесс нагрева воды осуществляется в автоматическом режиме в трех баках накопителях в первую очередь нагрев выполняется от солнечных коллекторов, а затем происходит догрев до заданных параметров за счёт газового котла. Стоимость горячей воды не более 65% от стоимости горячей воды от централизованного источника. Аварийное электроснабжение – лестничных клеток и коридоров, системы автоматики и циркуляционных насосов осуществляется от солнечных фотоэлектрических панелей (ФЭП) установленных на крыше жилого дома. В рабочем режиме от ФЭПов идёт электроснабжение светодиодных светильников наружного освещения дворовой территории. Освещение лестничной клетки и коридора –**светодиодные светильники с датчиками движения и освещённости.*

* Ул. Строда, д.3/1 - 3 этажа – 33 квартиры – 1974,0 кв.м

*Усиление теплоизоляции цокольного и чердачного перекрытия, заполнение оконных проёмов выполнено двухкамерными стеклопакетами утолщённого профиля с теплоотражающим покрытием. Приточно-вытяжная система вентиляции с установкой пластинчатого рекуператора мощностью 3225 м3/час. В рекуператоре происходит передача тепловой энергии отработанного воздуха из жилых помещений - свежему воздуху, поступающему с улицы. Устройство горячего водоснабжения, путём нагрева холодной воды, поступающей из поселковой системы, в бойлерах от трёх источников энергии (солнечной (2 м2 солнечного коллектора производит 150 литров/час) всего на дом предусмотрено 20 шт. солнечных коллекторов, от центральной системы теплоснабжения посёлка, от электроэнергии в каждом бойлере (3шт) установлен ТЭН мощностью 4,5 квт.) Экономное использование тепловой энергии из поселковой теплосети за счёт автоматизированного управления электронным узлом ввода системы отоплении дома. Регулировка температуры в квартирах осуществляется жильцами, так как отопительные приборы оснащены регулировочными устройствами. Система отопления поквартирная и оснащена индивидуальными тепловыми счётчиками. Установлены светодиодные светильники с датчиками движения и фотоэлементами. Учёт с электронным съёмом и передача информации в единую диспетчерскую ведется в режиме реального времени об объёмах поступающей тепловой энергии и её параметрах, об объёмах и параметрах поставки горячей и холодной воды по каналу связи «эзернэт» через оптововолоконный кабель и беспроводной широкополосной передачи по Wi – Fi. Управление электронным тепловым узлом происходит из центральной диспетчерской.*

Все инженерные коммуникации квартала проложены подземным способом. Так, например, резервный источник тепловой энергии и холодное водоснабжение выполнены с помощью современного трубопровода «Изопэкс».

* Ул. Северная, д.33/2 - 8 этажей – 69 квартир – 4724,1 кв.м

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сравнительные параметры стоимости коммунальных услуг отопления, горячего водоснабжения и расходов на общедомовые нужды в энергоэффективных и стандартных многоквартирных домах (на основании квитанций об оплате коммунальных услуг) по годам** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | **Энергоэффективный дом** | | | | | | | **Стандартный дом** | | | | | | | Разница | |
| Адрес | Площадь квартиры, м2 | Стоимость коммунальных услуг, руб. | | | | | Адрес | Площадь квартиры, м2 | Стоимость коммунальных услуг, руб. | | | | |
| отопление | Горячее  водоснабжение | на общедомовые нужды | | Итого | отопление | Горячее  водоснабжение | на общедомовые нужды | | Итого |
| электроэнергия | обслуживание  оборудования | электроэнергия | Обслуживание  оборудования |
| 2017 | Комсомольская 1/1, кв. 18 | 61,9 | 813,29 | 194,00 | 70,34 | 1 857,00 | 2 934,63 | Матросова 5, кв. 26 | 61,9 | 2 226,97 | 240,92 | 5,84 | 1 380,37 | 3 854,10 | 919,47 | |
| 2018 | 715,08 | 210,12 | 25,11 | 1931,28 | 2881,59 | 2257,51 | 255,38 | 6,55 | 1512,84 | 4032,28 | 1150,69 | |
| 2019 | 773,98 | 213,80 | 54,54 | 1991,32 | 3033,64 | 2057,69 | 260,48 | 12,04 | 1559,88 | 3890,09 | 856,45 | |
| 2020 | 676,13 | 228,90 | 66,98 | 2070,56 | 3042,57 | 2387,88 | 273,50 | 107,85 | 1622,40 | 4391,63 | 1349,06 | |
| 2017 | Комсомольская 3, кв.9 | 61,2 | 1446,49 | 556,74 | 78,93 | 1 836,00 | 3918,16 | Северная 25, кв.49 | 61,2 | 3942,56 | 1402,15 | 63,39 | 1364,76 | 6772,86 | 2854,70 | |
| 2018 | 702,64 | 213,54 | 22,72 | 1909,44 | 2848,34 | 1689,20 | 255,38 | 65,74 | 1495,73 | 3506,05 | 657,71 | |
| 2019 | 215,04 | 214,68 | 66,62 | 1968,80 | 2465,14 | 1841,20 | 260,48 | 69,10 | 1542,24 | 3713,02 | 1247,88 | |
| 2020 | 667,88 | 229,84 | 67,91 | 2047,14 | 3012,77 | 2069,74 | 273,50 | 72,58 | 1604,05 | 4019,87 | 1007,10 | |
| 2017 | Комсомольская 4/1, кв.41 | 53,2 | 617,80 | 235,80 | 55,86 | 1596,00 | 2505,46 | Северная 27/1, кв.42 | 53,2 | 2866,38 | 240,92 | 66,44 | 1186,36 | 4360,10 | 1854,64 | |
| 2018 | 534,37 | 215,00 | 54,69 | 1659,84 | 2463,90 | 1632,31 | 255,38 | 68,91 | 1300,21 | 3256,81 | 792,91 | |
| 2019 | 574,52 | 227,14 | 60,35 | 1711,44 | 2573,45 | 1811,08 | 260,48 | 72,53 | 1340,64 | 3484,73 | 911,28 | |
| 2020 | 423,09 | 241,52 | 61,37 | 1779,54 | 2505,52 | 2279,39 | 273,50 | 76,21 | 1394,37 | 4023,47 | 1517,95 | |
| 2017 | Матросова,9 кв. 12 | 72,5 | 2 097,05 | 205,54 | 90,70 | 1 812,50 | 4 205,79 | Строда,5 кв. 9 | 72,5 | 2 361,57 | 240,92 | 26,93 | 1 616,75 | 4 246,17 | 40,38 | |
| 2018 | 1783,19 | 209,70 | 91,94 | 1885 | 3969,83 | 1954,13 | 255,38 | 30,41 | 1771,90 | 4011,82 | 41,99 | |
| 2019 | 1747,10 | 219,80 | 91,07 | 1943,73 | 4001,70 | 1953,38 | 260,48 | 25,30 | 1827,00 | 4066,16 | 64,46 | |
| 2020 | 1768,04 | 223,14 | 188,94 | 2021,30 | 4201,42 | 2088,39 | 273,50 | 126,83 | 1900,23 | 4308,95 | 107,53 | |
| 2017 | Строда 3/1, 13 | 35,6 | 871,10 | 240,92 | 70,18 | 793,88 | 1 976,08 | Строда 10, кв. 56-1 | 35,9 | 1 139,61 | 240,92 | 32,13 | 800,57 | 2 213,23 | 237,16 | |
| 2018 | 769,73 | 255,38 | 72,79 | 870,06 | 1967,96 | 1158,42 | 255,38 | 29,55 | 877,40 | 2320,75 | 352,79 | |
| 2019 | 922,02 | 260,48 | 76,49 | 897,12 | 2156,11 | 1125,78 | 260,48 | 23,49 | 904,68 | 2314,43 | 158,32 | |
| 2020 | 1768,04 | 223,14 | 188,94 | 2021,30 | 4201,42 | 2008,39 | 273,50 | 126,83 | 1900,23 | 4308,95 | 107,53 | |
| 2017 | Северная 20/1 кв.13 | 42,0 | 1 329,68 | 196,10 | 62,73 | 1 260,00 | 2 848,51 | Северная 21 кв.18 | 43,2 | 1 444,52 | 240,92 | 40,26 | 963,36 | 2 689,06 | -159,45 | |
| 2018 | 897,02 | 209,76 | 65,05 | 1092,00 | 2263,83 | 1282,59 | 255,38 | 6,32 | 1055,81 | 2600,10 | 336,27 | |
| 2019 | 790,26 | 211,54 | 239,01 | 1126,02 | 2366,83 | 1478,67 | 260,48 | 39,91 | 1088,64 | 2867,70 | 500,87 | |
| 2020 | 889,04 | 273,50 | 80,33 | 933,08 | 2175,95 | 1254,12 | 273,50 | 82,33 | 940,94 | 2550,89 | 374,94 | |
| 2017 | Комсомольская 4 кв.8 | 35,2 | 407,16 | 243,82 | 35,85 | 1 056,00 | 1 742,83 | Строда 5 кв.61 | 35,2 | 1 146,63 | 240,92 | 13,08 | 784,96 | 2 185,59 | 442,76 | |
| 2018 | 382,20 | 232,42 | 48,32 | 1098,24 | 1761,18 | 948,74 | 255,38 | 14,77 | 860,29 | 2079,18 | 318,00 | |
| 2019 | 347,90 | 228,8 | 25,12 | 1132,38 | 1734,20 | 948,45 | 260,48 | 12,28 | 887,04 | 2108,25 | 374,05 | |
| 2020 | 390,48 | 241,22 | 31,32 | 1177,44 | 1840,46 | 975,13 | 273,50 | 61,58 | 922,59 | 2232,80 | 392,34 | |
| 2017 | Северная 20/2 кв.8 | 30,9 | 989,21 | 202,80 | 18,13 | 927,00 | 2 137,14 | Северная 27 кв.14 | 32,6 | 798,69 | 240,92 | 12,10 | 726,98 | 1 778,69 | -358,45 | |
| 2018 | 566,69 | 206,78 | 35,89 | 803,40 | 1612,76 | 1011,10 | 255,38 | 5,42 | 796,74 | 2068,64 | 455,88 | |
| 2019 | 602,60 | 219,14 | 33,21 | 828,43 | 1683,38 | 997,94 | 260,48 | 5,49 | 821,52 | 2085,43 | 402,05 | |
| 2020 | 559,19 | 229,50 | 31,84 | 861,49 | 1682,02 | 1112,96 | 273,50 | 35,62 | 854,45 | 2276,53 | 594,51 | |
| 2017 | Комсомольская 6 кв.46 | 54,0 | 644,88 | 229,30 | 74,23 | 1 620,00 | 2 568,41 | Строда 10 кв.4 | 53,9 | 1 710,89 | 240,92 | 48,23 | 1 201,97 | 3 202,01 | 633,60 | |
| 2018 | 518,26 | 220,84 | 74,19 | 1684,80 | 2498,09 | 1739,26 | 255,38 | 44,37 | 1317,32 | 3356,33 | 858,24 | |
| 2019 | 551,10 | 228,16 | 61,38 | 1737,18 | 2577,82 | 1709,33 | 260,48 | 35,66 | 1358,28 | 3363,75 | 785,93 | |
| 2020 | 513,81 | 240,00 | 59,26 | 1806,30 | 2619,37 | 1904,20 | 273,50 | 125,00 | 1412,72 | 3715,42 | 1096,05 | |
| 2017 | Строда 2 кв.1 | 68,8 | 1 230,55 | 240,92 | 188,38 | 1 534,24 | 3 194,09 | Матросова 5, кв. 63 | 70,6 | 2 522,03 | 240,92 | 6,62 | 1 563,23 | 4 332,80 | 1 138,71 | |
| 2018 | 1201,42 | 255,38 | 192,16 | 1681,47 | 3330,43 | 1892,11 | 255,38 | 7,43 | 1725,46 | 3880,39 | 549,96 | |
| 2019 | 1213,58 | 260,48 | 207,36 | 1733,76 | 3415,18 | 2330,28 | 260,48 | 15,56 | 1779,12 | 4385,44 | 970,26 | |
| 2020 | 1207,00 | 273,50 | 225,23 | 1803,25 | 3508,98 | 2704,32 | 273,50 | 122,14 | 1850,43 | 4950,39 | 1441,41 | |

На примере энергоэффективного квартала было показано, что вложение средств в энергоэффективные технологии, положительно сказываются на условиях проживания жителей и

снижают стоимость оплаты за коммунальные услуги примерно на 40%. Основная доля экономии приходится на оплату отопления. При этом, население, проживающее в стандартных домах, осуществляет оплату за коммунальные услуги с учетом субсидирования (составляет 78% от фактически потребленных ресурсов), а население, проживающее в энергоэффективных домах, оплачивает 100% за фактически потребленные ресурсы. Благодаря этому достигается экономия Бюджета Республики Саха (Якутия) на дотации.

Но, стоит отметить, что в энергоэффективных домах при экономии на отоплении, по сравнению с обычными домами, оплата за обслуживание оборудования выше.

1)Так например Выработанная электрическая энергия ФЭП, за период эксплуатации квартала составила 10 035,06 кВтч.

2) А выработанная тепловая энергия на приготовление ГВС, солнечными коллекторами за тот же период составила 330,97 Гкал.

1)Проведенный анализ расходов объемов Газа (м3) и Солнечных коллекторов (газ/м3) на приготовление ГВС по всем энергоэффективным домам, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия затрат на приготовление ГВС за счет коллекторов составила 99 371,69 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ГВС (м3) | Газ (м3) | Солнечные коллектора (газ/м3) | Экономия затрат на приготовление ГВС за счет коллекторов (руб.) |
| 20 395,50 | 143 825,16 | 19 654,21 | 99 371,69 |

*Таб.1.3*

2)Проведенный анализ затрат за фактически приготовленную ГВС – газовым водогрейным котлом дома в сравнении с тарифом центральной котельной по всем энергоэффективным домам, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 573 044,02 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ГВС (м3) | Оплата по тарифу централизованной системе водоснабжения (руб.) | Оплата по тарифа газового котла (руб.) | Экономия затрат на приготовление ГВС(руб.) |
| 20 395,50 | 2 119 287,13 | 1 546 243,11 | 573 044,02 |

*Таб.1.4*

3)Проведенный анализ затрат за фактически выработанную тепловую энергию – крышной котельной дома в сравнении с тарифом центральной котельной, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 2 929 921,19 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| V (Гкал) | Оплата по тарифу централизованной системе отопления (руб.) | Оплата по тарифа газовой котельной (руб.) | Экономия за счёт газовой котельной(руб.) |
| 4 175,61 | 5 421 220,30 | 2 491 299,11 | 2 929 921,19 |

*Таб.1.5*

4) Проведенный анализ затрат за фактически потребленную тепловую энергию четырьмя энергоэффективными домами оснащенными электронными узлами ввода в сравнении с нормативом, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 2 562,34 Гкал или 3 375 615,92 руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| V норм (Гкал) | V факт (Гкал) | V разница (Гкал) | Оплата при нормативе (руб.) | Оплата при факте (руб.) | Экономия (руб.) |
| 6 213,58 | 3 651,24 | 2 562,34 | 8 154 702,71 | 4 779 086,79 | 3 375 615,92 |

В результате совместной работы Окружной Администрации Городского округа «Жатай» с ГБУ РС (Я) «Региональным агентством энергоресурсосбережения», которая ведется с 2010 года, были выполнены ряд следующих мероприятий:

**2010 год:**

- приобретение ПУ;

- приобретение и установка антивандальных энергосберегающих ламп.

**2011 год:**

- Строда, д. 10 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 3 - **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 5/1 - **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Северная, д. 22/1, корп. 1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Комсомольская, д. 12/1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 17, корп. 2 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 5 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 7 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 3/1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 04**

- Матросова, д.3/3- **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 04**

Приобретены и установлены приборы учета:

1. ул. Северная 33;
2. ул. Северная 33/1;
3. ул.Северная 35;
4. ул. Северная 29;
5. ул. Северная 37/1;
6. ул. Комсомольская 21;
7. ул. Комсомольская 23.

**С 2012-2016г.:**

- Продолжение работ по оснащению обще-домовыми приборами учета в жилом фонде;

- Оснащение поквартирными приборами учета ХГВС малоимущих категорий граждан;

-Внедрение Автоматизированной системы управления наружным освещение (АСУНО);

*Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энергоресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:*

1. *Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени.*
2. *Сигнализация аварийных ситуаций.*
3. *Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов.*
4. *Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных.*
5. *Автономность, за счет источников альтернативной энергии.*
6. *Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов для реализации выше перечисленного).*
7. *Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).»*

- Создании единой информационной базы для Единой диспетчерской службы;

- Проведение энергоаудита жилых домов;

- Установлены ИТП с подключением данных объектов к мнемосхеме ГО «Жатай» по следующим адресам:

* ул. Северная д.19;
* ул. Северная д.19/1;
* ул. Северная д.21;
* ул. Северная д.21/1;
* ул. Северная д.22/1 к.1;
* ул. Северная д.22/1 к.2;
* ул. Северная д.23;
* ул. Северная д.23/1;
* ул. Северная д.27;
* ул. Северная д.27/1;
* ул. Северная д.46;
* ул. Строда д.3/1;
* ул. Строда д.4;
* ул. Строда д.5;
* ул. Матросова д.1;
* ул. Матросова д.3/3;
* ул. Матросова д.17;
* ул. Матросова д.17/1;
* ул. Матросова д.17/2;
* ул. Комсомольская д.38

- Утепление фасадов зданий:

* ул.Северная д.29 - утепление с покрытием плиткой из керамогранита
* ул.Северная д.51 - утепление с покрытием из профлиста
* ул.Северная д.40/1 - утепление цоколя жилого дома
* ул.Северная д.33,35,37/1,54 - утепление с покрытием плиткой

**Удельный расход потребления тепловой энергии в домах с автономными крышными котельными в энергоэффективных домах.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Кол-во квартир | S, м2 | Кол-во проживающих | 2019 год | | | | | |  |
| Норматив, Гкал | удельный расход при нормативе | Факт, Гкал | удельный расход при факте | отклонение норматив факт | расход газа на тепловую энергию, м3 | Удельный расход газа,м куб/Гкал |
| 1 | Комсомольская 1/1 | 23 | 1 209,10 | 49 | 519,43 | *0,43* | 257,24 | *0,21* | *0,22* | 37375 | 145,29 |
| 2 | Комсомольская 3 | 23 | 1 210,20 | 61 | 519,90 | *0,43* | 259,25 | *0,21* | *0,22* | 37374 | 144,16 |
| 3 | Комсомольская 4 | 80 | 3 405,70 | 170 | 1 463,09 | *0,43* | 768,71 | *0,23* | *0,20* | 102680 | 133,58 |
| 4 | Комсомольская 4/1 | 78 | 3 454,00 | 167 | 1 483,84 | *0,43* | 799,42 | *0,23* | *0,20* | 105751 | 132,28 |
| 5 | Комсомольская 6 | 80 | 3 410,20 | 168 | 1 465,02 | *0,43* | 804,72 | *0,24* | *0,19* | 107704 | 133,84 |
|  | Итого: |  | 12 689,20 | 615 | 5451,28 |  | 2889,34 |  |  |  |  |

**Удельный расход потребления горячего водоснабжения в домах с автономными крышными котельными в энергоэффективных домах***.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Кол-во квартир | S, м2 | Кол-во проживающих | 2019 год | | | | | | | | |
| Норматив, м3 | удельный расход при нормативе | Факт, м3 | удельный расход при факте | отклонение норматив факт | расход газа на подогрев воды, м3 | Удельный расход газа,м3 /м3 | Расход э/э на подогрев воды, кВт | Удельный расход э/э, кВтч/м3 |
| 1 | Комсомольская 1/1 | 23 | 1 209,10 | 49 | 1711,08 | *34,92* | 1674,00 | *34,16* | *0,76* | 11620 | 6,94 | 1554 | 0,93 |
| 2 | Комсомольская 3 | 23 | 1 210,20 | 61 | 2130,12 | *34,92* | 1209,71 | *19,83* | *15,09* | 8660 | 7,16 | 1206 | 1,00 |
| 3 | Комсомольская 4 | 80 | 3 405,70 | 170 | 5936,40 | *34,92* | 3209,55 | *18,88* | *16,04* | 26230 | 8,17 | 2844 | 0,89 |
| 4 | Комсомольская 4/1 | 78 | 3 454,00 | 167 | 5831,64 | *34,92* | 3448,17 | *20,65* | *14,27* | 24778 | 7,19 | 2740 | 0,79 |
| 5 | Комсомольская 6 | 80 | 3 410,20 | 168 | 5866,56 | *34,92* | 3060,68 | *18,22* | *16,70* | 24167 | 7,90 | 2906 | 0,95 |
|  | Итого: |  | 12 689,20 | 615 | 21475,80 |  | 12602,11 |  |  |  |  |  |  |

**Удельный расход потребления тепловой энергии в домах с центральным отоплением.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Кол-во квартир | S, м2 | Кол-во этажей | Кол-во проживающих | 2020г. | | | | |
| норматив | удельный расход при нормативе | факт | удельный расход при факте | отклонение норматив факт |
| 1 | Гастелло 19 | 167 | 2 650,60 | 5 | 340 | 931,95 | *0,35* | 1 023,04 | *0,39* | *-0,03* |
| 2 | Дьячкова 5 | 21 | 792,80 | 3 | 36 | 340,59 | *0,43* | 177,88 | *0,22* | *0,21* |
| 3 | Дьячкова 9 | 6 | 405,90 | 3 | 20 | 174,37 | *0,43* | 143,59 | *0,35* | *0,08* |
| 5 | Комсомольская 11 | 24 | 1 144,20 | 4 | 59 | 440,75 | *0,39* | 30,59 | *0,03* | *0,36* |
| 6 | Комсомольская 12/1 | 48 | 2 200,00 | 5 | 112 | 773,52 | *0,35* | 532,18 | *0,24* | *0,11* |
| 7 | Комсомольская 21 | 16 | 1 137,80 | 4 | 47 | 438,28 | *0,39* | 399,18 | *0,35* | *0,03* |
| 8 | Комсомольская 23 | 16 | 1 106,60 | 4 | 40 | 426,26 | *0,39* | 357,98 | *0,32* | *0,06* |
| 9 | Комсомольская 38 | 16 | 659,95 | 2 | 33 | 311,23 | *0,47* | 178,28 | *0,27* | *0,20* |
| 10 | Матросова 1 | 45 | 1 911,00 | 3 | 103 | 820,97 | *0,43* | 556,63 | *0,29* | *0,14* |
| 11 | Матросова 3 | 28 | 1 528,20 | 5 | 63 | 537,32 | *0,35* | 428,34 | *0,28* | *0,07* |
| 12 | Матросова 3/1 | 65 | 2 256,95 | 5 | 112 | 793,54 | *0,35* | 441,68 | *0,20* | *0,16* |
| 13 | Матросова 3/3 | 12 | 643,40 | 2 | 37 | 303,43 | *0,47* | 158,55 | *0,25* | *0,23* |
| 14 | Матросова 5 | 80 | 4 235,60 | 5 | 176 | 1 489,24 | *0,35* | 1 168,59 | *0,28* | *0,08* |
| 15 | Матросова 7 | 79 | 4 222,10 | 5 | 190 | 1 484,49 | *0,35* | 1 120,39 | *0,27* | *0,09* |
| 16 | Матросова 9 | 23 | 1 212,20 | 3 | 53 | 520,76 | *0,43* | 247,58 | *0,20* | *0,23* |
| 17 | Матросова 17 | 59 | 3 884,10 | 5 | 146 | 1 365,65 | *0,35* | 930,97 | *0,24* | *0,11* |
| 18 | Матросова 17/1 | 15 | 660,90 | 3 | 30 | 283,92 | *0,43* | 121,97 | *0,18* | *0,25* |
| 19 | Матросова 17/2 | 68 | 3 496,20 | 7 | 176 | 1 229,26 | *0,35* | 682,07 | *0,20* | *0,16* |
| 20 | Северная 19 | 80 | 3 539,00 | 4 | 183 | 1 363,22 | *0,39* | 826,74 | *0,23* | *0,15* |
| 21 | Северная19/1 | 80 | 4 323,49 | 5 | 179 | 1 520,14 | *0,35* | 1 031,31 | *0,24* | *0,11* |
| 22 | Северная 20/1 | 23 | 1 209,30 | 3 | 36 | 519,52 | *0,43* | 259,73 | *0,21* | *0,21* |
| 23 | Северная 20/2 | 23 | 1 212,40 | 3 | 55 | 520,85 | *0,43* | 219,48 | *0,18* | *0,25* |
| 24 | Северная 21 | 80 | 3 465,26 | 4 | 178 | 1 334,82 | *0,39* | 869,76 | *0,25* | *0,13* |
| 25 | Северная 21/1 | 80 | 3 538,10 | 4 | 176 | 1 362,88 | *0,39* | 927,71 | *0,26* | *0,12* |
| 26 | Северная 22/1 кор 1 | 29 | 1 567,00 | 5 | 69 | 550,96 | *0,35* | 397,31 | *0,25* | *0,10* |
| 27 | Северная 22/1 кор 2 | 29 | 1 604,10 | 5 | 67 | 564,00 | *0,35* | 394,24 | *0,25* | *0,11* |
| 28 | Северная 23 | 36 | 1 868,00 | 3 | 76 | 802,49 | *0,43* | 551,63 | *0,30* | *0,13* |
| 29 | Северная 23/1 | 80 | 3 611,80 | 4 | 163 | 1 391,27 | *0,39* | 892,08 | *0,25* | *0,14* |
| 30 | Северная 25 | 80 | 3 613,70 | 4 | 188 | 1 392,00 | *0,39* | 945,44 | *0,26* | *0,12* |
| 31 | Северная 27 | 42 | 2 020,10 | 4 | 97 | 778,14 | *0,39* | 553,93 | *0,27* | *0,11* |
| 32 | Северная 27/1 | 54 | 2 755,90 | 5 | 94 | 968,97 | *0,35* | 727,21 | *0,26* | *0,09* |
| 33 | Северная 29 | 42 | 1 776,20 | 4 | 80 | 684,19 | *0,39* | 383,67 | *0,22* | *0,17* |
| 34 | Северная 33 | 32 | 1 235,70 | 4 | 56 | 475,99 | *0,39* | 355,27 | *0,29* | *0,10* |
| 35 | Северная 33/1 | 56 | 2 696,40 | 4 | 113 | 1 038,65 | *0,39* | 712,05 | *0,26* | *0,12* |
| 36 | Северная 35 | 36 | 1 478,30 | 4 | 75 | 569,44 | *0,39* | 394,73 | *0,27* | *0,12* |
| 37 | Северная 37 | 64 | 2 777,10 | 4 | 143 | 1 069,74 | *0,39* | 786,39 | *0,28* | *0,10* |
| 38 | Северная 37/1 | 56 | 2 628,90 | 4 | 117 | 1 012,65 | *0,39* | 686,42 | *0,26* | *0,12* |
| 39 | Северная 40/1 | 12 | 822,60 | 2 | 24 | 387,94 | *0,47* | 203,92 | *0,25* | *0,22* |
| 40 | Северная 44 | 9 | 582,09 | 2 | 27 | 274,51 | *0,47* | 157,64 | *0,27* | *0,20* |
| 41 | Северная 46 | 44 | 1 849,70 | 3 | 112 | 794,63 | *0,43* | 611,05 | *0,33* | *0,10* |
| 42 | Северная 48 | 12 | 771,90 | 2 | 20 | 364,03 | *0,47* | 200,41 | *0,26* | *0,21* |
| 43 | Северная 51 | 12 | 893,40 | 2 | 42 | 421,33 | *0,47* | 213,92 | *0,24* | *0,23* |
| 44 | Северная 52 | 6 | 321,10 | 2 | 13 | 151,43 | *0,47* | 127,84 | *0,40* | *0,07* |
| 45 | Северная 54 | 28 | 460,30 | 2 | 49 | 217,08 | *0,47* | 207,74 | *0,45* | *0,02* |
| 46 | Северная 68/3 | 12 | 822,90 | 2 | 25 | 388,08 | *0,47* | 203,98 | *0,25* | *0,22* |
| 47 | Строда 2 | 40 | 1 405,90 | 3 | 143 | 603,97 | *0,43* | 219,82 | *0,16* | *0,27* |
| 48 | Строда 3 | 40 | 2 680,70 | 5 | 81 | 942,53 | *0,35* | 690,46 | *0,26* | *0,09* |
| 49 | Строда 3/1 | 33 | 1 681,80 | 3 | 94 | 722,50 | *0,43* | 459,89 | *0,27* | *0,16* |
| 50 | Строда 4 | 62 | 2 356,70 | 5 | 129 | 828,62 | *0,35* | 616,23 | *0,26* | *0,09* |
| 51 | Строда 5 | 80 | 4 328,00 | 5 | 212 | 1 521,72 | *0,35* | 973,40 | *0,22* | *0,13* |
| 52 | Строда 5/1 | 80 | 4 329,80 | 5 | 188 | 1 522,36 | *0,35* | 1 204,73 | *0,28* | *0,07* |
| 53 | Строда 10 | 77 | 5 158,80 | 5 | 226 | 1 813,83 | *0,35* | 1 361,30 | *0,26* | *0,09* |
|  | Итого: | 2211 | 103074,74 |  | 5006 | 41540,02 |  | 28066,92 |  |  |

**Удельный расход потребления холодного водоснабжения.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес** | **Кол-во квартир** | **S, м2** | **Кол-во проживающих** | **2020г.** | | | | |
| **норматив** | **удельный расход при нормативе** | **факт** | **удельный расход при факте** | **отклонение норматив факт** |
| 1 | Гастелло 19 | 167 | 2 650,60 | 340 | 6 426,02 | *18,90* | 9 214,45 | *27,10* | *-8,20* |
| 2 | Дьячкова 5 | 21 | 792,50 | 36 | 2 706,05 | *75,17* | 1 159,86 | *32,22* | *42,95* |
| 3 | Дьячкова 9 | 6 | 405,90 | 20 | 1 503,36 | *75,17* | 301,24 | *15,06* | *60,11* |
| 4 | Комсомольская 11 | 24 | 1 144,20 | 59 | 4 434,92 | *75,17* | 3 178,05 | *53,87* | *21,30* |
| 5 | Комсомольская 12/1 | 48 | 2 200,00 | 112 | 8 418,83 | *75,17* | 2 783,09 | *24,85* | *50,32* |
| 6 | Комсомольская 21 | 16 | 1 137,80 | 47 | 3 532,90 | *75,17* | 3 247,30 | *69,09* | *6,08* |
| 7 | Комсомольская 23 | 16 | 1 106,60 | 40 | 3 006,72 | *75,17* | 1 920,86 | *48,02* | *27,15* |
| 8 | Комсомольская 38 | 16 | 659,95 | 33 | 2 480,55 | *75,17* | 1 145,47 | *34,71* | *40,46* |
| 9 | Матросова 1 | 45 | 1 911,00 | 103 | 7 742,31 | *75,17* | 3 318,25 | *32,22* | *42,95* |
| 10 | Матросова 3 | 28 | 1 528,20 | 63 | 4 735,59 | *75,17* | 3 102,65 | *49,25* | *25,92* |
| 11 | Матросова 3/1 | 65 | 2 256,95 | 112 | 7 680,23 | *68,57* | 3 989,07 | *35,62* | *32,96* |
| 12 | Матросова 3/3 | 12 | 643,40 | 37 | 2 781,22 | *75,17* | 1 251,68 | *33,83* | *41,34* |
| 13 | Матросова 5 | 80 | 4 235,60 | 176 | 13 229,59 | *75,17* | 5 674,08 | *32,24* | *42,93* |
| 14 | Матросова 7 | 79 | 4 222,10 | 190 | 14 281,94 | *75,17* | 5 927,40 | *31,20* | *43,97* |
| 15 | Матросова 17 | 59 | 3 884,10 | 146 | 10 974,54 | *75,17* | 6 168,84 | *42,25* | *32,92* |
| 16 | Матросова 17/1 | 15 | 660,90 | 30 | 2 255,04 | *75,17* | 1 184,92 | *39,50* | *35,67* |
| 17 | Матросова 17/2 | 68 | 3 496,20 | 176 | 13 229,59 | *75,17* | 4 190,15 | *23,81* | *51,36* |
| 18 | Северная 19 | 80 | 3 539,00 | 183 | 13 755,76 | *75,17* | 5 718,13 | *31,25* | *43,92* |
| 19 | Северная19/1 | 80 | 4 323,49 | 179 | 13 455,09 | *75,17* | 5 967,03 | *33,34* | *41,83* |
| 20 | Северная 21 | 80 | 3 465,26 | 178 | 13 379,92 | *75,17* | 6 609,32 | *37,13* | *38,04* |
| 21 | Северная 21/1 | 80 | 3 538,10 | 176 | 13 229,59 | *75,17* | 5 389,58 | *30,62* | *44,55* |
| 22 | Северная 22/1 кор 1 | 29 | 1 567,00 | 69 | 5 186,60 | *75,17* | 2 909,34 | *42,16* | *33,00* |
| 23 | Северная 22/1 кор 2 | 29 | 1 604,10 | 67 | 5 036,26 | *75,17* | 2 883,53 | *43,04* | *32,13* |
| 24 | Северная 23 | 36 | 1 868,00 | 76 | 5 712,78 | *75,17* | 4 164,50 | *54,80* | *20,37* |
| 25 | Северная 23/1 | 80 | 3 611,80 | 163 | 12 252,40 | *75,17* | 4 946,24 | *30,35* | *44,82* |
| 26 | Северная 25 | 80 | 3 613,70 | 188 | 14 131,60 | *75,17* | 5 832,32 | *31,02* | *44,15* |
| 27 | Северная 27 | 42 | 2 020,10 | 97 | 7 291,31 | *75,17* | 4 620,85 | *47,64* | *27,53* |
| 28 | Северная 29 | 42 | 1 776,20 | 80 | 6 013,45 | *75,17* | 2 720,97 | *34,01* | *41,16* |
| 29 | Северная 33 | 32 | 1 235,70 | 56 | 4 209,41 | *75,17* | 2 441,62 | *43,60* | *31,57* |
| 30 | Северная 35 | 36 | 1 478,30 | 75 | 5 637,61 | *75,17* | 3 211,27 | *42,82* | *32,35* |
| 31 | Северная 37 | 64 | 2 777,10 | 143 | 10 749,04 | *75,17* | 8 379,61 | *58,60* | *16,57* |
| 32 | Северная 40/1 | 12 | 822,60 | 24 | 1 804,03 | *75,17* | 1 220,06 | *50,84* | *24,33* |
| 33 | Северная 44 | 9 | 582,09 | 27 | 2 029,54 | *75,17* | 484,20 | *17,93* | *57,23* |
| 34 | Северная 46 | 44 | 1 849,70 | 112 | 8 418,83 | *75,17* | 3 066,26 | *27,38* | *47,79* |
| 35 | Северная 48 | 12 | 771,90 | 20 | 1 503,36 | *75,17* | 343,65 | *17,18* | *57,99* |
| 36 | Северная 51 | 12 | 893,40 | 42 | 3 157,06 | *75,17* | 1 239,83 | *29,52* | *45,65* |
| 37 | Северная 52 | 6 | 321,10 | 13 | 977,19 | *75,17* | 601,35 | *46,26* | *28,91* |
| 38 | Северная 54 | 28 | 460,30 | 49 | 926,10 | *18,90* | 966,53 | *19,73* | *-0,83* |
| 39 | Северная 68/3 | 12 | 822,90 | 25 | 1 879,20 | *75,17* | 835,43 | *33,42* | *41,75* |
| 40 | Строда 2 | 40 | 1 405,90 | 143 | 10 749,04 | *75,17* | 2 464,20 | *17,23* | *57,94* |
| 41 | Строда 3 | 40 | 2 680,70 | 81 | 6 088,62 | *75,17* | 3 284,25 | *40,55* | *34,62* |
| 42 | Строда 3/1 | 33 | 1 681,80 | 94 | 7 065,80 | *75,17* | 2 655,47 | *28,25* | *46,92* |
| 43 | Строда 4 | 62 | 2 356,70 | 129 | 9 696,68 | *75,17* | 3 650,68 | *28,30* | *46,87* |
| 44 | Строда 5 | 80 | 4 328,00 | 212 | 15 935,64 | *75,17* | 5 822,82 | *27,47* | *47,70* |
| 45 | Строда 5/1 | 80 | 4 329,80 | 188 | 14 131,60 | *75,17* | 5 677,23 | *30,20* | *44,97* |
| 46 | Строда 10 | 77 | 5 158,80 | 226 | 16 987,99 | *75,17* | 7 152,92 | *31,65* | *43,52* |
| 47 | Северная 27/1 | 54 | 2 755,90 | 94 | 7 065,80 | *75,17* | 4 505,33 | *47,93* | *27,24* |
| 48 | Северная 33/1 | 56 | 2 696,40 | 113 | 8 494,00 | *75,17* | 3 977,63 | *35,20* | *39,97* |
| 49 | Северная 37/1 | 56 | 2 628,90 | 117 | 8 794,67 | *75,17* | 3 736,30 | *31,93* | *43,23* |
|  | Итого: | 2268 | 105 900,74 | 5159 | 365165,37 |  | 175235,81 |  |  |

**Удельный расход потребления холодного водоснабжения в энергоэффективных домах.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес** | **Кол-во квартир** | **S, м2** | **Кол-во проживающих** | **2019г.** | | | | |
| **норматив** | **удельный расход при нормативе** | **факт** | **удельный расход при факте** | **отклонение норматив факт** |
| 1 | Комсомольская 1/1 | 23 | 1 209,10 | 49 | 3 683,23 | *75,17* | 4 196,00 | *85,63* | *-10,46* |
| 2 | Комсомольская 3 | 23 | 1 210,20 | 61 | 4 585,25 | *75,17* | 2 756,00 | *45,18* | *29,99* |
| 3 | Комсомольская 4 | 80 | 3 405,70 | 170 | 12 778,56 | *75,17* | 7 298,39 | *42,93* | *32,24* |
| 4 | Комсомольская 4/1 | 78 | 3 454,00 | 167 | 12 553,06 | *75,17* | 9 506,00 | *56,92* | *18,25* |
| 5 | Комсомольская 6 | 80 | 3 410,20 | 168 | 12 628,22 | *75,17* | 7 318,73 | *43,56* | *31,60* |
| 6 | Матросова 9 | 23 | 1 212,20 | 53 | 3 983,90 | *75,17* | 3 400,00 | *64,15* | *11,02* |
| 7 | Северная 20/1 | 23 | 1 209,30 | 36 | 2 706,05 | *75,17* | 2 903,45 | *80,65* | *-5,48* |
| 8 | Северная 20/2 | 23 | 1 212,40 | 55 | 4 134,24 | *75,17* | 2 462,85 | *44,78* | *30,39* |
|  | Итого: | 353 | 16323,1 | 759 | 57052,51 |  | 39841,42 |  |  |

**Удельный расход горячей воды в домах с центральным водоснабжением.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес** | **Кол-во квартир** | **S, м2** | **Кол-во проживающих** | **2020г.** | | | | |
| **норматив** | **удельный расход при нормативе** | **факт** | **удельный расход при факте** | **отклонение норматив факт** |
| 1 | Гастелло 19 | 167 | 2 650,60 | 340 | 3 390,41 | *9,97* | 4 204,68 | *12,37* | *-2,39* |
| 2 | Дьячкова 5 | 21 | 792,50 | 36 | 1 257,12 | *34,92* | 521,45 | *14,48* | *20,44* |
| 3 | Дьячкова 9 | 6 | 405,90 | 20 | 698,40 | *34,92* | 176,09 | *8,80* | *26,12* |
| 4 | Комсомольская 12/1 | 48 | 2 200,00 | 112 | 3 911,03 | *34,92* | 1 668,82 | *14,90* | *20,02* |
| 5 | Комсомольская 21 | 16 | 1 137,80 | 47 | 1 641,24 | *34,92* | 1 659,37 | *35,31* | *-0,39* |
| 6 | Комсомольская 23 | 16 | 1 106,60 | 40 | 1 396,80 | *34,92* | 882,00 | *22,05* | *12,87* |
| 7 | Комсомольская 38 | 16 | 659,95 | 33 | 1 152,36 | *34,92* | 1 451,63 | *43,99* | *-9,07* |
| 8 | Матросова 1 | 45 | 1 911,00 | 103 | 3 596,75 | *34,92* | 1 232,40 | *11,97* | *22,95* |
| 9 | Матросова 3 | 28 | 1 528,20 | 63 | 2 199,95 | *34,92* | 1 685,70 | *26,76* | *8,16* |
| 10 | Матросова 3/1 | 65 | 2 256,95 | 112 | 3 563,85 | *31,82* | 2 010,67 | *17,95* | *13,87* |
| 11 | Матросова 3/3 | 12 | 643,40 | 37 | 1 292,04 | *34,92* | 774,65 | *20,94* | *13,98* |
| 12 | Матросова 5 | 80 | 4 235,60 | 176 | 6 145,91 | *34,92* | 3 412,98 | *19,39* | *15,53* |
| 13 | Матросова 7 | 79 | 4 222,10 | 190 | 6 634,78 | *34,92* | 3 633,62 | *19,12* | *15,80* |
| 14 | Матросова 17 | 59 | 3 884,10 | 146 | 5 098,31 | *34,92* | 2 317,58 | *15,87* | *19,05* |
| 15 | Матросова 17/1 | 15 | 660,90 | 30 | 1 047,60 | *34,92* | 539,22 | *17,97* | *16,95* |
| 16 | Матросова 17/2 | 68 | 3 496,20 | 176 | 6 145,91 | *34,92* | 3 945,53 | *22,42* | *12,50* |
| 17 | Северная 19 | 80 | 3 539,00 | 183 | 6 390,34 | *34,92* | 2 657,20 | *14,52* | *20,40* |
| 18 | Северная19/1 | 80 | 4 323,49 | 179 | 6 250,66 | *34,92* | 2 705,85 | *15,12* | *19,80* |
| 19 | Северная 21 | 80 | 3 465,26 | 178 | 6 215,74 | *34,92* | 3 435,20 | *19,30* | *15,62* |
| 20 | Северная 21/1 | 80 | 3 538,10 | 176 | 6 145,91 | *34,92* | 2 432,30 | *13,82* | *21,10* |
| 21 | Северная 22/1 кор 1 | 29 | 1 567,00 | 69 | 2 409,47 | *34,92* | 1 811,62 | *26,26* | *8,66* |
| 22 | Северная 22/1 кор 2 | 29 | 1 604,10 | 67 | 2 339,63 | *34,92* | 1 231,70 | *18,38* | *16,54* |
| 23 | Северная 23 | 36 | 1 868,00 | 76 | 2 653,91 | *34,92* | 2 666,94 | *35,09* | *-0,17* |
| 24 | Северная 23/1 | 80 | 3 611,80 | 163 | 5 691,95 | *34,92* | 2 450,47 | *15,03* | *19,89* |
| 25 | Северная 25 | 80 | 3 613,70 | 188 | 6 564,94 | *34,92* | 3 170,96 | *16,87* | *18,05* |
| 26 | Северная 27 | 42 | 2 020,10 | 97 | 3 387,23 | *34,92* | 1 750,49 | *18,05* | *16,87* |
| 27 | Северная 29 | 42 | 1 776,20 | 80 | 2 793,59 | *34,92* | 1 750,32 | *21,88* | *13,04* |
| 28 | Северная 33 | 32 | 1 235,70 | 56 | 1 955,52 | *34,92* | 699,63 | *12,49* | *22,43* |
| 29 | Северная 35 | 36 | 1 478,30 | 75 | 2 618,99 | *34,92* | 1 241,36 | *16,55* | *18,37* |
| 30 | Северная 37 | 64 | 2 777,10 | 143 | 4 993,55 | *34,92* | 2 376,64 | *16,62* | *18,30* |
| 31 | Северная 40/1 | 12 | 822,60 | 24 | 838,08 | *34,92* | 432,14 | *18,01* | *16,91* |
| 32 | Северная 44 | 9 | 582,09 | 27 | 942,84 | *34,92* | 227,49 | *8,43* | *26,49* |
| 33 | Северная 46 | 44 | 1 849,70 | 112 | 3 911,03 | *34,92* | 1 619,79 | *14,46* | *20,46* |
| 34 | Северная 48 | 12 | 771,90 | 20 | 698,40 | *34,92* | 177,29 | *8,86* | *26,06* |
| 35 | Северная 51 | 12 | 893,40 | 42 | 1 466,64 | *34,92* | 1 536,48 | *36,58* | *-1,66* |
| 36 | Северная 52 | 6 | 321,10 | 13 | 453,96 | *34,92* | 279,36 | *21,49* | *13,43* |
| 37 | Северная 54 | 28 | 460,30 | 49 | 488,62 | *9,97* | 491,39 | *10,03* | *-0,06* |
| 38 | Северная 68/3 | 12 | 822,90 | 25 | 873,00 | *34,92* | 518,03 | *20,72* | *14,20* |
| 39 | Строда 2 | 40 | 1 405,90 | 143 | 4 993,55 | *34,92* | 993,01 | *6,94* | *27,98* |
| 40 | Строда 3 | 40 | 2 680,70 | 81 | 2 828,51 | *34,92* | 1 010,47 | *12,47* | *22,44* |
| 41 | Строда 4 | 62 | 2 356,70 | 129 | 4 504,67 | *34,92* | 2 277,41 | *17,65* | *17,27* |
| 42 | Строда 5 | 80 | 4 328,00 | 212 | 7 403,02 | *34,92* | 3 244,09 | *15,30* | *19,62* |
| 43 | Строда 5/1 | 80 | 4 329,80 | 188 | 6 564,94 | *34,92* | 2 973,33 | *15,82* | *19,10* |
| 44 | Строда 10 | 77 | 5 158,80 | 226 | 7 891,90 | *34,92* | 2 399,80 | *10,62* | *24,30* |
| 45 | Северная 27/1 | 54 | 2 755,90 | 94 | 3 282,47 | *34,92* | 2 432,30 | *25,88* | *9,04* |
| 46 | Северная 33/1 | 56 | 2 696,40 | 113 | 3 945,95 | *34,92* | 1 854,50 | *16,41* | *18,51* |
| 47 | Северная 37/1 | 56 | 2 628,90 | 117 | 4 085,63 | *34,92* | 1 317,50 | *11,26* | *23,66* |
|  | Итого: | 2211 | 103074,74 | 5006 | 164757,10 |  | 84281,45 |  |  |

К 2023 году потребление энергетических ресурсов должно снизиться в соответствии с целевыми показателями в разы (Приложение № 2.1.).

По жилищному фонду нормируемый базовый уровень удельного расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию, в соответствии с требованиями к энергетической эффективности зданий, должен быть не более 0,225 Гкал/кв. м, а с 2016 года - не более 0,191 Гкал/кв.м.

Программой установлено поэтапное снижение удельного потребления воды в жилых зданиях до 165 л на 1 чел. в сутки к 2023 году, в том числе горячей воды - до 75 - 80 л.

Достижение обозначенных целей потребует проведение незамедлительных кардинальных мероприятий.

Для повышения энергетической эффективности многоквартирных домов необходимо провести:

1. ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности;

2. внедрить технические средства измерения, учета и регулирования потребления энергоресурсов и воды;

3.провести энергетические обследования, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

4. разработать технико-экономические обоснования на внедрение энергосберегающих мероприятий;

5. реализацию мероприятий по повышению энергетической эффективности при проведении планового капитального и текущего ремонта многоквартирных домов.

**II.2 Энергосбережение в бюджетной сфере**

Проведения мероприятий в бюджетных учреждениях направлено на энергообеспечение и повышение эффективности использования энергоресурсов за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоносителей.

В 2015 году был введен первый на Дальнем Востоке энергоэффективный Детский сад с применением альтернативного источника энергии «Василёк» на 100 мест.

****

Цели и задачи проекта

* + - 1. Уменьшение объемов потребления энергоресурсов за счет:
* Применение высокотехнологического оборудования;
* Использование альтернативной энергии;
  + - 1. Создание комфортных условий для детей;

Ожидаемым результатом является:

1. Экономия затратат на коммунальные услуги;
2. Использование альтернативной энергии;
3. Комфортное условие нахождения детей в саду.

Используемые технологии в области энергосбережения и повышения энергоэфективности при реализации данного проекта:

1. Теплоснабжение детского сада производится от БМК (блочной модульной котельной). В котельной применено каскадное регулирование, что позволяет экономить значительное

количество топлива, особенно в весенне-осенний период. От котельной до детского сада проложены под землей гибкие теплоизолированные пластиковые трубы.

1. Горячее водоснабжение осуществляется от солнечных вакуумных коллекторов, накапливается в буферных баках-аккумуляторах, а при необходимости догревается от БМК (блочно-модульной котельной)
2. Детский сад оснащен СЭС (солнечной электростанцией), которая периодически накапливая солнечную энергию, автоматически начинает питать технологическое оборудование узла управления и системы горячего водоснабжения. А в случае пропадания внешней сети, служит источником аварийного питания для этих систем.
3. Приточная и вытяжная вентиляции оснащены частотными регуляторами, что позволяет значительно снизить потребление электроэнергии. Теплоснабжение приточной установки работает в автоматическом режиме и поддерживает заданную температуру приточного воздуха.
4. В детском саду находится автоматизированный узел управления отоплением и теплыми полами. Он осуществляет погодное регулирование и позволяет снижать отопительную нагрузку в выходные дни и в ночное время, а также поддерживает комфортную температуру теплых полов в автоматическом режиме.
5. На первом этаже проложены теплые полы.
6. Большие энергоэффективные окна, светлые стены.
7. Детский сад полностью оборудован светодиодными светильниками. В коридорах установлены датчики движения и фотореле.

*Табл. 1.3 (Анализ потребления ресурсов)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | отопление (Гкал) | | | | хвс (м3) | гвс (м3) | Выработка солнечных коллекторов (Гкал) | Выработка ФЭП (кВт/ч) |
| всего | В том числе | | |
| отопление | вентиляция | гвс |
| Январь 2019г. | 133,786 | 90,828 | 38,927 | 4,031 | 132,5 | 53,17 |  |  |
| Февраль 2019г. | 114,461 | 80,84 | 29,9 | 3,721 | 71,11 | 50,81 | 0,389 | 24 |
| Март 2019г. | 72,973 | 57,831 | 12,469 | 2,673 | 117,04 | 52,05 | 1,025 | 27 |
| Апрель 2019г. | 38,304 | 29,434 | 6,574 | 2,296 | 97,47 | 48,7 | 1,807 | 34 |
| Май 2019г. | 15,419 | 10,039 | 3,939 | 1,441 | 80,87 | 39,46 | 1,448 | 39 |
| Июнь 2019г. |  |  |  |  | 56,38 | 34,99 | 1,585 | 37 |
| Июль 2019г. |  |  |  |  | 50,33 | 36,49 | 1,535 | 38 |
| Август 2019г. |  |  |  |  | 29,72 | 36,51 | 3,99 | 34 |
| Сентябрь 2019г. | 87,825 | 55,797 | 28,113 | 3,915 | 29,32 | 15,43 | 0 | 11 |
| Октябрь 2019г. | 80,862 | 45,561 | 31,181 | 4,12 | 53,39 | 23,59 | 0,82 | 16 |
| Ноябрь 2019г. | 46,895 | 18,592 | 27,209 | 1,094 | 84,59 | 14,63 | 1,5 | 28 |
| Декабрь 2019г. | 32,761 | 5,14 | 27,272 | 0,349 | 103,19 | 22,98 | 1,815 | 37 |
| **Итого:** | **859,827** | **545,021** | **280,25** | **29,726** | **1215,28** | **624,61** | **19,887** | **412** |

**Сравнительные показатели потребления ресурсов в бюджетной сфере по годам**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование учреждения | Ресурсы | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. |
| 1 | Д/с №1 «Ручеек» | Отопление, Гкал | 417,2 | 408,8 | 369,3 | 349,9 |
| Холодная вода, м3 | 713,8 | 879,4 | 746,9 | 577,3 |
| Горячая вода, м3 | 517,3 | 753,0 | 714,6 | 700,9 |
| 2 | Д/с №3 «Чебурашка» | Отопление, Гкал | 416,7 | 433,6 | 402,4 | 397,1 |
| Холодная вода, м3 | 741,6 | 793,2 | 774,5 | 797,0 |
| Горячая вода, м3 | 450,4 | 420,7 | 397,4 | 367,1 |
| 3 | Д/с №4 «Снежинка» | Отопление, Гкал | 708,7 | 676,2 | 599,5 | 594,4 |
| Холодная вода, м3 | 2118,8 | 1490,4 | 1329,4 | 1024,2 |
| Горячая вода, м3 | 1113,6 | 1595,1 | 630,2 | 440,7 |
| 4 | Школа №1 | Отопление, Гкал | 690,3 | 741,0 | 701,2 | 669,9 |
| Холодная вода, м3 | 654,6 | 544,1 | 520,6 | 443,2 |
| Горячая вода, м3 | 268,9 | 453,8 | 247,8 | 139,8 |
| 5 | Школа №2 | Отопление, Гкал | 1179,5 | 1289,2 | 1216,3 | 1130,8 |
| Холодная вода, м3 | 688,2 | 818,8 | 668,1 | 432,8 |
| Горячая вода, м3 | 308,5 | 395,2 | 287,5 | 164,0 |
| 6 | ДШИ | Отопление, Гкал | 89,6 | 86,0 | 82,2 | 90,4 |
| Холодная вода, м3 | 72,1 | 49,6 | 66,3 | 40,7 |
| Горячая вода, м3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ЦВР «Росток» | Отопление, Гкал | 153,9 | 146,0 | 139,5 | 131,8 |
| Холодная вода, м3 | 64,2 | 73,0 | 56,4 | 28,0 |
| Горячая вода, м3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Библиотека | Отопление, Гкал | 134,2 | 95,7 | 77,7 | 77,9 |
| Холодная вода, м3 | 14,1 | 29,0 | 6,2 | 5,1 |
| Горячая вода, м3 | 5,9 | 1,9 | 3,4 | 1,1 |
| 9 | Музей | Отопление, Гкал | 34,6 | 34,6 | 21,5 | 21,3 |
| Холодная вода, м3 | 15,0 | 16,0 | 3,9 | 6,0 |
| Горячая вода, м3 | 6,0 | 5,0 | 2,1 | 0,8 |
| 10 | ДЮСШ | Отопление, Гкал | 673,1 | 698,8 | 339,0 | 330,9 |
| Холодная вода, м3 | 253,9 | 180,6 | 270,0 | 68,4 |
| Горячая вода, м3 | 117,4 | 67,3 | 51,1 | 54,6 |
| 11 | Администрация основное здание | Отопление, Гкал | 230,6 | 211,3 | 155,0 | 159,5 |
| Холодная вода, м3 | 217,0 | 158,0 | 148,0 | 147,0 |
| Горячая вода, м3 | 25,0 | 15,0 | 24,0 | 23,0 |
| 12 | Администрация доп. офис | Отопление, Гкал |  |  | 53,3 | 53,3 |
| Холодная вода, м3 |  |  | 17,0 | 20,0 |
| Горячая вода, м3 |  |  | 7,0 | 7,0 |
| 13 | ДК «Маяк» | Отопление, Гкал | 413,0 | 469,7 | 435,1 | 393,1 |
| Холодная вода, м3 | 268,4 | 316,8 | 342,3 | 160,4 |
| Горячая вода, м3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Д/с №2 «Василек» | Отопление, Гкал | 411,9 | 417,3 | 458,7 | 444,3 |
| Холодная вода, м3 | 960,2 | 982,4 | 680,2 | 593,7 |
| Горячая вода, м3 |  |  |  |  |
| 15 | Бассейн «Олимпия» начало эксплуатации с ноября 2019 года | Отопление, Гкал |  |  | 182,3 | 531,1 |
| Холодная вода, м3 |  |  | 346,7 | 1611,8 |
| Горячая вода, м3 |  |  | 173,5 | 503,6 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Целевой уровень снижения по потреблению энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **бюджетными учреждениями на 2022-2023 гг**.  (В соответствии с приказом Минэкономразвития России от «15» июля 2020 г. № 425) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | |  | | |  |  | | | |  | |  | |  | | |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование учреждения | | Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляци | | | | | | | Потребление горячей воды | | | | | | | | | Потребление холодной воды | | | | | | | Потребление электрической энергии | | | | | | | | |
| Целевой уровень эконо мии, % | Целевой уровень снижения удельного годового значения Втч/м2/ГСОП | | | | | | Целевой уровень экономии, % | Целевой уровень снижения удельного годового значения, м3/чел | | | | | | | | Целевой уровень эконо мии, % | | Целевой уровень снижения удельного годового значения, м3/чел | | | | | Целевой уровень эконо мии, % | | Целевой уровень снижения удельного годового значения, кВтч/м2 | | | | | | |
| за первый год | | | за первый и второй год | за трехлетний период | | за первый год | | | за первый и второй год | | | | за трехлетний период | за первый год | | за первый и второй год | за трехлетний период | | за первый год | | | за первый и второй год | | за трехлетний период | | |
| 1 | МБДОУ Д/с №1 "Ручеек" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 2 | МБДОУ д/с №3 "Чебурашка" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 3 | МБДОУ д/с №4 "Снежинка" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 4 | МБОУ СОШ №1 | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 5 | МБОУ "СОШ №2 им.Д.Х. Скрябина" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 6 | МБОУ ДОД ДШИ ГО "Жатай" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Горячая вода не используется. | | | | | | | | 3 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 7 | | 20,100 | | | 19,720 | | 18,970 | | |
| 7 | МБОУ ДОД ЦВР "Росток" | | 8 | 57,070 | | | 55,880 | 53,500 | | 0 | Горячая вода не используется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 7 | | 20,100 | | | 19,720 | | 18,970 | | |
| 8 | МБУ ГО "Жатай" "Жатайская городская библиотека" | | 7 | 50,860 | | | 50,000 | 48,290 | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 9 | МБУ "Музей ГО "Жатай" | | 1 | 33,010 | | | 32,890 | 32,650 | | 6 | 0,035 | | 0,033 | | | | 0,030 | | 6 | | 0,224 | | 0,220 | 0,210 | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 10 | МБОУ ДО ДЮСШ ГО Жатай "Рубин" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 6 | 0,274 | | 0,270 | | | | 0,260 | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 11 | Плавательный бассейн "Олимпия" структурное подразделение МБОУ ДО "ДЮСШ" ГО "Жатай" | | 0 | Ввод в эксплуатацию в 2019 году. После ввода в эксплуатацию менее 5 лет. ЦУС не устанавливаются или равны 0. | | | | | | 0 | Ввод в эксплуатацию в 2019 году. После ввода в эксплуатацию менее 5 лет. ЦУС не устанавливаются или равны 0. | | | | | | | | 0 | | Ввод в эксплуатацию в 2019 году. После ввода в эксплуатацию менее 5 лет. ЦУС не устанавливаются или равны 0. | | | | | 0 | | Ввод в эксплуатацию в 2019 году. После ввода в эксплуатацию менее 5 лет. ЦУС не устанавливаются или равны 0. | | | | | | |
| 12 | Администрация ГО "Жатай" Основной корпус | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 21 | | 94,790 | | | 89,500 | | 78,920 | | |
| 13 | Администрация ГО "Жатай" доп. офис | | 2 | 38,080 | | 37,850 | | 37,400 | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | |
| 14 | МБУ ДК "Маяк" | | 0 | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 0 | Горячая вода не используется. | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | 11 | | 25,830 | | | 24,840 | | 23,870 | | |
| В ДК функционирует кинозал. Отдельного счетчика нет. Уровень ЦУС рассчитан из расчета среднего значение по типу здания "Клубы" и "Театры и кинотеатры" (21 и 0) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | МБДОУ д/с №2 "Василёк" | | Автономная модульная котельная. Здание эффективно. | | | | | | | Автономная модульная котельная. Здание эффективно. | | | | | | | | | 0 | | Удельное годовое значение соответствует уровню высокой эффективности. Снижение не требуется. | | | | | | 5 | | 43,730 | | 43,140 | | 41,960 | | |

\* - значения целевых уровней снижения потребления ресурсов рассчитаны на основе сведений из декларации учреждения о потреблении энергетических ресурсов за 2020 г., в соответствии Методическими рекомендациями по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды, утвержденными Минэкономразвития РФ.

**§ III. Энергосбережение в коммунальном комплексе**

Цель энергосбережения в коммунальном комплексе - повышение качества коммунальных услуг, надежности систем жизнеобеспечения, эффективности использования энергетических ресурсов и воды, снижение вредных выбросов в атмосферу и сбрасываемых в реку Лена сточных вод.

Для реализации поставленной цели необходимо выполнение следующих задач:

В 2022-2023 годах предусматривается следующие мероприятия:

- реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой МУП «Жатайтеплосеть»:

1) изоляция трубопровода на сумму 5 000,0 тыс.руб.

-принятие необходимых нормативных, правовых актов для проведения энергосберегающей политики;

- проведение энергетических обследований, составление энергетических паспортов;

- разработка и внедрение в действие энергосервисных договоров (контрактов);

-начало модернизации энергогенерирующего и энергопотребляющего оборудования.

На втором этапе, в 2019 - 2020 годах, планируется:

а) – изоляция трубопровода на сумму 5 000,0 тыс.руб.

- Установка ПУ на ФНС на сумму 300,0 тыс.руб.

- Автоматизация КНС №5 И №6 на сумму 2 000,0 тыс.руб.

- Замена водовода на сумму 20 000,0 тыс.руб.

в) разработка технико – экономических обоснований (бизнес-планов), обеспечивающих привлечение заемных средств или инвесторов;

г) реализация Программ энергосбережения на уровне отдельных предприятий и учреждений;

д) реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений;

е) реконструкция и модернизация энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации.

ж) будет продолжена реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений, по реконструкции и модернизации энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации. Дальнейшее развитие получит практика заключения долгосрочных (более пяти лет) энергосервисных договоров (контрактов).

Для реализации поставленных целей в данной программе необходимо:

- повысить КПД действующих энергопотребляющих установок;

- снизить потери энергоносителей и воды в инженерных сетях.

Для этого предусматривается выполнить организационные и технические мероприятия.

Организационные мероприятия по энергосбережению направлены на снижение расходов энергоресурсов и воды на собственные и хозяйственные нужды, на стимулирование процесса энергосбережения, на создание экономических условий для внедрения энергосберегающих технологий.

Технические мероприятия направлены на повышение надежности и энергетической эффективности котельных, систем электро-, тепло- и водоснабжения, энергетической эффективности объектов жилищного фонда, бюджетной сферы и прочих зданий, сооружений.

К основным техническим мероприятиям относятся:

- создание систем приборного учета производства и транспортировки энергоресурсов и воды;

- внедрение Единой системы технологического и коммерческого учета (ЕСТКУ) энергоресурсов и воды;

- модернизация и реконструкция котельных, систем электро-, тепло-, водоснабжения и канализации с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

- внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами производства и транспортировки энергоресурсов и воды.

**§ IV. Информационное обеспечение реализации Программы.**

Для информационного обеспечения реализации программы планируется внедрение следующих программ.

- внедрение Автоматизированной системы управления наружным освещение (АСУНО);

- внедрение системы автоматизированного расчета квартплаты (через МУП «РКЦ»)

- внедрение автоматизированной информационной системы для создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (АИС)

Решение данных задач позволит получить информационное поле данных в ГО «Жатай» при производстве, транспортировке и потреблению ресурсов в разрезе поселений, категорий потребителей, поставщиков услуг.

**АСУНО**

Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энергоресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:

1.Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени.

2.Сигнализация аварийных ситуаций.

3.Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов.

4.Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных.

5.Автономность, за счет источников альтернативной энергии.

6.Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов).

7.Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).

***Назначение автоматизированной системы расчета квартплаты.***

Внедрение системы позволяет решить следующие вопросы:

Корректное выполнение начислений на основании показаний счетчиков. Для этого помимо собственно показаний в программу вносятся следующие параметры: типы и разрядность счетчиков, их заводские номера, даты установки, поверки и снятия показаний.

Расчет квартплаты и коммунальных платежей с учетом всех возможных льгот, компенсаций, субсидий, выполняемый для каждого лицевого счета отдельно, на основании его индивидуальных параметров, по алгоритмам, формируемым с помощью встроенного редактора формул.

Ведение единой базы данных начислений и платежей, субсидий, жилищного фонда, паспортного учета.

Автоматический перерасчет начислений по любому лицевому счету за любой период.

Генерация и вывод на печать адресных бланков счетов-извещений/счетов-квитанций на оплату жилищно-коммунальных и иных услуг, справок, списков и отчетов статистического и бухгалтерского содержания, других документов, в том числе с использованием диаграмм и графиков.

Кассовое обслуживание населения с вводом и обработкой поступающих платежей и распределением их по лицевым счетам. Ведение текущего сальдо по всем лицевым счетам – как общего, так и раздельного по каждой услуге.

Прием населения в режиме справочно-информационного обслуживания с выдачей соответствующих документов.

Электронный обмен данными с поставщиками услуг, службами социальной защиты населения и паспортной службой, администрацией соответствующего уровня, банками, почтой и другими учреждениями и предприятиями.

Распределение ("расщепление") поступающих в качестве оплаты денежных средств между поставщиками услуг.

Задачи, которые необходимо решить для достижения данной цели:

Для полноценной работы программного комплекса на сервере должны быть приобретены и установлены:

1) Операционная система MicrosoftWindows 2000 Server с пакетом обновлений SP3 и выше или WindowsServer 2003 с комплектом лицензий клиентского доступа численностью равной количеству АРМ, одновременно подключаемых к серверу;

2) СУБД Microsoft SQL Server 2005 StandardEdition с пакетом обновлений SP2 и выше и с комплектом лицензий клиентского доступа, оформленным

– либо по количеству одновременно подключаемых к серверу пользователей,

– либо по количеству процессоров сервера, доступных для MS SQL Server.

Для работы в составе программного комплекса «ЭЛЛИС - ЖКХ» на каждое рабочее место необходимо установить:

1) операционную систему Windows 2000/XP/Vista;

2) офисный пакет MicrosoftOffice 2003 и выше или OpenOffice 2.2 и выше.

Вывод данных с данной системы на АИС-поселение

***Назначение АИС.***

АИС предназначена для формирования единой информационной основы, обеспечивающей использование достоверных и непротиворечивых данных для разработки и актуализации ПКР и региональной программы развития, расчета критериев доступности, долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, начисления и распределения платежей за жилищно-коммунальные услуги.

АИС представляет собой совокупность сведений и технологий их ведения и использования на основе применения единых принципов и правил, обеспечивающих предоставление актуальной сопоставимой информации органам государственной власти и местного самоуправления, юридическим и физическим лицам.

Основой АИС являются электронные регистры, кадастры и документы, содержащие сведения об объектах и субъектах муниципального образования.

К сведениям АИС, относящимся к жилищно-коммунальному хозяйству, необходимым для организации и проведения мероприятий по модернизации и реформированию коммунальной инфраструктуры и объектов жилищного фонда, в соответствии с полномочиями органов государственной власти и органов местного самоуправления, относятся:

* общие сведения муниципального образования:
* адресный справочник;
* информация о земельных участках, их собственниках и арендаторах, территориальной принадлежности;
* информация об объектах недвижимости, жилых и нежилых помещениях, их собственниках, арендаторах;
* информация о характеристиках и техническом состоянии многоквартирных жилых домов, об обслуживающих и управляющих организациях и способах
* управления ими;
* информация о зарегистрированных гражданах в муниципальном и частном жилом фонде с учетом возрастных категорий;
* информация о программах развития территории, строительства объектов жилого фонда и социальной сферы;
* обеспечение комфортности проживания граждан, переселение граждан из аварийного жилого фонда, предоставление социального жилья:
* об аварийном жилом фонде и планах на его снос или реконструкцию;
* о программах реконструкции аварийного жилого фонда;
* о предоставлении социального жилья;
* о гражданах, зарегистрированных в аварийном жилом фонде;
* о гражданах, переселенных из аварийного жилого фонда;
* о проведении капитального ремонта в многоквартирных домах;
* организация электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования:
* об объектах коммунальной инфраструктуры и программах их реорганизации и модернизации;
* о потребителях жилищных и коммунальных услуг;
* об объемах и качестве потребленных коммунальных ресурсов;
* об истории изменения нормативов, тарифов и стоимости оплаты
* коммунальных услуг (не менее 5 предыдущих лет);
* о субъектах ЖКК, предоставляемых ими услугах и их стоимости;
* о расчетах между исполнителями жилищных и коммунальных услуг и населением;
* о расчетах между управляющими организациями и ресурсоснабжающими организациями за коммунальные ресурсы;
* об аварийных ситуациях при предоставлении коммунальных ресурсов;
* об обращениях граждан по поводу предоставления коммунальных ресурсов и жилищных услуг и результатах проверок данных обращений;
* об установленных приборах учета коммунальных ресурсов в многоквартирных жилых домах и частном секторе;
* о задолженности за жилищные и коммунальные услуги;
* об исполнении муниципальных программ энергосбережения;
* о начисленных и предоставленных субсидиях и льготах на жилищные и коммунальные услуги;
* предоставление государственных и муниципальных услуг, распоряжение имуществом, находящимся в муниципальной собственности:
* о возможных заявителях на получение государственных и муниципальных услуг;
* об обращениях граждан по поводу предоставления государственных и муниципальных услуг;
* о нанимателях муниципального жилого фонда;
* о гражданах, зарегистрированных в муниципальном жилом фонде;
* о субъектах, предоставляющих государственные и муниципальные услуги на территории муниципального образования и местах их предоставления;
* о заключенных договорах найма муниципального жилого фонда,
* об истории изменения тарифов и стоимости услуг найма муниципального жилого фонда (не менее 5 предыдущих лет).

Целью создания единых муниципальных баз информационных ресурсов является инвентаризация и объединение существующих разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, содержащих сведения об используемых коммунальных ресурсах, о потребителях жилищных и коммунальных услугах, об объектах жилищного фонда, показаниях приборов учета, расчетах за коммунальные ресурсы – в единую интегрированную систему с последующим объединением муниципальных баз информационных ресурсов в единую базу информационных ресурсов – АИС, обеспечивающую возможность информационного взаимодействия органов местного самоуправления и органов государственной власти субъекта Российской Федерации с информационными системами федеральных ведомств, в том числе с единой информационно-аналитической системой ФСТ России и государственной информационной системой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

АИС содержит сведения, актуализация которых осуществляется посредством муниципальных информационных систем и информационных систем субъектов муниципального образования.

Использование сведений АИС осуществляется в государственных (в том числе: ЕИС ФСТ, ГИС «Энергосбережение», ИС электронного правительства) и муниципальных информационных системах, а так же в информационных системах субъектов муниципального образования.

К задачам муниципального образования по созданию АИС относятся:

* разработка нормативно-правовых актов, договоров, соглашений,

необходимых для создания и функционирования АИС,

* перевод сведений с бумажных носителей в электронный вид (создание электронных регистров),
* создание программно-аппаратного комплекса, обеспечивающего получение, хранение и использование сведений АИС.

Для выполнения данных задач могут быть применены различные схемы и источники финансирования – бюджетные средства, средства организаций муниципального сектора, средства инвесторов.

Дополнительное (внебюджетное) финансирование предусматривается на создание интегрированного комплекса информационных систем, необходимых для актуализации сведений АИС. Возвратность привлеченных инвестиций осуществляется за счет оказания услуг (учетных, информационных, расчетных и т.д.) субъектам муниципального образования посредством автоматизации и оптимизации их технологических процессов, в результате выполнения которых происходит актуализация сведений АИС.

Необходимо создание Центра управления энергосбережением и повышением энергоэффективности при Управлении экономического развития ГО «Жатай» с системными администраторами АИС в каждом поселении.

**§V. Ожидаемые результаты.**

|  |
| --- |
| **За 2022-2023 годы:** |
| Суммарная экономия электрической энергии - 1,06 тыс. кВтч; |
| Суммарная экономия тепловой энергии - 6,15 тыс. Гкал; |
| Суммарная экономия ХВС – 100,3 тыс. куб. м;  Суммарная экономия ГВС – 13,43 тыс. куб. м; |

Объем экономии по годам и за период 2022-2023 г.г.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **2022** | **2023** | **2022 - 2023** |
|
| **Экономия электри-ческой энергии, тыс.кВтч** | 0,36 | 0,31 | 1,06 |
| **Экономия тепловой энергии, тыс.Гкал** | 2,03 | 1,56 | 6,15 |
| **Экономия ХВС, тыс.куб.м** | 33,6 | 31,5 | 100,3 |
| **Экономия ГВС, тыс.куб.м** | 4,16 | 4,01 | 13,43 |

- снижение бюджетными учреждениями к 2023 году в сопоставимых условиях объема потребляемой воды до 1 241,5куб.м, тепловой энергии до 716,7 Гкал, электрической энергии до 91,6 тыс.кВтч

Показатели энергоэффективности Программы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2022** | **2023** |
|
| **Уд.расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал** | 0,189 | 0,187 |
| **Уд.расход тепла на отопление жилых домов, Гкал/кв. м в год** | 0,226 | 0,225 |
| **Уд. расход тепла на отопление бюджетныхуреждений Гкал/кв.м в год** | 0,256 | 0,254 |

**АНАЛИЗ**

|  |
| --- |
| **За 2017-2020 годы:** |
| Суммарная экономия электрической энергии - 1,71 тыс. кВтч; |
| Суммарная экономия тепловой энергии - 7,95 тыс. Гкал; |
| Суммарная экономия ХВС – 228,35 тыс. куб. м;  Суммарная экономия ГВС – 33,7 тыс. куб. м; |

Объем экономии по годам и за период 2017-2020 г.г.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2017 - 2020** |
|
| **Экономия электри-ческой энергии, тыс.кВтч** | 0,45 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 1,71 |
| **Экономия тепловой энергии, тыс.Гкал** | 1,71 | 2,14 | 2,08 | 2,02 | 7,95 |
| **Экономия ХВС, тыс.куб.м** | 66,38 | 59,75 | 53,79 | 48,43 | 228,35 |
| **Экономия ГВС, тыс.куб.м** | 14,95 | 6,44 | 6,25 | 6,06 | 33,7 |

- снижение бюджетными учреждениями к 2020 году в сопоставимых условиях объема потребляемой воды до 1 484,3 куб.м, тепловой энергии до 842,6 Гкал, электрической энергии до 98,2 тыс.кВтч.

Показатели энергоэффективности Программы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
|
| **Уд. расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал** | 0,180 | 0,185 | 0,191 | 0,197 |
| **Уд. расход тепла на отопление жилых домов, Гкал/кв. м в год** | 0,247 | 0,24 | 0,232 | 0,225 |
| **Уд. расход тепла на отопление бюджетныхуреждений Гкал/кв.м в год** | 0,274 | 0,266 | 0,258 | 0,25 |

**§VI. Организация управления программой**

**и контроль над ходом ее реализации**

Ответственным исполнителем Программы является отдел ЖКХ ОА ГО «Жатай».

Ответственный исполнитель Программы в ходе ее реализации:

- организует реализацию Программы, вносит изменения в Программу в соответствии с установленным порядком и несет ответственность за достижение конечных результатов ее реализации;

- разрабатывает в пределах своей компетенции нормативные правовые акты, необходимые для реализации Программы;

- проводит анализ и формирует предложения по рациональному использованию финансовых ресурсов Программы;

- предоставляет по запросу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) сведения, необходимые для проведения оперативного и ежегодного мониторинга реализации Программы;

- запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для реализации Программы, подготовки ответов на запросы Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия), периодичной отчетности;

- проводит оценку эффективности мероприятий, осуществляемых соисполнителем;

- организует размещение в электронном виде информации о ходе и результатах реализации Программы;

- взаимодействует со средствами массовой информации по вопросам освещения хода реализации мероприятий Программы.

Соисполнители Программы:

- организуют осуществление контроля реализации мероприятий Программы и согласовывают проекты нормативных правовых актов, необходимых для реализации Программы, в отношении объектов, направлений, находящихся в их ведении.

Мониторинг реализации МП ориентирован на раннее предупреждение возникновения проблем и отклонений хода реализации программ от запланированного уровня и осуществляется не реже одного раза в квартал. Формы мониторинга Программы приведены в*(Приложение №5 и Приложение №6)* Методических указаний по разработке и реализации муниципальных программ Городского округа «Жатай».

Объектом мониторинга являются сведения о кассовом исполнении и объемах заключенных муниципальных контрактов по программам на отчетную дату, а также ход реализации плана мероприятий программ и причины невыполнения сроков мероприятий и событий, объемов финансирования мероприятий.

Предоставление отчетных данных для проведения мониторинга реализации программ и индикативных показателей предоставляется на бумажном и электронном носителе.

До 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, ответственный исполнитель программы предоставляет информацию в Финансово-экономический отдел Окружной Администрации Городского округа «Жатай» (далее – ФЭО) согласно утвержденной форме.

По результатам мониторинга реализации программ ФЭО готовятся предложения о сокращении или перераспределении между участниками программ на очередной финансовый год и плановый период бюджетных ассигнований на реализацию или о досрочном прекращении реализации как отдельных мероприятий муниципальной программы, так и муниципальной программы в целом.

Годовой отчет о ходе реализации и оценке эффективности программы (далее - годовой отчет) формируется ответственными исполнителями до 15 февраля года, следующего за отчетным, и направляется в ФЭО.

Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2022 -2023 годы» направлена на реализацию положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Механизмом реализации Программы являются следующие задачи:

1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
2. Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий.

**Финансирование программы за 2017-2020гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего по программе | План 2017 г. | Факт 2017г. | План 2018 г. | Факт 2018г. | План 2019 г. | Факт 2019г. | План 2020 г. | Факт 2020г. |
| 51830,5 |  | 10260,0 |  | 28503,6 | 23711,6 | 41870,9 | 23369,9 |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Муниципальный бюджет | 2509,0 | 2509,0 | 2960,0 | 2697,3 | 1800,0 | 1567,6 | 487,9 | 402,2 |
| Республиканский бюджет | 4593,2 | 4593,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Внебюджетные источники | 51830,5 |  | 7300,0 |  | 26703,6 | 22144,0 | 41383,0 | 22967,7 |

На реализацию программы предусмотрено 41 870,9 тыс. рублей, в том числе местный бюджет ГО «Жатай» 487,9 тыс. рублей, внебюджетные источники 39 088,2 тыс. рублей и прочие источники 2294,8 тыс. рублей. Освоение составило 23 369,9 тыс. рублей или 55,8 % от уточненного плана, в том числе местный бюджет 402,2 тыс. рублей (82,4 %), внебюджетные источники 20 672,90тыс. рублей (52,9 %) и прочие источники 2294,8 тыс. рублей (100%).

С целью выполнения установленных требований законодательством в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности были реализованы следующие программные следующие мероприятия.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | План | Факт | % освоение |
|  | **Всего по мероприятиям «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» за 2020 год в том числе:** | **41 870,9** | **23 369,90** | **55,8%** |
| **1.1** | **Задача №1. «Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности», в том числе:** | **2 782,7** | **2 697,0** | **освоение 96,9%** |
|  | **Средства местного бюджета ГО «Жатай»** | **487,9** | **402,2** | **освоение 82,4%** |
| 1 | Замена светильников на светодиодные | 13,3 | 13,30 | Освоение 100%, |
| 2 | Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления | 474,6 | 388,90 | Освоение 82%, причина неполного освоения – экономия по торгам |
|  | **Средства прочих источников:** | **2 294,8** | **2 294,8** | **Освоение 100%** |
| 3 | Проведение работ по энергосбережению в МБУ «ДК «Маяк»», в том числе: | 232,4 | 232,40 | Освоение 100% |
| 3.1 | Частичный ремонт приточной вентиляции | 72,3 | 72,3 |  |
| 3.2 | Промывка отопительной системы | 55,0 | 55,0 |  |
| 3.3 | Техобслуживание узла ввода | 72,0 | 72,0 |  |
| 3.4 | Ремонт автоматизированного узла управления теплопотреблением и учета тепловой энергии и ХВС, Поверка ПРЭМ в узле ввода | 16,2 | 16,2 |  |
| 3.5 | Замеры напряжения | 15,1 | 15,1 |  |
| 3.6 | Замена энергосберегающих ламп | 1,8 | 1,8 |  |
| 4 | Проведение работ по энергосбережению в МБОУ ДО ««ДЮСШ» ГО Жатай», в том числе: | 79,0 | 79,00 | Освоение 100% |
| 4.1 | Промывка отопительной системы | 78,0 | 78,0 |  |
| 4.2 | Приобретение ламп | 1,0 | 1,0 |  |
| 5 | Проведение работ по энергосбережению в МБОУ ДО ««ДШИ» ГО Жатай», в том числе: | 77,0 | 77,00 | Освоение 100% |
| 5.1 | Промывка отопительной системы | 25,0 | 25,0 |  |
| 5.2 | Техобслуживание узла ввода | 28,8 | 28,8 |  |
| 6 | Проведение работ по энергосбережению в МБДОУ Детский сад №1 «Ручеек» ГО «Жатай», в том числе: | 1 181,8 | 1 181,80 | Освоение 100% |
| 6.1 | Приобретение, замена, установка регистров в здание | 175,0 | 175,0 |  |
| 6.2 | Утепление фасадной стены здания | 981,8 | 981,8 |  |
| 6.3 | Замена окон на пластиковые, их ремонт и обслуживание | 25,0 | 25,0 |  |
| 7 | Проведение работ по энергосбережению в МБОУ СОШ №2 им. Д.Х. Скрябина ГО «Жатай, в том числе: | 724,6 | 724,60 | Освоение 100% |
| 7.1 | Промывка отопительной системы | 90,0 | 90,0 |  |
| 7.2 | Приобретение, замена, установка регистров в здание | 47,7 | 47,7 |  |
| 7.3 | Приобретение / замена сантехники | 24,9 | 24,9 |  |
| 7.4 | Приобретение ламп | 7,3 | 7,3 |  |
| 7.5 | Приобретение светильников | 106,2 | 106,2 |  |
| 7.6 | Замена окон напластиковые, их ремонт и обслуживание | 448,5 | 448,5 |  |
| **2.1** | **Задача № 2. «Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий» за счет внебюджетных источников, в том числе:** | **39 088,20** | **20 672,90** | **52,90%** |
| 1 | Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР) | 15 624,60 | 0,00 | Освоение 0%, причина неосвоения - перенос работ ФКР на 2021 год |
| 2 | Энергосбережение в предприятиях коммунального комплекса | 11 064,00 | 11 064,00 | Освоение 100% |
| 3 | Проведение работ по промывке трубопроводов и стояков системы отопления МКД МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 1 810,50 | 1 810,50 | Освоение 100% |
| 4 | Ремонт и замена теплоизоляции трубопроводов системы отопления, водоотведения МКД МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 108,30 | 108,30 | Освоение 100% |
| 5 | Проведение текущего ремонта котлов и теплообменных аппаратов в котельных и тех. Помещениях МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 3 441,60 | 3 441,60 | Освоение 100% |
| 6 | Ремонт и замена трубопроводов, радиаторов, запорной арматуры системы отопления МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 1 679,10 | 1 679,10 | Освоение 100% |
| 7 | Ремонт и замена запорной арматуры, трубопроводов ХГВС, обеспечение циркуляции воды в системе ГВС МКД МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 1 847,50 | 1 847,50 | Освоение 100% |
| 8 | Замена ветхой эл. Проводки, розеток, выключателей, замена ламп накаливания на LED-светильники МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 721,90 | 721,90 | Освоение 100% |
| 9 | Утепление дверных блоков на входе в подъездах, обеспечение автоматического закрывания дверей МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 127,50 | 127,50 | Освоение 100% |
| 10 | Замена деревянных окон в местах общего пользования на стеклопакеты из ПВХ-профиля МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 197,00 | 197,00 | Освоение 100% |
| 11 | Ремонт панельных швов МКД МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 748,00 | 748,00 | Освоение 100% |
| 12 | Ремонт кровельного покрытия МКД МУП «СЕЗ» ГО «Жатай» | 1 718,20 | 1 718,20 | Освоение 100% |

По индикаторам программы достигнутые значения выполнены в полном объеме. Степень достижения плановых значений целевых показателей за 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование показателя | Единица измерения | План | Факт | % выполнения |
|  | Замена светильников уличного освещения на светодиодные | кол-во улиц | 8 | 8 | Освоение 100% |
|  | Установка водосчетчиков | кол-во шт. | 350 | 350 | Освоение 100% |
|  | Проектирование и монтаж электронных узлов ввода на ГСК | кол-во | 36 | 36 | Освоение 100% |
|  | Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР) | кол-во домов | 5 | 5 | Освоение 100%. (Исправлены недочеты и недоделки, допущенные при ремонте жилых домов в предыдущие годы) |
|  | Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления | кол-во передач данных | 8 | 8 | Освоение 100% |
|  | Промывка трубопроводов и стояков системы отопления | кол-во домов | 60 | 60 | Освоение 100% |
|  | Ремонт и замена теплоизоляции трубопроводов системы отопления, водоотведения МКД | кол-во домов | 37 | 37 | Освоение 100% |
|  | Ремонт и замена трубопроводов, радиаторов, запорной арматуры системы отопления | кол-во домов | 59 | 59 | Освоение 100% |
|  | Ремонт и замена запорной арматуры, трубопроводов ХГВС, обеспечение циркуляции воды в системе ГВС | кол-во домов | 11 | 11 | Освоение 100% |
|  | Установка, поверка приборов учета тепловой энергии, ХГВС | кол-во домов | 3 | 3 | Освоение 100% |
|  | Замена ветхой эл. Проводки, розеток, выключателей, замена ламп накаливания на LED-светильники | кол-во домов | 8 | 8 | Освоение 100% |
|  | Утепление дверных блоков на входе в подъездах, обеспечение автоматического закрывания дверей | кол-во домов | 14 | 14 | Освоение 100% |
|  | Замена деревянных окон в местах общего пользования на стеклопакеты из ПВХ-профиля | кол-во домов | 36 | 36 | Освоение 100% |
|  | Ремонт панельных швов МКД | кол-во домов | 5 | 5 | Освоение 100% |
|  | Ремонт кровельного покрытия МКД | кол-во домов | 8 | 8 | Освоение 100% |

На 01.01.2021г. энергоэффективным кварталом было сэкономлено:

-На отоплении: 16631,71 тыс.рублей;

- На водоснабжении 3316,11 тыс.рублей;

- Выработка ФЭП составила 7991,1 кВт\*ч;

- Выработка солнечных коллекторов составила 1060,7 Гкал;

- Выработка тепловой энергии индивидуальными котельными составила 15747,38 Гкал.

Эффективности реализации Муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2017 -2020 годы» за 2020 год, составила 1,3 что соответствует высокому уровню эффективности реализации.

**Сравнительные показатели эффективности реализации выполнения муниципальной программы по годам.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **0,88** | **0,9** | **1,0** | **1,3** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Приложение №1** | | |
|  |  |  |  |  |  | **к программе** | | |
|  | **План реализации мероприятий муниципальной программы** | | | | | | |  | |
|  |  | |
|  |  |  |  |  |  | **(тыс. рублей)** | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |
| N п/п | Наименование мероприятий | Сроки реализации | Всего финансовых средств | в том числе по источникам финансирования | | | | Ответственный исполнитель | |
| Бюджет РС(Я) | Бюджет ГО "Жатай" | Внебюджетные источники |  | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
|  | | | | | | | | | |
| N. | Цель: Реализация положений Федерально закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" | 2022-2023 гг. | 21 100,00 | 0,00 | 1 100,00 | 20 000,00 | Ведущий специалист отдела ЖКХ | |
|  | 2022 год |  | 10 000,00 | 0,00 | 0,00 | 10 000,00 |
|  | 2023 год |  | 11 100,00 | 0,00 | 1 100,00 | 10 000,00 |
| N. 1. | Задача № 1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 2022-2023 гг. | 1 100,00 | 0,00 | 1 100,00 | 0,00 |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 1 100,00 | 0,00 | 1 100,00 |  |
| № 1.1. | Мероприятие № 1. Замена светильников уличного освещения на светодиодные |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 200,00 | 0,00 | 200,00 |  |
| № 1.2. | Мероприятие № 2. Приобретение энергосберегающих ламп для муниципальных бюджетных учреждений |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 260,00 | 0,00 | 260,00 |  |
| № 1.3. | Мероприятие № 3. Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 400,00 | 0,00 | 400,00 |  |
| № 1.4. | Мероприятие № 4. Софинансирование на реализацию мероприятий по энергосбережения |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 190,00 | 0,00 | 190,00 |  |
| № 1.5. | Мероприятие № 4.1. Проектирование и монтаж ИТП в МКД |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| № 1.6. | Мероприятие № 4.2. Установка водосчетчиков с дистанционным съемом |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 20,00 | 0,00 | 20,00 |  |
| № 1.7. | Мероприятие № 4.3. Повышение тепловой защиты зданий |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 100,00 | 0,00 | 100,00 |  |
| № 1.8. | Мероприятие № 4.4. Замена приборов отопления |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 50,00 | 0,00 | 50,00 |  |
| № 1.9. | Мероприятие № 4.5. Замена деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 20,00 | 0,00 | 20,00 |  |
| № 1.10. | Мероприятие № 5. Замена труб ППР |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 2023 год |  | 50,00 | 0,00 | 50,00 |  |
| N. 2. | Задача № 2. Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий | 2022-2023 гг. | 20 000,00 | 0,00 | 0,00 | 20 000,00 |
|  | 2022 год |  | 10 000,00 |  |  | 10 000,00 |
|  | 2023 год |  | 10 000,00 |  |  | 10 000,00 |
| № 2.1. | Мероприятие № 1 Энергосбережение в предприятиях коммунального комплекса |  |  |  |  |  |
|  | 2022 год |  | 10 000,00 |  |  | 10 000,00 |
|  | 2023 год |  | 10 000,00 |  |  | 10 000,00 |

**Приложение №1.1**

**к программе**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | |  | |  | | |  | |  | |
|  | | **Показатели для оценки реализации муниципальной программы** | | | | | | |  | |  | |
|  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |
|  | |  | |  | |  | |  |  | |  | |
| N | | Наименование показателя | | Единица измерения | | Значение показателей (индикаторов) | | | | | | |
| Отчётные значения | | 2022 | | | 2023 | |
| 2021 (отчетный год) | |
|
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 6 | | | 7 | |
|  | | Цель: Реализация положений Федерально закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | **Задача № 1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности** | |  | |  | |  | | |  | |
| 1. | | Мероприятие № 1. Замена светильников уличного освещения на светодиодные | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель №1.1 Количество светильников уличного освещения, подлежащих замене | | шт. | | 20 | | 0 | | | 340 | |
| 2. | | Мероприятие № 2. Приобретение энергосберегающих ламп для муниципальных бюджетных учреждений | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель №2.1 Количество ламп | | шт. | | 0 | | 0 | | | 50 | |
| 3. | | Мероприятие № 3. Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель №3.1 Контракт на управление тепловыми узлами ж/д | | шт. | | 0 | | 0 | | | 1 | |
| 4. | | Мероприятие № 4. Софинансирование на реализацию мероприятий по энергосбережения | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель 4.1 Количество водосчетчиков с дистанционным съемом | | шт. | | 0 | | 0 | | | 250 | |
|  | | Показатель 4.2 Количество домов, на которых проведены работы по повышению тепловой защиты | | кол-во | | 0 | | 0 | | | 1 | |
|  | | Показатель 4.3 Количество приборов отопления, подлежащих замене | | шт. | | 0 | | 0 | | | 10 | |
|  | | Показатель 4.4 Количество деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов, подлежащих замене | | шт. | | 0 | | 0 | | | 2 | |
| 5. | | Мероприятие № 5. Замена труб ППР | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель 5.1 Трубы ППР, подлежащие замене | | м. | | 0 | | 0 | | | 500 | |
|  | | **Задача № 2. Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий** | |  | |  | |  | | |  | |
| 6. | | Мероприятие № 1 Энергосбережение в предприятиях коммунального комплекса | |  | |  | |  | | |  | |
|  | | Показатель 2.1 Количество МКД, в которых проведены работы по промывке трубопроводов и стояков системы отопления | | шт. | | 0 | | 0 | | | 82 | |
|  | | Показатель 2.2 Количество котельных, в которых проведены проведен текущий ремонт котлов и теплообменных аппаратов | | шт. | | 0 | | 0 | | | 5 | |
|  | | Показатель 2.3 Количество МКД, в которых проведен ремонт и замена запорной арматуры, трубопроводов ХГВС, обеспечение циркуляции воды в системе ГВС | | шт. | | 0 | | 0 | | | 10 | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | **Приложение 2** |
|  |  |  |
| **Индикаторы для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования** | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Общие сведения | Ед.изм. | Для анализа предыдущей программы | | | | отчетное значение | 2022 | 2023 |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Объем потребления ЭЭ на территории МО | тыс. кВтч | 14,92 | 14,81 | 14,59 | 14,49 | 14,39 | 13,96 | 13,54 |
| 2 | Объем потребления ТЭ на территории МО | тыс. Гкал | 70,99 | 68,71 | 67,54 | 66,56 | 74,34 | 72,20 | 70,12 |
| 3 | Объем потребления холодной воды на территории МО | тыс. куб.м | 580,54 | 540,84 | 532,69 | 516,38 | 601,90 | 542,15 | 488,36 |
| 4 | Объем потребления горячей воды на территории МО | тыс. куб.м | 301,36 | 270,66 | 109,80 | 100,87 | 214,70 | 208,26 | 202,01 |
| 5 | Объем потребления природного газа МО | тыс. куб.м | 364,13 | 362,18 | 360,14 | 359,16 | 358,56 | 356,63 | 354,75 |
| 6 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч | 14,92 | 14,81 | 14,59 | 14,49 | 14,39 | 13,96 | 13,54 |
| 7 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал | 40,49 | 41,15 | 41,28 | 43,18 | 43,18 | 33,28 | 32,37 |
| 8 | Объем потребления холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 368,33 | 357,96 | 347,47 | 344,92 | 337,67 | 303,90 | 273,51 |
| 9 | Объем потребления горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 88,33 | 92,67 | 97,83 | 83,62 | 83,62 | 101,77 | 98,72 |
| 10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 700,19 | 700,13 | 699,17 | 697,84 | 697,50 | 696,07 | 694,54 |
| 11 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т у. т. | 7,98 | 7,95 | 7,92 | 7,85 | 7,81 | 7,58 | 7,35 |
| 12 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т у. т. | 17715 | 17701,19 | 17700,13 | 17 699,15 | 17 698,33 | 17 167,38 | 16 652,36 |
| 13 | Объем потребления ЭЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | кВтч | 562 180,13 | 560 150,31 | 508 840,00 | 550 216,00 | 536 563,19 | 520 466,30 | 504 852,31 |
| 14 | Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | кв.м | 21362 | 21362 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 |
| 15 | Объем потребления ТЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | Гкал | 5218,76 | 5500,03 | 5 310,50 | 5 509,70 | 5 557,55 | 5 390,82 | 5 229,10 |
| 16 | Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | кв.м | 21362 | 21362 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 | 23 101,00 |
| 17 | Объем потребления Холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м | 6782,04 | 6333,35 | 5 976,64 | 5 955,73 | 6 244,63 | 6 057,29 | 5 875,57 |
| 18 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 |
| 19 | Объем потребления Горячей воды воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м | 2813 | 3753,6 | 2 587,86 | 2 402,58 | 3 944,23 | 3 825,91 | 3 711,13 |
| 20 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 |
| 21 | Объем потребления Природного газа в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 | 537 |
| 23 | Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоймостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов). Заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями | тыс. руб. | 2400 | 0 | 180 | 53 | 0 | 0 | 100 |
| 24 | Объем Бюджетных ассигнований, предусмотринных в местном бюджете на реализацию муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году | тыс. руб. | 2 509 | 2 960 | 1 567,60 | 402,20 | 0 | 0 | 1100 |
| 25 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД | Гкал | 36802,03 | 32612,29 | 31 996,45 | 31 769,23 | 34 565,56 | 33 528,59 | 32 522,74 |
| 26 | Площадь МКД на территории муниципального образования | кв.м. | 131800 | 138400 | 137 813,03 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 |
| 27 | Объем Холодной воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах | куб.м | 405400 | 361905,06 | 238 438,13 | 234 284,30 | 257 991,30 | 232 192,17 | 208 972,95 |
| 28 | Количество жителей, проживающих в МКД | чел. |  |  | 6 132,00 | 6 132,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 |
| 29 | Объем Горячей воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах | куб.м | 116405,8 | 110923 | 97 986,20 | 97 970,58 | 105 839,77 | 102 664,58 | 99 584,64 |
| 30 | Количество жителей, проживающих в МКД | чел. |  |  | 6 132,00 | 6 132,00 | 6 132,00 | 6 132,00 | 6 132,00 |
| 31 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД | кВтч |  |  |  |  | 4 263 819,04 | 4 135 904,47 | 4 011 827,34 |
| 32 | Площадь МКД на территории муниципального образования | кв.м. | 131800 | 138400 | 137 813,03 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 |
| 33 | Объем потребления природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления | тыс.куб.м | 36,17 | 36,18 | 35,98 | 35,48 | 35,47 | 34,41 | 33,38 |
| 34 | Площадь МКД с индивидуальными системами газового отопления на территории муниципального образования | кв.м. | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 |
| 35 | Объем потребления природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения | тыс.куб.м | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 294,20 | 294,20 | 294,20 |
| 36 | Количество жителей, проживающих в МКД с иными системами теплоснабжения | чел. | 615 | 615 | 615,00 | 615,00 | 615,00 | 615,00 | 615,00 |
| 37 | Сумарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в МКД | т у.т | 1496,1 | 1495,98 | 1 495,87 | 1 495,85 | 1 495,43 | 1 450,57 | 1 407,05 |
| 38 | Площадь МКД | кв.м. | 131800 | 138400 | 137 813,03 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 | 141 106,25 |
| 39 | объем потребления топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | т.у.т. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | млн. Гкал | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | объем потребления топлива на выработку тепловой энергии на территории муниципального образования | т.у.т. | 14126 | 14091,57 | 14 935,87 | 13 209,86 | 15 309,38 | 15 309,38 | 15 309,38 |
| 42 | Объем выработки тепловой энергии котельными на территории муниципального образования | Гкал | 85354,07 | 85518,9 | 93 411,85 | 84 312,51 | 91 383,39 | 91 383,39 | 91 383,39 |
| 43 | Объем потребления ЭЭ для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории муниципального образования | тыс.кВтч | 2116 | 2194,7 | 2 114,29 | 2 218,05 | 2 117,11 | 2 117,11 | 2 117,11 |
| 44 | Объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории муниципального образования | куб.м | 25185,46 | 36012,8 | 41 806,36 | 24 923,54 | 41 806,36 | 41 806,36 | 41 806,36 |
| 45 | Объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории муниципального образования | Гкал | 12436,23 | 14940,72 | 23 813,02 | 15 921,17 | 23 813,02 | 23 813,02 | 23 813,02 |
| 46 | Общий объем передаваемой тепловой энергии на территории муниципального образования | Гкал | 70988,84 | 68713,57 | 67 540,30 | 66 563,78 | 83 132,49 | 80 638,51 | 78 219,36 |
| 47 | Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования | тыс.куб.м. | 29,97 | 51,92 | 53,37 | 66,88 | 53,37 | 53,37 | 53,37 |
| 48 | Объем потребления электрической энергии для передачи воды в системах водоснабжения на территории муниципального образования | тыс. кВч. | 202,94 | 206,71 | 221,23 | 225,32 | 221,64 | 221,64 | 221,64 |
| 49 | Объем потребления электрической энергии в системах водоотведения на территории муниципального образования | тыс. кВч. | 121,4 | 124,6 | 134,00 | 139,13 | 187,05 | 181,43 | 175,99 |
| 50 | Общий объем водоотведенной воды на территории муниципального образования | куб.м. | 489586,1 | 445583,21 | 416 960,27 | 366 928,28 | 366 928,28 | 366 928,28 | 366 928,28 |
| 51 | Объем потребления электрической энергии в системах уличного освещения на территории муниципального образования | кВт.ч | 249 466,00 | 249 466,00 | 249 466,00 | 241 982,02 | 241 982,02 | 234 722,56 | 227 680,88 |
| 52 | общая площадь уличного освещения территории МО на конец года | кв.м. | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 |
| 53 | количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием; | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 54 | количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией; | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 55 | количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием; | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 56 | количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием; | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 57 | количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива; | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 58 | количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями и муниципальными унитарными предприятиями. | ед. | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Приложение 2.1** | | | |
| **Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчетная формула** | **Значения целевых показателей** | **Значения целевых показателей** | **Значения целевых показателей** | **Прогнозные значения** | | |
| **(данные берутся из Приложения 2)** | **2019** | **2020** | **2021** | | **2022** | **2023** |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | | | |
| А.1. | Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.6/п.1)\*100% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | | 100,0% | 100,0% |
| А.2. | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета , в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.7/п.2)\*100% | 61,1% | 64,9% | 58,1% | | 46,1% | 46,2% |
| А.3. | Доля объемов Холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой на территории МО | % | (п.8/п.3)\*100% | 65,2% | 66,8% | 56,1% | | 56,1% | 56,0% |
| А.4. | Доля объемов Горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой на территории МО | % | (п.9/п.4)\*100% | 89,1% | 82,9% | 38,9% | | 48,9% | 48,9% |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО | % | (п.10/п.5)\*100% | 194,1% | 194,3% | 194,5% | | 195,2% | 195,8% |
| А.6. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | (п.11/п.12.)\*100% | 0,04% | 0,04% | 0,04% | | 0,04% | 0,04% |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | | | |
| С.1. | Уд.расход ЭЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВтч\кв.м | п.13./п.14. | 22,027 | 23,818 | 23,227 | | 22,530 | 21,854 |
| С.2. | Уд.расход ТЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м | п.15./п.16. | 0,230 | 0,239 | 0,241 | | 0,233 | 0,226 |
| С.3. | Уд.расход Холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.17./п.18. | 11,130 | 11,091 | 11,629 | | 11,280 | 10,941 |
| С.4. | Уд.расход Горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.19/п.20. | 11,130 | 11,091 | 11,629 | | 11,280 | 10,941 |
| С.5. | Уд.расход Природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.21/п.22. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| С.6. | Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоймостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями к общему объему финансирования муниципальных программ | % | п.23/п.24. | 0,11 | 0,13 | 0,00 | | 0,00 | 0,09 |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | | | |
| D.1. | Удельный расход ТЭ в МКД (в расчете на 1кв.метр общей площади) | Гкал/кв.м | п.25/п.26. | 0,232 | 0,225 | 0,245 | | 0,238 | 0,230 |
| D.2. | Удельный расход Холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб.м/ чел. | п.27/п.28. | 38,88 | 38,21 | 40,95 | | 36,86 | 33,17 |
| D.5. | Удельный расход Горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб.м/ чел. | п.29/п.30. | 15,98 | 15,98 | 17,26 | | 16,74 | 16,24 |
| D.6. | Удельный расход ЭЭ в МКД (в расчете на 1кв.метр общей площади) | кВтч\кв.м | п.31/п.32. | 0,00 | 0,00 | 30,22 | | 29,31 | 28,43 |
| D.3. | Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1кв.метр общей площади) | тыс.куб.м/кв.м | п.33/п.34. | 0,03 | 0,03 | 0,03 | | 0,03 | 0,03 |
| D.4. | Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) | тыс.куб.м/чел | п.35/п.36. | 0,00 | 0,00 | 0,48 | | 0,48 | 0,48 |
| D.5. | Удельный сумарный расход энергетических ресурсов в МКД | т у.т/кв.м. | п.37/п.38. | 0,011 | 0,011 | 0,011 | | 0,010 | 0,010 |
| **Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | |
| Е.1. | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях | т.у.т. /млн. Гкал | п.39/п.40. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| Е.2. | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных | г у.т./ Гкал | п.41/п.42. | 0,160 | 0,157 | 0,168 | | 0,168 | 0,168 |
| Е.3. | Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | кВтч/куб.м | п.43/п.44. | 0,0506 | 0,0890 | 0,0506 | | 0,0506 | 0,0506 |
| Е.4. | Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии | % | (п.45/п.46)\*100 | 35,3% | 23,9% | 28,6% | | 29,5% | 30,4% |
| Е.5. | Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды | % | п.(47/(п.4+п.3+п.47))\*100 | 7,7% | 9,8% | 6,1% | | 6,6% | 7,2% |
| Е.6. | Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр) | тыс.квВтч/тыс.куб.м | п.48/(п.4+п.3+п.47) | 32% | 33% | 25% | | 28% | 30% |
| Е.7. | Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр) | кВтч/куб.м | п.49/п.50. | 0,0003 | 0,0004 | 0,0005 | | 0,0005 | 0,0005 |
| **Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе** | | | | | | | | | |
| G.1. | Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1кв. Метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) | кВч/кв.м | п.51/п.52. | 4,017 | 3,897 | 3,897 | | 3,780 | 3,666 |

**Приложение № 3**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объем финансирования муниципальной программы** | | | | |
| **Источники финансирования** | **Объем финансирования, всего** | **2022г.** | **2023г.** | **(тыс. рублей)** |
|  |
| **Федеральный бюджет, в том числе:** |  |  |  |  |
| **- капитальные вложения** |  |  |  |  |
| **- НИОКР, ПИР, ПСД** |  |  |  |  |
| **- прочие расходы** |  |  |  |  |
| **Республиканский бюджет, в том числе:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |  |
| **- капитальные вложения** |  |  |  |  |
| **- НИОКР, ПИР, ПСД** |  |  |  |  |
| **- прочие расходы** |  |  |  |  |
| **Местный бюджет, в том числе:** | **1 100,0** | **0,0** | **1 100,0** |  |
| **- капитальные вложения** |  |  |  |  |
| **- НИОКР, ПИР, ПСД** |  |  |  |  |
| **- прочие расходы** |  |  |  |  |
| **Внебюджетные источники, в том числе:** | **20 000,0** | **10 000,0** | **10 000,0** |  |
| **- капитальные вложения** |  |  |  |  |
| **- НИОКР, ПИР, ПСД** |  |  |  |  |
| **- прочие расходы** |  |  |  |  |
| **Итого:** | **21 100,0** | **10 000,0** | **11 100,0** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Данные по жилищному фонду** | | | | | | | | | | | | | | | | | **Приложение №4** | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Адрес объекта | Наличие приборов учета | | Данные БТИ | | | | | | | Объем услуг ( на 01.01.2021 г.) за 2020 год | | | | | | | | Кол-во вводов сист. отопл. | Кол-во вводов системы водоснабжения | Вид системы ГВС (централ./ из системы СО) |
| Адрес объекта | ТЭ | Газ | Год стр. | Кол-во квартир | Кол-во прож-х | Этаж. | Матер. стен | общая площадь, м2 | общая площадь квартир, м2 | Отопление, Гкал | Горячее водоснабжение на подогрев, Гкал | Горячее водоснабжение, м3 | Холодное водоснабжение, м3 | Канализация, м3 | Электроэнергия, кВт\*ч | Газ, м3 | |
| Гастелло д.19 | **+** |  | 1973 | 167 | 340 | 5 | шлакоблок | 3 643,60 | 2 650,60 | 1 023,04 |  | 4 204,68 | 9 214,45 | 13 419,13 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Дьячкова д.5 | **+** |  | 2016 | 21 | 36 | 3 | шлакоблок | 897,20 | 792,50 | 177,88 |  | 521,45 | 1 159,86 | 1 681,31 |  |  | |  |  | центральная |
| Дьячкова д.9 | **+** |  | 1990 | 6 | 20 | 3 | шлакоблок | 449,10 | 405,90 | 143,59 |  | 176,09 | 301,24 | 477,33 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.1 корп.1 |  | **+** | 2012 | 23 | 49 | 3 | шлакоблок | 1 467,20 | 1 209,10 | 0,00 |  | 0,00 | 3 118,41 | 3 118,41 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Комсомольская д.2 | **+** |  | 1996 | 8 | 10 | 2 | деревянный | 362,60 | 312,50 |  |  | 388,93 | 826,85 | 1 215,78 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.2 корп.1 | **+** |  | 1996 | 8 | 18 | 2 | деревянный | 362,70 | 312,80 |  |  | 773,03 | 1 654,30 | 2 427,33 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.3 | **+** | **+** | 2014 | 23 | 61 | 3 | шлакоблок | 1 448,00 | 1 210,20 |  |  |  | 2 589,22 | 2 589,22 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Комсомольская д.4 | **+** | **+** | 2014 | 80 | 170 | 3 | шлакоблок | 4 505,30 | 3 405,70 |  |  |  | 7 396,45 | 7 396,45 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Комсомольская д.4 корп.1 | **+** | **+** | 2014 | 78 | 167 | 3 | шлакоблок | 4 818,50 | 3 454,00 |  |  |  | 7 835,59 | 7 835,59 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Комсомольская д.6 | **+** | **+** | 2015 | 80 | 168 | 3 | шлакоблок | 4 697,20 | 3 410,20 |  |  |  | 7 447,85 | 7 447,85 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Комсомольская д.11 | **+** |  | 2012 | 24 | 59 | 4 | шлакоблок | 1 250,00 | 1 144,20 | 30,59 |  | 0,00 | 3 178,05 | 3 178,05 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка поквартирная |
| Комсомольская д.12 корп. 1 | **+** |  | 2008 | 48 | 112 | 5 | шлакоблок | 2 502,37 | 2 200,00 | 532,18 |  | 1 668,82 | 2 783,09 | 4 451,91 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.21 | **+** |  | 2013 | 16 | 47 | 4 | шлакоблок | 1 257,50 | 1 137,80 | 399,18 |  | 1 659,37 | 3 247,30 | 4 906,67 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.23 | **+** |  | 1995 | 16 | 40 | 4 | шлакоблок | 1 223,40 | 1 106,60 | 357,98 |  | 882,00 | 1 920,86 | 2 802,86 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Комсомольская д.38 | **+** |  | 2012 | 16 | 33 | 2 | брус | 777,00 | 659,95 | 178,28 |  | 1 451,63 | 1 145,47 | 2 597,10 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Корзинникова д.1 |  |  | 2018 | 97 | 150 | 9 | шлакоблок | 8 084,80 | 6 618,29 |  |  |  |  | 0,00 |  |  | |  |  |  |
| Корзинникова д.2 | **+** |  | 2008 | 16 | 41 | 2 | брус | 1 061,30 | 950,60 | 448,30 |  | 775,34 | 1 842,00 | 2 617,34 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.1 | **+** |  | 2014 | 45 | 103 | 3 | металлический каркас с утеплением базалитом | 2 238,10 | 1 911,00 | 556,63 |  | 1 232,40 | 3 318,25 | 4 550,65 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.3 | **+** |  | 1990 | 28 | 63 | 5 | шлакоблок | 1 756,20 | 1 528,20 | 428,34 |  | 1 685,70 | 3 102,65 | 4 788,35 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д. 3 корп. 1 | **+** |  | 1992 | 65 | 112 | 5 | ж/б панели | 2 526,30 | 2 256,95 | 441,68 |  | 2 010,67 | 3 989,07 | 5 999,74 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.3 корп.3 | **+** |  | 2011 | 12 | 37 | 2 | брус | 645,90 | 643,40 | 158,55 |  | 774,65 | 1 251,68 | 2 026,33 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.5 | **+** |  | 1985 | 80 | 176 | 5 | ж/б панели | 4 842,60 | 4 235,60 | 1 168,59 |  | 3 412,98 | 5 674,08 | 9 087,06 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д. 7 | **+** |  | 1988 | 79 | 190 | 5 | ж/б панели | 4 803,50 | 4 222,10 | 1 120,39 |  | 3 633,62 | 5 927,40 | 9 561,02 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.9 | **+** | **+** | 2013 | 23 | 53 | 3 | шлакоблок | 1 455,20 | 1 212,20 | 247,58 |  | 0,00 | 2 610,68 | 2 610,68 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Матросова д.17 | **+** |  | 2001 | 59 | 146 | 5 | ж/б панели | 4 557,30 | 3 884,10 | 930,97 |  | 2 317,58 | 6 168,84 | 8 486,42 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.17 корп.1 | **+** |  | 2013 | 15 | 30 | 3 | шлакоблок | 739,50 | 660,90 | 121,97 |  | 539,22 | 1 184,92 | 1 724,14 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Матросова д.17 корп.2 | **+** |  | 2009 | 68 | 176 | 7 | ж/б панели | 5 482,90 | 3 496,20 | 682,07 |  | 3 945,53 | 4 190,15 | 8 135,68 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.16 корп.1 | **+** |  | 1997 | 27 | 69 | 2 | деревянный | 1 562,90 | 1 361,40 |  |  | 2 208,00 | 9 251,00 | 11 459,00 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.16 корп.2 | **+** |  | 2007 | 8 | 9 | 2 | брус | 291,20 | 282,00 | 132,99 |  | 353,42 | 758,02 | 1 111,44 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.19 | **+** |  | 1981 | 80 | 183 | 4 | шлакоблок | 3 873,10 | 3 539,00 | 826,74 |  | 2 657,20 | 5 718,13 | 8 375,33 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.19 корп.1 | **+** |  | 1987 | 80 | 179 | 5 | ж/б панели | 4 890,49 | 4 323,49 | 1 031,31 |  | 2 705,85 | 5 967,03 | 8 672,88 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.20 корп.1 | **+** | **+** | 2014 | 23 | 36 | 3 | шлакоблок | 1 522,40 | 1 209,30 | 259,73 |  |  | 2 979,50 | 2 979,50 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Северная д.20 корп.2 | **+** | **+** | 2015 | 23 | 55 | 3 | шлакоблок | 1 455,00 | 1 212,40 | 219,48 |  |  | 2 605,41 | 2 605,41 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Северная д.21 | **+** |  | 1979 | 80 | 178 | 4 | шлакоблок | 3 878,26 | 3 465,26 | 869,76 |  | 3 435,20 | 6 609,32 | 10 044,52 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.21 корп. 1 | **+** |  | 1979 | 80 | 176 | 4 | шлакоблок | 3 868,00 | 3 538,10 | 927,71 |  | 2 432,30 | 5 389,58 | 7 821,88 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.22/1 корп.1 | **+** |  | 1991 | 29 | 69 | 5 | шлакоблок | 1 757,20 | 1 567,00 | 397,31 |  | 1 811,62 | 2 909,34 | 4 720,96 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д. 22/1 корп. 2 | **+** |  | 1994 | 29 | 67 | 5 | шлакоблок | 1 672,60 | 1 604,10 | 394,24 |  | 1 231,70 | 2 883,53 | 4 115,23 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.23 | **+** |  | 1988 | 36 | 76 | 3 | шлакоблок | 2 201,80 | 1 868,00 | 551,63 |  | 2 666,94 | 4 164,50 | 6 831,44 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.23 корп.1 | **+** |  | 1977 | 80 | 163 | 4 | шлакоблок | 3 954,30 | 3 611,80 | 892,08 |  | 2 450,47 | 4 946,24 | 7 396,71 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.25 | **+** |  | 1976 | 80 | 188 | 4 | шлакоблок | 3 944,30 | 3 613,70 | 945,44 |  | 3 170,96 | 5 832,32 | 9 003,28 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.27 | **+** |  | 1974 | 42 | 97 | 4 | шлакоблок | 2 190,30 | 2 020,10 | 553,93 |  | 1 750,49 | 4 620,85 | 6 371,34 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.27 корп.1 | **+** |  | 1985 | 54 | 94 | 5 | шлакоблок | 3 063,50 | 2 755,90 | 727,21 |  | 2 680,12 | 4 505,33 | 7 185,45 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.29 | **+** |  | 1994 | 42 | 80 | 4 | шлакоблок | 2 068,50 | 1 776,20 | 383,67 |  | 1 750,32 | 2 720,97 | 4 471,29 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.33 | **+** |  | 1966 | 32 | 56 | 4 | шлакоблок | 1 331,10 | 1 235,70 | 355,27 |  | 699,63 | 2 441,62 | 3 141,25 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.33 корп.1 | **+** |  | 1971 | 56 | 113 | 4 | шлакоблок | 2 920,30 | 2 696,40 | 712,05 |  | 1 854,50 | 3 977,63 | 5 832,13 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.35 | **+** |  | 1968 | 36 | 75 | 4 | ш/блочный | 1 626,00 | 1 478,30 | 394,73 |  | 1 241,36 | 3 211,27 | 4 452,63 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.37 | **+** |  | 1969 | 64 | 143 | 4 | ш/блочный | 3 016,90 | 2 777,10 | 786,39 |  | 2 376,64 | 8 379,61 | 10 756,25 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.37 корп.1 | **+** |  | 1971 | 56 | 117 | 4 | шлакоблок | 2 850,60 | 2 628,90 | 686,42 |  | 1 317,50 | 3 736,30 | 5 053,80 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.40 корп.1 | **+** |  | 1992 | 12 | 24 | 2 | Брус | 906,40 | 822,60 | 203,92 |  | 432,14 | 1 220,06 | 1 652,20 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.44 | **+** |  | 1958 | 9 | 27 | 2 | шлакоблок | 668,99 | 582,09 | 157,64 |  | 227,49 | 484,20 | 711,69 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.46 | **+** |  | 2014 | 44 | 112 | 3 | ЛСТК | 2 278,80 | 1 849,70 | 611,05 |  | 1 619,79 | 3 066,26 | 4 686,05 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.48 | **+** |  | 1959 | 12 | 20 | 2 | шлакоблок | 859,40 | 771,90 | 200,41 |  | 177,29 | 343,65 | 520,94 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.51 | **+** |  | 1990 | 12 | 42 | 2 | брус, обшит профлистом | 977,10 | 893,40 | 213,92 |  | 1 536,48 | 1 239,83 | 2 776,31 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.52 | **+** |  | 1961 | 6 | 13 | 2 | шлакоблок | 414,40 | 321,10 | 127,84 |  | 279,36 | 601,35 | 880,71 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.54 | **+** |  | 1962 | 28 | 49 | 2 | шлакоблок | 618,70 | 460,30 | 207,74 |  | 491,39 | 966,53 | 1 457,92 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Северная д.68 корп.3 | **+** |  | 2009 | 12 | 25 | 2 | брус | 903,60 | 822,90 | 203,98 |  | 518,03 | 835,43 | 1 353,46 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Строда д.2 |  |  | 2016 | 40 | 143 | 3 | шлакоблок | 1 700,80 | 1 405,90 | 219,82 |  | 993,01 | 2 464,20 | 3 457,21 |  |  | |  |  | центральная |
| Строда д.3 | **+** |  | 1996 | 40 | 81 | 5 | ж/б панели | 3 268,00 | 2 680,70 | 690,46 |  | 1 010,47 | 3 284,25 | 4 294,72 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Строда д.3 корп.1 | **+** |  | 2011 | 33 | 94 | 3 | шлакоблок | 1 974,00 | 1 681,80 | 459,89 |  |  | 2 655,47 | 2 655,47 |  |  | | 1 | 1 | водоподготовка внутридомовая |
| Строда д.4 | **+** |  | 1983 | 62 | 129 | 5 | шлакоблок | 3 016,40 | 2 356,70 | 616,23 |  | 2 277,41 | 3 650,68 | 5 928,09 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Строда д.5 | **+** |  | 1989 | 80 | 212 | 5 | ж/б панели | 4 925,00 | 4 328,00 | 973,40 |  | 3 244,09 | 5 822,82 | 9 066,91 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Строда д.5 корп.1 | **+** |  | 1989 | 80 | 188 | 5 | ж/б панели | 4 920,00 | 4 329,80 | 1 204,73 |  | 2 973,33 | 5 677,23 | 8 650,56 |  |  | | 1 | 2 | центральная |
| Строда д.10 | **+** |  | 1994 | 77 | 226 | 5 | ж/б панели | 6 082,00 | 5 158,80 | 1 361,30 |  | 2 399,80 | 7 152,92 | 9 552,72 |  |  | | 1 | 2 | центральная |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Данные по бюджетным учреждениям** | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| **№** | **Наименование объекта** | **Адрес объекта** | **Наличие приборов учета** | | | | **Данные БТИ** | | | | | **Объем услуг ( на 01.01.2016 г.), в год** | | | | | **Кол-во вводов системы отопления** | | **Кол-во вводов системы водоснабжения** | **Вид системы ГВС (централ/из СО)** |
| **ТЭ** | **ХВС** | **ГВС** | **ЭЭ** | **Год постр.** | **Этажность** | **Материал стен** | **Наружный объём здания, м3** | **Площадь здания, м2** | **Отопление, Гкал** | **ХВС, м3** | **ГВС, м3** | **Канализ. (централ., вывозн.), м3** | **Элэнергия, кВт-ч** |
| 1 | МБДОУ Д/с №1 "Ручеек" | РС(Я) п,Жатай ул.Комсомольская 1 | + | + | + | + | 1982 | 3 | шлакоблок | 7175 | 1894 | 550,18 | 1 445,21 | 626,07 | централ. | 36 290 | 1 | | 2 | централ. |
| 2 | МБДОУ д/с №3 "Чебурашка" | РС(Я), п.Жатай, ул.Комсомольская, 9/1 | + | + | + | + | 1974 | 3 | шлакоблок | 6868 | 1711 | 475,3 | 822,28 | 619,83 | централ. | 53 581 | 1 | | 2 | централ. |
| 3 | МБДОУ д/с №4 "Снежинка" | РС(Я), п. Жатай ул. Корзинникова, 7 | + | + | + | + | 1984 | 3 | шлакоблок | 12162 | 3185,5 | 914,86 | 1 698,90 | 2 042,95 | централ. | 77 880 | 1 | | 2 | централ. |
| 4 | МБОУ СОШ 1 | РС(Я), п. Жатай, улица Северная 50 | + | + | + | + | 1966 | 3 | шлакоблок | 13199 | 2599 | 727,58 | 643,84 | 295,85 | централ. | 47 540 | 1 | | 2 | централ. |
| 5 | МБОУ "СОШ№2 им.Д.Х. Скрябина" ГО "Жатай" | РС(Я) п.Жатай, ул.Северная 4 | + | + | + | + | 1993 | 3 | шлакоблок | 27202 | 6483,9 | 1 335,44 | 496,58 | 166,61 | централ. | 64 788 | 1 | | 2 | централ. |
| 6 | МБОУ ДОД ДШИ ГО "Жатай" | РС(Я), п.Жатай, ул.Матросова 3/2 |  | + |  | + | 1952 | 2 | шлакоблок | 1080,16 | 303,6 | 137,38 | 155,52 |  | централ. | 16 075 | 1 | | 1 |  |
| 7 | МБОУ ДОД ЦВР "Росток" | РС(Я), п. Жатай ул. Матросова 3/2 |  | + |  | + | 1952 | 2 | шлакоблок | 1832,84 | 306.7 | 231,04 | 155 |  | централ. | 16 075 | 1 | | 1 |  |
| 8 | Библиотека | РС(Я), п. Жатай, ул. Комсомольская 2/2 |  | + | + | + | 1966 | 1 | шлакоблок | 760 |  | 134,17 | 12,85 | 3,16 | централ. | 1 543 | 1 | | 2 | централ. |
| 9 | Музей | РС(Я), п. Жатай, ул. Северная 44 |  | + | + | + | 1958 | 1 | шлакоблок | 79,8 |  | 34,65 | 9,1 | 2,03 | централ. | 673 | 1 | | 2 | централ. |
| 10 | МБОУ ДОД ДЮСШ ГО Жатай | РС(Я), п. Жатай, ул Северная 29/1 | + | + |  | + | 2004 | 3 | шлакоблок | 9685 | 1 447 | 414,14 | 600,72 | 169,45 | централ. | 16 134 | 1 | | 2 | централ. |
| 11 | Администрация ГО "Жатай" | РС(Я), п. Жатай, ул. Северная 29 | + | + | + | + | 1994 | 1 | шлакоблок | 433,5 |  | 142,81 | 149,28 | 32,72 | централ. | 40 263 | 1 | | 2 | централ. |
| 12 | ДК "Маяк" | РС(Я), п. Жатай, Строда 1/1 | + | + |  | + | 1968 | 2 | шлакоблок | 10024 |  | 491,17 | 323,57 |  | централ. | 71 456 | 1 | | 1 |  |
| 13 | МБДОУ д/с №2 "Василёк" | РС(Я), п. Жатай, Павла Касьянова 8 | + | + | + | + | 2015 | 2 | шлакоблок | 6420 | 1448,5 | 74,535 | 109,89 | 49,35 | вывозн. | 5148 | 1 | | 1 | водоподогрев внутриздания |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **Данные по коммунальной инфраструктуре** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Ведомственная принадлежность котельной (УЖКХ или другое) и год ввода в действие** | **Вид топлива и поставщик (марка топлива)** | **Кол-во котлов и марка** | **Мощность котельной (Гкал/час)** | **Протяжённость тепловых сетей км.** | **Годовой расход топлива тонн** |
|
|
|
|
|
| 1 | Квартальная котельная №1 | МУП "Жатайтеплосеть" | Природный газ | 3 шт ДЕ 25-14 ГМ | 42 | 23,122 | 8750,16 |
| 2 | Котельная №2 | МУП "Жатайтеплосеть" | Природный газ | 2 шт ПКБМ - 10/8; 2 шт Е-1/9 | 16,51 | 4,078 | 3688,81 |