



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ИРКУТСКА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от _____ № _____

От 28.06.2016 № 031-06-616/6

О муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 - 2019 годы»

В целях реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, руководствуясь ст. 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, ст.ст. 14, 165 Жилищного кодекса Российской Федерации, ст.ст. 8, 14, 21, 22, 24-26 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ст.ст. 16, 17, 36 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», ст.ст. 11, 12, 37, 38, 42 Устава города Иркутска, Программой комплексного социально-экономического развития города Иркутска на 2013-2019 годы, утвержденной решением Думы города Иркутска от 06.07.2012 г. № 005-20-360588/2, Порядком разработки, утверждения, реализации и оценки эффективности муниципальных программ города Иркутска, утвержденным постановлением администрации города Иркутска от 26.09.2013 г. № 031-06-2504/13, администрация города Иркутска

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 - 2019 годы» (Приложение №1).

2. Управлению по информационной политике администрации города Иркутска опубликовать настоящее постановление с приложением.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, но не ранее дня вступления в силу изменений в Программу комплексного социально-экономического развития города Иркутска на 2013-2019 годы, утвержденную решением Думы города Иркутска от 06.07.2012 г. № 005-20-360588/2, предусматривающих изменения сроков действия муниципальных программ города Иркутска до 2019 года.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя мэра – председателя комитета городского обустройства администрации города Иркутска.

Мэр города Иркутска

Д.В. Бердников

Приложение № 1
к постановлению администрации
города Иркутска
от 28.06.2016 № 031-06-616/6

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2019 ГОДЫ"**

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Таблица 1

Паспорт Программы

Наименование Программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 – 2019 годы» (далее также – Программа)
Разработчик Программы	Комитет городского обустройства администрации города Иркутска
Ответственный исполнитель Программы	Комитет городского обустройства администрации города Иркутска
Соисполнители Программы	
Исполнители Программы	Департамент инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска Комитет по социальной политике и культуре администрации города Иркутска
Цель Программы	Стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска
Задачи Программы	1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов. 2. Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Срок реализации Программы	2016 - 2019 годы
Этапы реализации Программы	I этап
Перечень подпрограмм	
Объемы и источники финансирования Программы по годам реализации	Общий объем финансирования Программы – 5017130 тыс. руб. (за счет внебюджетных средств): 2016 год – 1093552 тыс. руб.; 2017 год – 1180178 тыс. руб.; 2018 год – 1371700 тыс. руб. 2019 год – 1371700 тыс. руб.
Целевые показатели	2016-2019 годы:

<p>Программы по годам реализации</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода. 2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода. 3. Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов: <ul style="list-style-type: none"> - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода. 4. Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода
<p>Ожидаемый конечный результат реализации Программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличение оснащенности приборами учета использованных энергетических ресурсов и формирование действующего механизма управления потреблением энергетических ресурсов. 2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов за счет энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 3. Сокращение потерь при потреблении и транспортировке тепловой энергии, электрической энергии и воды в системах коммунальной инфраструктуры города Иркутска

Методы расчета целевых показателей Программы приведены в Приложении 1 к Программе.

РАЗДЕЛ I. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЕ РЕШЕНИЯ

Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 – 2019 годы» разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»), постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности», приказом Минэкономразвития Российской Федерации от 17.02.2010 г. № 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», приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях».

Реализация Программы предусматривает использование комплекса организационных, правовых, технических, экономических механизмов, необходимых для претворения в жизнь мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности в городе Иркутске. При этом основой для реализации энергосберегающих мероприятий служит программно-целевой метод, который определяет целевые механизмы реализации энергосберегающих мероприятий.

Теплоснабжение города осуществляется от Ново-Иркутской ТЭЦ ПАО "Иркутскэнерго" (далее - Н-И ТЭЦ) от 37 котельных на органическом топливе и мазуте. На выработку электроэнергии и тепла в год расходуется свыше 1 млн. 500 тыс. тонн условного топлива, в т.ч. 87 - 88% - твердое топливо и более 12 - 13% - мазут. Большая часть котельных перешла в концессионное пользование ЗАО "Байкалэнерго". Среди них преобладают котельные с морально и физически устаревшим оборудованием. Актуальными остаются работы по реконструкции и замене оборудования котельных, оптимизации структуры источников тепловой энергии. Наряду с этими направлениями работ необходимо осваивать перспективные возобновляемые и нетрадиционные источники тепловой энергии, использование которых может обеспечить значительное снижение потребления органического топлива.

В городе эксплуатируется около 654,11 км. водяных тепловых сетей (по трассе), 35 тепловых насосных станций, 17 центральных тепловых пунктов. Значительные проблемы в системах транспорта и распределения тепловой энергии вызваны их ветхостью: доля ветхих тепловых сетей на 01.01.2015 г. составляет примерно 39%.

Согласно схеме теплоснабжения города Иркутска до 2027 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2013 г. № 930, решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии принимается в соответствии со ст. 18 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и исходя из предложенного к реализации варианта развития системы теплоснабжения.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии рассмотрены в зонах действия нескольких крупных источников тепловой энергии. В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергией при обеспечении наиболее эффективного режима работы системы теплоснабжения предлагается

следующее изменение зон действия энергетических источников.

1. Н-И ТЭЦ – единственный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2020 года планируется выполнить строительство тепловых сетей и переключить мелкие угольные источники, осуществляющие централизованное теплоснабжение потребителей районов п. Радищево, п. Рабочее, м-н Зеленый, на Н-И ТЭЦ, тем самым расширить зону действия источника тепловой энергии. С 2020 года до 2031 года планируется осуществлять подключение новых потребителей к Н-И ТЭЦ.

В настоящее время 90% нагрузки теплоснабжения Свердловского района и Правого берега города Иркутска осуществляется от Н-И ТЭЦ, 10% нагрузки теплоснабжения - от мелких котельных, работающих на обособленные зоны теплоснабжения. В зоне действия Н-И ТЭЦ существует только один крупный источник тепловой энергии - электростанция «Байкальская», которая находится в резерве и рассматривается как пиковый источник тепловой энергии Октябрьского района.

До 2031 года планируется выполнить строительство тепловых сетей в зоне п. Радищево и п. Марата, выполнить закольцовку тепловых сетей правого берега и закрыть мелкие котельные ЗАО «Байкалэнерго», нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ.

Ввиду отсутствия до 2031 года в Правобережной части города других крупных источников тепловой энергии предлагается:

а) подключение перспективной нагрузки теплоснабжения в зоне действия Н-И ТЭЦ в Свердловском, Октябрьском и Правобережном районе осуществлять от Н-И ТЭЦ;

б) выполнить строительство тепловой сети до котельных по ул. Баррикад, п. Рабочее, п. Радищево, и осуществить мероприятия по закрытию котельных ЗАО «Байкалэнерго», нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ;

в) выполнить мероприятия по строительству тепловых сетей в м-н Зеленый;

г) выполнить закрытие мазутной котельной филиала ОАО «РЭУ» «Иркутский», нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ.

Перечень котельных, переводимых на Н-И ТЭЦ.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения и зоны действия	Вид топлива	Тепловая мощность источника, Гкал/ч		Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Год закрытия	Источник замещения
			Установленная	Располагаемая			
Свердловский район							
1	Котельная по ул. Челнокова, 20 (Профсоюзная, 25) ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	0,85	0,85	0,5028	2017	Н-И ТЭЦ
Итого вывод мощностей и перевод нагрузки на Н-И ТЭЦ:			0,85	0,85	0,5028		0,5028
Правобережный район							
2	Угольная котельная «Завод» «Зимняя, 6» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	5,25	3,2	3,32	2017	Н-И ТЭЦ

3	Угольная котельная «Стройдеталь» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	16,9	15,5	10,2	2017	Н-И ТЭЦ
4	Угольная котельная «Баррикад, 145» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	8,35	4,5	3,3441	2017	Н-И ТЭЦ
5	Угольная котельная «ул. 4-я Советская, 1» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	2,125	1,275	0,58697	2017	Н-И ТЭЦ
6	Угольная котельная «Напольная, 90» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	17,43	17,43	7,8941	2018	Н-И ТЭЦ
7	Угольная котельная «Баррикад, 159» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	11	5,5	4,58	2018	Н-И ТЭЦ
8	Угольная котельная «Ленская, 6» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	7,26	5,28	3,498	2018	Н-И ТЭЦ
9	Котельная № 225 Иркутский филиал ОАО "РЭУ" «Иркутский» мкр. Зеленый	Мазут	25,4	25,4	24,71	2018	Н-И ТЭЦ
10	Угольная котельная «Нестерова, 14» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	2,1	1,4	0,7717	2020	Н-И ТЭЦ
11	Угольная котельная «Нестерова, 32» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	3,9	2,1	1,5549	2020	Н-И ТЭЦ
12	Угольная котельная «ул. Сварщика» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	7,25	4,63	3,9352	2020	Н-И ТЭЦ
13	Угольная котельная «Вьюжная, 2» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	7,06	4,56	4,0968	2020	Н-И ТЭЦ
14	Угольная котельная «Школа, 73» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	0,6336	0,3168	0,2588	2020	Н-И ТЭЦ
15	Угольная котельная «ул. Радищева, 67» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	3,7	1,8	1,6897	2020	Н-И ТЭЦ
16	Угольная котельная «Школа, 20» ЗАО «Байкалэнерго»	Уголь	0,448	0,448	0,3	2030	Н-И ТЭЦ
Итого вывод мощностей и перевод нагрузки на Н-И ТЭЦ:			119,657	94,190	71,241		71,241
в т.ч. по годам 2017г.					17,954		17,9539
2018г.					40,680		40,6801
2020г.					12,307		12,3071
2030г.					0,300		0,3000

2. Котельная северного промышленного узла (далее – КСПУ), ЗАО «Байкалэнерго» в Ленинском районе. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2017 года планируется обеспечивать подключение потребителей Ленинского района на КСПУ.

В настоящее время 95% нагрузки теплоснабжения Ленинского района города Иркутска осуществляется от КСПУ, 5% нагрузки теплоснабжения - от мелких котельных, работающих на обособленные зоны теплоснабжения. В зоне действия КСПУ существует только один крупный источник теплоснабжения - электрокотельная «Ново-Ленино» (далее – ЭК «Ново-Ленино»), которая находится в резерве и рассматривается как пиковый источник теплоснабжения Ленинского района.

Ввиду отсутствия в районе теплоснабжения КСПУ других крупных источников, осуществляющих централизованное теплоснабжение, и согласно принятому плану развития системы теплоснабжения, предлагается:

- а) подключение новых потребителей осуществлять на КСПУ;
- б) ЭК «Ново-Ленино» рассматривать как резервный источник, начать включать в работу с 2017 года;
- в) с 2017 года обеспечивать подключение новых потребителей к КСПУ и ЭК «Ново-Ленино».

3. Котельные №1, 2, 3 публичного акционерного общества «Научно – производственная корпорация «Иркут» (далее - ПАО НПК «Иркут») в Иркутске-II Ленинского района. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2031 года планируется обеспечивать подключение потребителей Иркутска-II на котельные №1, 2, 3 в пределах зон действия источников тепловой энергии.

Иркутск-II является обособленным районом теплоснабжения города Иркутска. На сегодняшний день в районе действуют три источника теплоснабжения:

- котельная № 1 (угольная) - обеспечивает промышленные нужды электрической энергии;
- котельная № 2 (мазутная)- обеспечивает промышленные нужды электрической энергии и хозяйственно-бытовые нужды потребителей Иркутск-II;
- котельная № 3 (угольная) - обеспечивает промышленные нужды электрической энергии и хозяйственно-бытовые нужды потребителей Иркутск-II.

Ввиду отсутствия в районе иных источников тепловой энергии, активного развития электрической энергии и ввиду роста жилой нагрузки теплоснабжения предлагается:

- а) перспективную нагрузку теплоснабжения ИАЗ ПАО "НПК "Иркут" осуществлять от котельной №1, при этом необходимо обеспечить увеличение тепловой мощности котельной № 1;
- б) в связи с высокой себестоимостью отпуска тепловой энергии от котельной №2 (мазутная котельная) ИАЗ ПАО "НПК "Иркут", выполнять мероприятия по перераспределению нагрузок между котельной №3 и при наличии пропускной способности и мощности на источнике тепловой энергии;
- в) подключение перспективной нагрузки теплоснабжения жилой зоны осуществлять от котельной № 3, как наиболее эффективного источника, либо от котельной № 2, в случае если затраты на присоединение к котельной № 3 значительно превышают затраты присоединения к котельной № 2;
- г) выполнить мероприятия по строительству тепловых сетей и обеспечения присоединения котельной изоляционно-пропускного пункта ЗАО «Байкалэнерго» (далее – «ИЗО» ЗАО «Байкалэнерго») к котельной №3.

4. Котельные п. Жилкино, ЗАО «Байкалэнерго» - до 2020 года планируется реконструкция котельной, расположенной по ул. 1-я Московская, 1 с

переключением потребителей от более мелких котельных.

Решения по распределению нагрузок между котельными прочих собственников не требуется.

Котельные: «ул. 1-ая Московская», «ул. Шахтерская, 22», «ул. Воровского, 18а», котельная ОАО мясокомбинат «Иркутский», осуществляющие теплоснабжение п. Жилкино, работают на обособленные зоны теплоснабжения.

В целях повышения эффективности теплоснабжения потребителей и закрытия неэффективных угольных котельных предлагается:

а) выполнить мероприятия по реконструкции котельной «ул. 1-ая Московская» в целях увеличения установленной и располагаемой мощности источника тепловой энергии до 2020 года;

б) осуществить перевод нагрузок теплоснабжения котельных «ул. Шахтерская, 22», «ул. Воровского, 18а» на котельную «ул. 1-ая Московская»;

в) нагрузку теплоснабжения жилого сектора котельной ОАО мясокомбинат «Иркутский» оставить без изменения;

г) подключение новых потребителей до 2015 года осуществлять в зонах действия котельных, после 2015 года перспективную нагрузку осуществлять на котельную «ул. 1-ая Московская» ЗАО «Байкалэнерго».

Основным поставщиком электрической энергии является ОАО "Иркутская электросетевая компания".

Эксплуатация электрических сетей осуществляется ОАО "Южные электрические сети".

В системах электроснабжения наблюдается устойчивый рост потребления электрической энергии. Растущий дефицит электрической энергии тормозит реализацию планов развития города. Наряду с объективными причинами существует ряд факторов, вызывающих нерациональное расходование электрической энергии, таких как: низкие тарифы и недостаточный контроль, вызывающий расточительное отношение к расходованию электрической энергии. Несмотря на то, что в системах электроснабжения наружного освещения города прошли обновления оборудования (замена устаревших пунктов питания на новые с современной системой автоматизированного управления, применение светодиодных ламп), все еще остается большое количество устаревшего оборудования и ламп старого образца (лампы накаливания и лампы типа дуговая натриевая лампа, дуговая ртутная лампа), которые не отвечают требованиям по энергосбережению, из-за чего происходит значительный перерасход электрической энергии.

Отсутствие учета расхода электрической энергии на многих объектах также способствует расточительному отношению к расходованию энергетических ресурсов. Прошедшая в последнее десятилетие волна массовых хищений электросчетчиков и отсутствие условий, обеспечивающих сохранность приборов учета используемых энергетических ресурсов, привела к тому, что многие потребители стали рассчитываться по нормативным расходам. Действующие нормы электропотребления не учитывают увеличение энерговооруженности потребителей, а также того, что

в холодную погоду многие потребители используют электронагревательные приборы. Необходимо проведение работы по установлению обоснованных норм расхода, стимулирующих переход на расчеты по приборам учета используемых энергетических ресурсов, использование современных электросчетчиков для расчетов по двухтарифной системе. Необходимо также развитие организационных структур, обеспечивающих автоматизированный сбор и обработку показаний приборов учета.

С учетом дефицита бюджета 2016 года предлагается рассмотреть такие виды привлечения инвестиционных средств, как государственно-частное партнерство (далее также - ГЧП), в том числе перспектива заключения энергосервисного договора (контракта).

Государственно-частное партнерство — юридически оформленное на определенный срок и основанное на объединении ресурсов, распределении рисков сотрудничество публичного партнера, с одной стороны, и частного партнера, с другой стороны, осуществляемое на основании соглашения о государственно-частном партнерстве, заключенном в целях привлечения в экономику частных инвестиций, обеспечения органами государственной власти и органами местного самоуправления доступности и повышения качества товаров, работ, услуг.

Использование механизмов государственно – частного партнерства в настоящее время получает широкое распространение в Российской Федерации.

ГЧП включает в себя ряд форм сотрудничества, позволяющих государству и частному сектору извлекать взаимную выгоду.

ГЧП обращается к инновационным методам, применяемым государственным сектором для заключения контракта с частным сектором, использующим свой капитал и управленческий потенциал при реализации проектов в соответствии с установленными временными рамками и бюджетом. Государственный сектор сохраняет ответственность за обеспечение населения этими услугами выгодным для него способом и оказывает позитивное воздействие на экономическое развитие и повышение качества жизни населения.

ГЧП рассматривается как конкретные проекты, реализуемые совместно государственными органами и частными компаниями на объектах федеральной, региональной и муниципальной собственности.

В числе базовых признаков государственно-частных партнёрств в узкой (экономической) трактовке можно назвать следующие:

- 1) сторонами ГЧП являются государство и частный бизнес;
- 2) взаимодействие сторон закрепляется на официальной, юридической основе;
- 3) взаимодействие сторон имеет равноправный характер;
- 4) ГЧП имеет чётко выраженную публичную, общественную направленность;
- 5) в процессе реализации проектов на основе ГЧП консолидируются, объединяются ресурсы и вклады сторон;

б) финансовые риски и затраты, а также достигнутые результаты распределяются между сторонами в заранее определённых пропорциях.

Как правило, ГЧП предполагает, что не государство подключается к проектам бизнеса, а, наоборот, государство приглашает бизнес принять участие в реализации общественно значимых проектов.

Для успешного выполнения программы ГЧП необходимы:

- а) соответствующая нормативная правовая база;
- б) объекты со значительными первоначальными капиталовложениями и наличием долгосрочных требований к обслуживанию на протяжении всего жизненного цикла;
- в) сходные по размеру проекты для сравнения расходов с затратами на организацию государственных закупок;
- г) постоянное гарантированное появление проектов, способных заинтересовать частные компании создавать технологические, инвестиционные и финансовые возможности;
- д) институциональные возможности для управления как всей программой ГЧП, так и отдельными проектами.

В городе Иркутске рассматривалась возможность заключения энергосервисного договора, предусматривающего замену устаревшего оборудования наружного освещения города Иркутска.

Энергосервисный договор (контракт) – договор на внедрение энергосберегающих технологий. Данный договор предполагает выполнение специализированной энергосервисной компанией (далее - ЭСКО) полного комплекса работ по внедрению энергосберегающих технологий на предприятии заказчика за счет привлеченных ЭСКО кредитных средств. Оплата за привлеченные финансовые ресурсы и выполненные ЭСКО работы производится заказчиком после внедрения проекта за счет средств, сэкономленных при внедрении энергосберегающих технологий. Договор обычно заключается на 5-10 лет, в течение которого происходят выплаты.

Ввиду низкого уровня тарифа на электрическую энергию в городе Иркутске срок окупаемости по энергосервисному контракту составит более 10 лет, таким образом, заключение такого договора для ЭСКО является экономически невыгодным.

Интерес должны проявить и муниципальные учреждения, которые в дополнение к требованиям Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» по снижению потребления энергоресурсов на 15%, в случае установления определенной суммы бюджетных средств на погашение расходов за коммунальные услуги бюджетными учреждениями, имеют возможность распоряжаться бюджетными средствами, сэкономленными сверх установленного снижения. Сэкономленные средства остаются как в распоряжении учреждения, так и в распоряжении муниципального образования.

Основным поставщиком холодной воды в городе Иркутске является МУП «Водоканал» г. Иркутска.

В хозяйственном ведении МУП «Водоканал» г. Иркутска по состоянию на 01.01.2015 г. находятся:

- 2 водозабора - Ершовский водозабор и Сооружение № 1 в теле плотины Иркутской ГЭС (далее – Сооружение № 1);
- 25 водопроводных насосных станции подкачки;
- 23 резервуара чистой воды общей емкостью 82,5 тыс. куб.м;
- 2 артезианские скважины;
- 465 уличных водоразборов (колонок);
- 774,1 км. водопроводных сетей, из них 418,1 км. со 100-процентным износом;
- 48 канализационных насосных станций, в том числе 39 находится в хозяйственном ведении предприятия, 9 - на обслуживании;
- 745,1 км. канализационных трубопроводов, из них 371,2 км. со 100-процентным износом;
- 2 очистных сооружения общей производительностью по биологии 300 тыс. куб.м. в сутки, по механике 330 тыс. куб.м.

На 01.01.2015 г. МУП «Водоканал» г. Иркутска осуществляет технический контроль за приборами коммерческого учета у потребителей в количестве 4399 шт.

Сооружение № 1 обеспечивает водой Н-И ТЭЦ и, по мере необходимости, подпитывает сети города.

МУП «Водоканал» г. Иркутска, осуществляющее водоснабжение, прием и очистку сточных канализационных вод города Иркутска и водоснабжение города Шелехова, является крупнейшим потребителем энергетических ресурсов.

В условиях роста стоимости энергетических ресурсов и дефицита бюджетных ресурсов крайне важным становится обеспечение эффективного использования энергоресурсов в муниципальных зданиях.

Основными проблемами низкой энергоэффективности муниципального сектора города являются:

- 1) неполная оснащённость приборами учета используемых энергетических ресурсов, особенно учета холодной воды;
- 2) потери теплого воздуха через чердачные и оконные проемы, систему вентиляции, неплотности перекрытий, стен, трубопроводов и арматуры;
- 3) изношенность систем коммунальной инфраструктуры;
- 4) недостаточный контроль соответствующих служб (как ответственных за эксплуатацию здания, так и энергоснабжающих организаций) за соблюдением необходимых параметров работы систем;
- 5) отсутствие автоматизированного отпуска тепловой энергии в тепловых узлах управления.

В результате в муниципальных зданиях наблюдаются потери энергетических ресурсов и неэффективная теплоотдача отопительных приборов. Главными недостатками являются потери тепловой энергии и увеличение расходов на теплоснабжение.

Во многих муниципальных зданиях остается устаревшая система освещения помещений, что приводит к большому расходу электроэнергии.

Процесс энергосбережения можно обеспечить только программно-целевым методом. Наибольший и быстрый эффект могут дать мероприятия по установке современных автоматизированных систем теплоснабжения и электроснабжения. Окупаемость данных мероприятий составляет 4 - 5 лет в зависимости от типа и объема зданий. Вместе с тем, данные мероприятия необходимо проводить параллельно с подготовкой обслуживающего персонала или передачей муниципальных зданий на обслуживание энергосервисным организациям.

Процесс по повышению энергоэффективности в муниципальных зданиях должен иметь постоянный характер, а не ограничиваться отдельными, разрозненными мероприятиями.

Жилищный фонд города Иркутска относится к наиболее капиталоемким отраслям экономики города.

Важнейшей задачей реформирования жилищно-коммунального хозяйства является снижение издержек и, соответственно, тарифов на жилищно-коммунальные услуги на основе эффективных технических решений, учета и регулирования потребления энергетических ресурсов, внедрения ресурсосберегающих технологий, при поэтапной реализации проектов высокой энергетической эффективности. Реализация этих мероприятий должна нейтрализовать полностью или частично неизбежно возникающее увеличение затрат вследствие роста потребительских цен на сырье, материалы, оборудование, инфляционных процессов и т.д.

В жилищном фонде города Иркутска насчитывается 24282 жилых дома (индивидуально-определенных здания) и 7939 МКД, в которых 244015 квартир. Из них к ветхому и аварийному жилищному фонду относится 1618 МКД и 3082 жилых дома.

Общая площадь жилищного фонда города Иркутска по состоянию на 01.01.2015 г. составляет 14419,7 тыс. кв. метров, в том числе: в жилых домах (индивидуально-определенных зданиях) – 1626,6 тыс. кв. метров, в МКД – 12493,9 тыс. кв. метров, специализированный жилищный фонд (общежития) - 299,2 тыс. кв. метров.

В настоящее время в городе Иркутске оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета:

- тепловой энергии - 87% МКД;
- горячей воды - 87% МКД;
- холодной воды - 60% МКД;
- электрической энергии - 55% МКД.

Эффективное управление МКД невозможно без использования энергосберегающих технологий - применения современных теплоизоляционных материалов, установки приборов учета и регулирования энергетических ресурсов, замены изношенных трубопроводов на современные, установки энергосберегающего оборудования.

При использовании данных технологий возможно не только улучшение

качественных характеристик дома, комфортности проживания, но и значительное сокращение издержек по содержанию и ремонту здания, увеличение межремонтных сроков, экономия коммунальных ресурсов, что приведет в конечном итоге к снижению платежей за жилищно-коммунальные услуги.

Перевозку пассажиров в городе Иркутске осуществляют два муниципальных пассажирских предприятия - МУП "Иркутскгорэлектротранс" г. Иркутска, МУП "Иркутскавтотранс" г. Иркутска. Муниципальный пассажирский транспорт обслуживает 10 троллейбусных, 7 трамвайных, 31 городских автобусных и 26 сезонных (садоводческих) маршрутов. В среднем на маршрутах города Иркутска ежедневно работают 228 единиц муниципального транспорта: 124 автобуса большой и средней вместимости, 44 трамвая, 60 троллейбусов. Замещение бензина, используемого муниципальными транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативным видом моторного топлива - природным газом проведено на всем подвижном составе из числа подлежащих муниципальным транспортным средствам данному переоборудованию.

Для поддержки дальнейшего развития и создания условий для более качественного функционирования муниципального пассажирского транспорта города Иркутска необходимо проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в транспортном комплексе на 2016 - 2019 годы.

Необходимость решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

- 1) невозможность комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;
- 2) необходимость координации действий по решению вопросов энергоресурсосбережения;
- 3) необходимость обеспечения выполнения задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном уровне;
- 4) необходимость повышения эффективности расходования бюджетных средств (если таковые имеются в программе).

Программа определяет стратегические приоритеты и важнейшие программные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в городе Иркутске.

Программа затрагивает муниципальные учреждения социальной сферы, коммунальное и жилищное хозяйство и в рамках своей реализации требует консолидации усилий органов местного самоуправления города Иркутска и всех групп конечных потребителей энергетических ресурсов и воды.

Активное проведение энергосберегающей политики позволит повысить технический уровень энергетического комплекса города и при сохранении комфортных условий у конечных потребителей снизить финансовую нагрузку, связанную с энергоресурсопотреблением, на бюджеты всех уровней и население.

В соответствии с Программой комплексного социально-экономического развития города Иркутска на 2013 - 2019 годы, утвержденной решением Думы города Иркутска от 06.07.2012 г. № 005-20-360588/2, предполагается повышение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности в городе Иркутске, подразумевающее сокращение расходов на оплату коммунальных услуг посредством экономичного потребления энергетических ресурсов и уменьшения тепловых потерь, которые возможно решить путем качественного функционирования всех жизнеобеспечивающих систем города.

РАЗДЕЛ II. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Цель Программы - стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска.

Задачи Программы:

1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов.

2. Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 2

Взаимосвязь цели, задач и целевых показателей Программы

Формулировка цели	Формулировка задач	Наименование целевых показателей
Стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска	1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов	1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода
		2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях: - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода
	2. Обеспечение учета	1. Количество

	потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности	многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов: – тепловая энергия и горячая вода; – холодная вода
		2. Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов: - электрическая энергия; – тепловая энергия и горячая вода; – холодная вода

РАЗДЕЛ III. МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы (при наличии бюджетного финансирования) осуществляется выполнением комплекса основных мероприятий через планы мероприятий на соответствующий период по следующим направлениям в муниципальных учреждениях социальной сферы, жилищном фонде и на предприятиях коммунального хозяйства города Иркутска по следующим направлениям:

1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов.

В соответствии с требованиями статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться на основании данных о количественном значении энергетических ресурсов, произведенных, переданных, потребленных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Оснащение потребителей энергетических ресурсов приборами учета этих ресурсов является отправным пунктом для всех мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Только после преимущественного оснащения приборами учета используемых энергетических ресурсов всех потребителей энергетических ресурсов появится реальная возможность оценить фактическое потребление коммунальных ресурсов, а затем и возможность управлять их потреблением и энергосбережением.

Установка приборов учета используемых энергетических ресурсов позволит не только сэкономить часть финансовых средств, но и выявить участки с повышенными потерями, контролировать результаты внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, создать условия для внедрения механизмов материального стимулирования по энергосбережению всех участников процесса

производства и потребления энергии.

В настоящую Программу включены мероприятия по переходу на отпуск энергетических ресурсов потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) и индивидуальных приборов учета для МКД, а также установка коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД, все помещения в которых находятся в собственности города Иркутска.

2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче).

Одной из приоритетных задач в области энергосбережения является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение потребления энергетических ресурсов за счет проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий, объектов, технологических процессов муниципальных учреждений социальной сферы и в жилищном фонде города Иркутска.

Состав мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности основного поставщика холодной воды - МУП «Водоканал» г. Иркутска следующий:

1) установка частотно-регулируемых приводов на водопроводных насосных станциях;

2) установка устройств плавного пуска на канализационных насосных станциях;

3) реконструкция котельной канализационных очистных сооружений левого берега с переводом котлов в водогрейный режим;

4) мероприятия по снижению потерь воды.

Применение тепловых насосов с использованием высокопотенциальных канализационных стоков способно обеспечить нужды отопления на указанных объектах. Установка тепловых насосов является мероприятием по использованию в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов.

Снижение потерь при транспортировке воды от водозаборов до потребителя должно обеспечиваться реконструкцией изношенных сетей водоснабжения.

Значительную часть электрической энергии в жилищно-коммунальном комплексе потребляют системы наружного освещения. Затраты, которые приходится на наружное освещение улиц, составляют существенную часть бюджета города Иркутска. Для снижения затрат на электроэнергию и эксплуатацию необходимо реконструировать систему уличного освещения города с использованием энергосберегающих ламп.

Отсутствие эффективных систем управления наружным освещением может свести к минимуму эффект от реализации мероприятий по замене светильников на энергосберегающие. Несоблюдение режимов работы систем уличного освещения приводит к тому, что зачастую светильники работают и в светлое время суток, что является недопустимым. В связи с этим для повышения энергетической эффективности наружного освещения и

сокращения энергетических издержек необходимо внедрение автоматизированных систем управления наружным освещением (далее - АСУ) с применением современных средств телеметрии.

3. Формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Формирование организационных основ в сфере энергосбережения заключается в реализации требований Федерального закона "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и обеспечивается реализацией следующих мероприятий Программы:

1) стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов:

а) информирование руководителей муниципальных учреждений социальной сферы о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения;

б) заключение энергосервисных договоров (контрактов), направленных на снижение объема используемых в МКД энергетических ресурсов;

2) осуществление закупок товаров, работ услуг для обеспечения муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности этих товаров, работ, услуг.

Широкомасштабное распространение энергосервисных договоров (контрактов) позволит, в свою очередь, снизить финансовую нагрузку на конечных потребителей, в том числе и на бюджеты всех уровней, связанную с реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Предоставление энергосервисных услуг должно базироваться на результатах энергетических обследований, проведение которых является обязательным для органов местного самоуправления, организаций с участием муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Важными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности являются:

1) выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии, воды;

2) организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признание права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;

3) организация порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи электрической и тепловой энергии, воды, с момента выявления таких

объектов.

Для формирования мотивации энергосбережения в общественном сознании граждан города Иркутска, руководителей и работников предприятий и учреждений города Иркутска необходимо проводить информирование о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для этого необходимо:

а) организовывать конференции, круглые столы, семинары по обмену опытом в сфере энергосбережения;

б) организовать органами местного самоуправления города Иркутска распространение в средствах массовой информации тематических теле- и радиопередач, информационно-просветительских программ о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о выдающихся достижениях, в том числе зарубежных, в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и иной актуальной информации в данной области;

в) осуществлять информирование потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств и других товаров, в отношении которых Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установлены требования к их обороту на территории Российской Федерации, а также зданий, строений, сооружений и иных объектов, связанных с процессами использования энергетических ресурсов;

г) распространять информацию о потенциале энергосбережения относительно объектов электросетевого хозяйства, систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности;

д) распространять информацию через местные газеты, телевидение и радио об установленных Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» правах и обязанностях физических лиц, о требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, и об иных требованиях Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

е) распространять социальную рекламу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Таблица 3

Направления реализации мероприятий Программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Финансовое обеспечение, в том числе по источникам финансирования, тыс. руб.				Ожидаемый результат	Ответственный исполнитель, Соисполнитель, Исполнитель	
		Всего	в том числе по годам:					
			2016	2017	2018			2019
1.	Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов	0	0	0	0	0	Внедрение повсеместного учета потребления энергетических ресурсов. Проведение обязательных энергетических обследований.	КГО (ответственный исполнитель) ДИКиЖФ, КСПиК (исполнители)
2.	Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)	5 017 130 ВС	1 093 552	1 180 178	1 371 700	1 371 700	Сокращение потребляемых энергетических ресурсов.	КГО (ответственный исполнитель) ДИКиЖФ, КСПиК (исполнители)
3.	Формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	0	0	0	0	Вовлечение в процесс энергосбережения всей инфраструктуры города	КГО (ответственный исполнитель) ДИКиЖФ, КСПиК (исполнители)
ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ		5 017 130 в т.ч.: 5 017 130 ВС	1 093 552	1 180 178	1 371 700	1 371 700		

При реализации мероприятий Программы ожидаются конкретные результаты в повышении эффективности использования всех видов энергетических ресурсов при производстве, распределении и потреблении за счет:

- 1) внедрения повсеместного учета потребления энергетических ресурсов;
- 2) проведения обязательных энергетических обследований;
- 3) проведения программных мероприятий по внедрению энергосервисных услуг;
- 4) сокращения удельных показателей потребляемых энергетических ресурсов;
- 5) развития рынка энергосервисных услуг;
- 6) вовлечения в процесс энергосбережения всей инфраструктуры города

в целом за счет активизации пропаганды и формирования реального механизма стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Перечень основных мероприятий Программы в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности приведен в Приложении 2 к Программе.

Для своевременного проведения мониторинга реализации программных мероприятий необходимо создание единого информационного пространства, которое соединит в себе информацию по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций, потребителей энергетических ресурсов, управляющих компаний, органов местного самоуправления города Иркутска.

Коммунальный комплекс является важнейшей инфраструктурной отраслью города Иркутска, определяющей показатели и условия энергообеспечения его экономики, социальной сферы и населения.

Снижение неэффективных затрат коммунального комплекса в настоящее время является приоритетным не только в вопросах ценообразования и снижения расходов на услуги коммунального комплекса, вопросах экологической безопасности населения, но и в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

РАЗДЕЛ IV. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Программы содержит значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается применением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Таблица 4) рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Для наглядности раскрытия цели и задач Программы к Программе также прилагаются индикаторы, отражающие общее состояние энергоснабжения города Иркутска и ожидаемые результаты в натуральном выражении, применяемые для расчета дополнительных целевых показателей Программы (Приложение 3 к Программе) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Перечень дополнительных целевых показателей Программы изложен в Приложении 4 к Программе.

Несмотря на увеличение численности населения и объема ввода в

эксплуатацию объектов социального значения и жилья, мероприятия Программы, в частности увеличение оснащенности приборами учета использованных энергетических ресурсов и формирования действующего механизма управления потреблением энергетических ресурсов, сокращение потерь при потреблении и транспортировке тепловой энергии, электрической энергии и воды в системах коммунальной инфраструктуры города, проведение энергетических обследований, ведут к снижению потребления (использования) энергетических ресурсов.

Таблица 4

Перечень целевых показателей Программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Плановое значение целевого показателя					В результате реализации Программы
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
1.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:							
	- электрическая энергия	кВт/ч на 1 проживающего	957,82	1042,73	1084,02	1180,4	1180,4	1180,4
	- тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,285	0,283	0,279	0,276	0,276	0,276
	- горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	32,25	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79
	- холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	66,32	65,57	63,73	59,7	59,7	59,7
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях:							
	- электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	44,21	44,18	44,11	44,05	44,05	44,05
	- тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,215	0,2155	0,217	0,219	0,219	0,219
	- горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,5393	0,5786	0,5811	0,5811	0,5811	0,5811
	- холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,555	1,553	1,551	1,542	1,542	1,542
3.	Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов:							
	- тепловая энергия и горячая вода	ед.	3167	3216	3216	3216	3216	3216
	- холодная вода	ед.	2969	3439	3909	4399	4399	4399

4.	Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий) в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов:							
	- электрическая энергия	ед.	40892	50000	50100	50200	50200	50300
	- тепловая энергия и горячая вода	ед.	220	240	258	273	273	273
		ед.						
	- холодная вода	ед.	3815	3900	3900	3900	3900	3900

Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1) доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска - 90%;

2) доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска - 83%;

3) доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска - 80%;

4) доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска – 80 %;

5) доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Иркутска – 0 %;

б) доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Иркутска – 0 %.

РАЗДЕЛ V. ОЦЕНКА РИСКОВ И СИСТЕМА РЕАГИРОВАНИЯ НА РИСКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

К управляемым рискам относятся:

1. Нарушение сроков разработки, согласования и принятия документов, обеспечивающих выполнение мероприятий Программы.

2. Нарушение плановых сроков реализации мероприятий Программы исполнителями в части обязательств по договорам и муниципальным контрактам.

К частично управляемым рискам относятся:

1. Изменение финансирования мероприятий Программы.

2. Признание определения поставщика (подрядчика, исполнителя) несостоявшимся в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 г.

Система реагирования на риски Программы

Описание возможного риска	Наименование мероприятий, на которые может повлиять возникновение риска	Наименование целевых показателей, на которые возможно влияние возникшего риска	Система мероприятий в рамках Программы и необходимые дополнительные меры и ресурсы
Управляемые риски			
1. Нарушение сроков разработки, согласования и принятия документов, обеспечивающих выполнение мероприятий Программы	Мероприятия по направлениям: 1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов. 2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)	Все показатели Программы	Применение меры дисциплинарной ответственности к лицам ответственным за данные мероприятия
2. Нарушение плановых сроков реализации мероприятий Программы исполнителями в части обязательств по договорам и муниципальным контрактам			Применение штрафных санкций в рамках заключенного договора (контракта)
Частично управляемые риски			
Изменение финансирования мероприятий Программы	Мероприятия по направлению: Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)	Все показатели Программы	Своевременная актуализация плана мероприятий
Признание определения поставщика (подрядчика, исполнителя) несостоявшимся в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»			Информирование об осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд. Использование конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) или осуществление закупок у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

РАЗДЕЛ VI. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Ожидаемый социально-экономический эффект от реализации Программы предусматривает изменение менталитета граждан в отношении экономии потребляемых энергетических ресурсов путем проведения пропаганды энергосбережения в средствах массовой информации и повышение качества услуг, предоставляемых энергоснабжающими организациями, организациями, производящими или внедряющими энергосберегающие технологии.

Уровень достижения целевых показателей Программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	2015 год	Плановое значение целевого показателя			
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:					
	- электрическая энергия	1	0,38	0,57	1	1
	- тепловая энергия	1	0,22	0,67	1	1
	- горячая вода	1	1,00	1,00	1	1
	- холодная вода	1	0,11	0,39	1	1
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях:					
	- электрическая энергия	1	0,19	0,62	1	1
	- тепловая энергия	1	0,13	0,50	1	1
	- горячая вода	1	0,94	1,00	1	1
	- холодная вода	1	0,15	0,31	1	1
3.	Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов:					
	- тепловая энергия и горячая вода	0	1	1	1	1
	- холодная вода	0	0,33	0,66	1	1
4.	Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов:					
	- электрическая энергия	0	0,98	0,99	1	1
	- тепловая энергия и горячая вода	0	0,38	0,72	1	1
	- холодная вода	0				
	- холодная вода	0	1	1	1	1

Список сокращений содержится в Приложении 5 к Программе.

Заместитель мэра – председатель комитета городского обустройства администрации города Иркутска

Е.В. Дроков

Начальник департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска

С.В. Фоминых

Исполнитель: главный специалист отдела инженерных коммуникаций департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска, Е.М. Трофименко, тел: 52-00-57 (1-585)

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1
к Программе

Методы расчета целевых показателей

1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- горячая вода;
- холодная вода

Расчет показателя по формуле:

$$У_{\text{МКД}} = О_{\text{МКД}}/П,$$

где:

$О_{\text{МКД}}$ – объем потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах;

$П$ – число проживающих в многоквартирных домах, которым поставляется соответствующий энергетический ресурс или общая площадь жилых помещений в многоквартирных домах.

Источник информации: ресурсоснабжающие организации, КГО.

2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- горячая вода;
- холодная вода

Расчет показателя по формуле:

$$У_{\text{МУ}} = О_{\text{МУ}}/Ч,$$

где:

$О_{\text{МУ}}$ – объем потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях образования, культуры и спорта;

$Ч$ – среднегодовая численность постоянного населения города Иркутска или общая площадь муниципальных учреждений.

Источник информации: ДСР и сведения КСПиК.

3. Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов:

- тепловая энергия и горячая вода;
- холодная вода.

Источники информации: МУП «Водоканал» г. Иркутска, ООО «Иркутскэнергосбыт».

4. Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия и горячая вода;
- холодная вода.

Источники информации: МУП «Водоканал» г. Иркутска, ООО «Иркутскэнергосбыт».

Заместитель мэра – председатель комитета
городского обустройства
администрации города Иркутска

Е.В. Дроков

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска

С.В. Фоминых

Исполнитель: главный специалист отдела инженерных
коммуникаций департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства администрации города Иркутска,
Е.М. Трофименко, тел: 52-00-57 (1-585)

**ПЕРЕЧЕНЬ
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2019 ГОДЫ"**

N п/п	Наименование мероприятий	Затраты, тыс. руб.					Ожидаемые результаты		Источники финансирования		
		Всего	Планируемые сроки реализации								
			2016	2017	2018	2019	в натуральном выражении	в стоимост ном выражен ии, тыс. руб.	Средства бюджета города Иркутска	Внебюдже тные средства	Областн ой бюджет
1	2	3	7	8	9	10			11	12	13
1.	Раздел 1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов										
1.1.	Установка и ввод в эксплуатацию приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД	0	0	0	0	0			0	0	0
1.1.1.	Установка и ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0
1.1.1.1	в том числе в МКД, в которых есть доля муниципальной собственности города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0
1.1.2.	Установка и ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета используемых энергетических ресурсов в помещениях МКД, являющихся собственностью города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0

	Итого по разделу 1:	0	0	0	0	0		0	0	0	
2.	Раздел 2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)										
2.1.	Реализация в жилищном фонде города Иркутска мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	17 280	9 900	6 206	587	587		4 692	0	17 280	0
2.1.1.	Ремонт и ревизия элеваторных узлов и узлов управления	1 487	950	450	67	20	168,527 Гкал/год	185	0	1 487	0
2.1.2.	Ремонт кровли	1 526	850	586	50	40	128,433 Гкал	141	0	1 526	0
2.1.3.	Замена электропроводки	1 570	1 100	300	80	90	148,39 тыс. кВт*ч	144	0	1 570	0
2.1.4.	Ремонт системы отопления	1 610	1 050	450	60	50	213,89 Гкал	235	0	1 610	0
2.1.5.	Ремонт системы Горячего водоснабжения	1 307	700	470	100	37	35,836 тыс. м3	3 042	0	1 307	0
2.1.6.	Ремонт системы Холодного водоснабжения	1 990	850	970	60	110	54,563 тыс. м3	675	0	1 990	0
2.1.7.	Ремонт системы водоотведения	1 605	650	850	45	60	-	-	0	1 605	0
2.1.8.	Ревизия электрощитков подъездных	1 255	750	450	20	35	0	0	0	1 255	0
2.1.9.	Ревизия электрощитков подвальных	1 715	1 000	630	35	50	0	0	0	1 715	0
2.1.10.	Ремонт подъезд. дверей	1 500	800	600	50	50	52 Гкал	57	0	1 500	0
2.1.11.	Ремонт межпанельных швов	1 715	1 200	450	20	45	192,65 Гкал	212	0	1 715	0
2.2.	Мероприятия, предусмотренные в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципальных предприятий города Иркутска	1 141 438	293 214	276 604	285 810	285 810			0	1 141 438	0
	МУП "Иркутскавтодор" г. Иркутска	1 100	350	250	250	250			0	1 100	0
	МУП "Здоровье" г. Иркутска	1 041	238	209	297	297			0	1 041	0
	МУП "Иркутскавтотранс" г.Иркутска	5 343	1 775	1 530	1 019	1 019			0	5 343	0
	МУП "Иркутскгорэлектротранс"	50 001	14 962	13 139	10 950	10 950				50 001	0
	МУП "Водоканал" г. Иркутск	1 077 296	274 236,88	259 220,31	271 919,56	271 919,56			0	1 077 296,31	0
	МУП "Спецавтохозяйство"г. Иркутска	3 173	456	979	869	869			0	3 173	0

	МУПЭП "Горзеленхоз"	240	60	60	60	60			0	240	0
	МУП "Ритуал" г. Иркутска	530	45	395	45	45			0	530	0
	МУП "ТЭСИ"	313	241,50	71,95	0	0			0	313,45	0
	МУП "Служба эксплуатации мостов" г. Иркутска	2 400	850	750	400	400			0	2 400	0
2.3.	Мероприятия по сокращению потерь энергетических ресурсов при производстве и передаче организациями коммунального комплекса, предусмотренные в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности указанных организаций	3 858 413	790 438	897 368	1 085 303	1 085 303			0	3 858 413	0
	МУП "Водоканал" г. Иркутска	805 082	201 465,33	201 269,63	201 173,68	201 173,68			0	805 082	0
	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	2 666	666,6	666,6	666,6	666,6			0	2 666	0
	Филиал ОАО "ИЭСК" "Южные электрические сети"	208 000	40 000	56 000	56 000	56 000			0	208 000	0
	ИАЗ-филиал ОАО "НПК "Иркут"	112 132	28 033	28 033	28 033	28 033			0	112 132	0
	ГТРК "Иркутск"	6 390	6 000	250	70	70			0	6 390	0
	ООО "Стройсервис"	600	100	200	150	150			0	600	0
	Ново-Иркутская ТЭЦ	2 667 868	493 206	576 242	799 210	799 210			0	2 667 868	0
	ЗАО "Байкалэнерго"	55 674	20 967	34 707	0	0			0	55 674	0
2.4.	Модернизация системы уличного освещения	0	0	0	0	0			0	0	0
2.4.1.	Замена светильников с электрическими лампами накаливания на светильники со светодиодными источниками света	0	0	0	0	0			0	0	0
2.4.2.	Введение эффективной автоматизированной системы управления	0	0	0	0	0			0	0	0
2.5.	Мероприятия по увеличению количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых	0	0	0	0	0			0	0	0

	источников энергии											
2.5.1.	Увеличение производства электрической энергии с применением установок по использованию энергии ветра и солнца и их комбинаций, содействие строительству малых гидроэлектростанций, а также геотермальных источников энергии в местах возможного их использования	0	0	0	0	0			0	0	0	
2.5.2.	Установка тепловых насосов и обустройство теплонасосных станций для отопления и горячего водоснабжения жилых домов и производственных объектов тепловой энергией, накапливаемой приповерхностным грунтом и атмосферным воздухом или вторично используемым, а также для оптимизации установленной мощности тепловых электростанций и котельных	0	0	0	0	0			0	0	0	
2.5.3.	Расширение использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, биогаза для производства электрической и тепловой энергии	0	0	0	0	0			0	0	0	

2.6.	<p>Энергосбережение в транспортном комплексе и повышение его энергетической эффективности, в том числе замещение бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения, а также с учетом тарифного регулирования и доступности гражданам платы</p>	0	0	0	0	0			0	0	0
2.7.	<p>Мероприятия по прединвестиционной подготовке проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая разработку технико-экономических обоснований, бизнес-планов, разработку схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также проведение энергетических обследований, выполняемых ресурсоснабжающими организациями и органами местного самоуправления</p>	0	0	0	0	0			0	0	0

	(контрактов) и об особенностях их заключения										
3.1.1.2	Заключение энергосервисных договоров (контрактов) муниципальными заказчиками для обеспечения снижения объема используемых энергетических ресурсов муниципальными учреждениями социальной сферы	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.1.3	Заключение энергосервисных договоров (контрактов), обеспечивающих снижение объема используемых в МКД энергетических ресурсов					0					
3.1.2.	Реализация в отношении муниципальных учреждений социальной сферы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.1	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных ДО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за исключением закупки оборудования)	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.2	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных УК мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за	0	0	0	0	0			0	0	0

	исключением закупки оборудования)										
3.1.2.3	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных УФКСиМП мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за исключением закупки оборудования)	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.4	Закупка оборудования, необходимого для реализации в отношении муниципальных учреждений социальной сферы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	0	0	0	0	0			0	0	0
3.2.	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества	0	0	0	0	0			0	0	0

3.3.	Организация порядка управления (эксплуатации) бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов в соответствии с законодательством РФ и Положением о порядке регистрации и использования бесхозного недвижимого имущества, находящегося на территории города Иркутска, утвержденным решением Думы города Иркутска от 05.12.2011 № 005-20-280449/1	0	0	0	0	0			0	0	0
3.4.	Создание автоматизированной системы мониторинга энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.	Проведение энергетических обследований	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений социальной сферы	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.1	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных ДО	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.2	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных УК	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.3	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных УФКСиМП	0	0	0	0	0			0	0	0

3.5.2.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий, строений и сооружений, используемых для размещения органов местного самоуправления города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.3.	Проведение обязательных энергетических обследований МУП, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.4.	Проведение энергетических обследований систем теплоснабжения	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.5.	Проведение энергетических обследований систем водоснабжения	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.6.	Проведение энергетических обследований муниципальных сетей наружного освещения города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0
3.6.	Проведение энергетических обследований в многоквартирных домах					0					
3.7.	Ежегодное уточнение (корректировка) энергосберегающих мероприятий Программы в соответствии с результатами реализованных мероприятий					0					
3.8.	Формирование мотивации энергосбережения в общественном сознании граждан города Иркутска (мероприятия расписаны в п. 3 раздела III)	0	0	0	0	0			0	0	0
3.9.	Мероприятия по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	0	0	0	0			0	0	0
3.9.1.	Проведение лекций для сотрудников органов местного самоуправления города Иркутска	0	0	0	0	0			0	0	0

3.9.2.	Подготовка и распространение бесплатных методических материалов (брошюр) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в многоквартирных домах	0	0	0	0	0			0	0	0
	Итого по разделу 3:	0	0	0	0	0			0	0	0
	Всего по Программе:	5 017 130	1 093 552	1 180 178	1 371 700	1 371 700			0	5 017 130	0

Заместитель мэра – председатель комитета городского обустройства администрации города Иркутска

Е.В. Дроков

Начальник департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска
Фоминых

С.В.

Исполнитель:
главный специалист отдела инженерных коммуникаций департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска, Е.М. Трофименко, тел: 52-00-57 (1-585)

ИНДИКАТОРЫ, ОТРАЖАЮЩИЕ ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ГОРОДА ИРКУТСКА И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В НАТУРАЛЬНОМ
ВЫРАЖЕНИИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ПРОГРАММЫ

N	Общие сведения	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска ЭЭ	тыс. кВт·ч	3 926 700,00	3 985 600,00	4 045 400,00	4 045 400,00
2	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска ТЭ	Гкал	4 912 862,00	4 961 991,00	5 011 611,00	5 011 611,00
3	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска холодной воды	тыс. куб.м	80 387,09	80 106,83	76 464,81	76 464,81
4	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска природного газа	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт·ч	3 808 899,00	3 905 888,00	4 004 946,00	4 004 946,00
6	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	4 195 329,00	4 237 282,00	4 279 655,00	4 279 655,00
7	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	54 192,00	55 243,00	56 740,00	56 740,00
8	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов на территории города Иркутска	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории города Иркутска	т.у.т.	846 288 441,50	854 757 772,00	863 311 847,00	863 311 847,00
11	Объем потребления (использования) ЭЭ в МКД, расположенных на территории города Иркутска	кВт·ч	516 402 823,00	542 222 965,00	596 334 113,00	596 334 113,00
12	Объем потребления (использования) ТЭ в МКД, расположенных на территории города Иркутска	Гкал	3 608 808,00	3 644 896,00	3 681 345,00	3 681 345,00
13	Объем потребления (использования) холодной воды МКД, расположенных на территории города Иркутска	куб.м	32 471 230,00	31 875 020,00	30 158 240,00	30 158 240,00

14	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	15 429,94	15 584,24	15 740,08	15 740,08
15	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска горячей воды	тыс. куб.м	19 246,45	19 438,92	19 633,30	19 633,30
16	Объем потребления ЭЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	кВт·ч	30 255 938,00	30 440 703,00	30 625 393,00	30 625 393,00
17	Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	кв. м.	806 918,04	810 871,04	810 871,04	810 871,04
18	Объем потребления ТЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	Гкал	173 520,53	175 769,84	177 077,88	177 077,88
19	Объем потребления холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	1 008 775,22	1 017 208,22	1 021 101,58	1 021 101,58
20	Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	чел.	15 334,00	15 384,00	15 434,00	15 434,00
21	Объем потребления горячей воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	380 306,89	385 390,62	388 593,77	388 593,77
22	Объем потребления природного газа в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями	тыс.руб.	7 583,64	374,74	363,80	363,80

24	Объем бюджетных ассигнований, предусмотренный в местном бюджете на реализацию Программы в отчетном году	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Площадь МКД на территории города Иркутска	кв. м.	12 741 000,00	13 041 000,00	13 341 000,00	13 341 000,00
26	Количество жителей, проживающих в МКД, расположенных на территории города Иркутска	чел.	495 242,23	500 194,65	505 196,60	505 196,60
27	Объем потребления (использования) горячей воды в МКД, расположенных на территории города Иркутска	куб.м	15 741 350,00	15 898 764,00	16 057 751,00	16 057 751,00
28	Объем потребления (использования) природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления, расположенных на территории города Иркутска	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Площадь МКД с индивидуальными системами газового отопления на территории города Иркутска	кв. м.	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории города Иркутска	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Количество жителей, проживающих в МКД с иными системами теплоснабжения на территории города Иркутска	чел.	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Суммарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в МКД, расположенных на территории города Иркутска	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Объем потребления топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на территории города Иркутска	т.у.т.	590 615,00	620 700,00	620 700,00	620 700,00
34	Объем выработки ТЭ тепловыми электростанциями на территории города Иркутска	млн. Гкал.	4,749	4,935	4,935	4,935
35	Объем потребления топлива на выработку ТЭ котельными на территории города Иркутска	т.у.т.	1264,60	1273,00	1281,40	1281,40
36	Объем выработки ТЭ котельными на территории города Иркутска	Гкал	2339,340	2351,04	2350,65	2350,65
37	Объем потребления ЭЭ для передачи ТЭ в системах теплоснабжения на территории города Иркутска	тыс. кВт·ч	111 055,64	111 277,75	111 834,14	111 834,14
38	Объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории города Иркутска	тыс. куб. м.	122 332,01	128 448,61	134 871,04	134 871,04
39	Объем потерь ТЭ при ее передаче на территории города Иркутска	Гкал	717 429,00	721 016,15	724 621,23	724 621,23
40	Общий объем передаваемой ТЭ на территории города Иркутска	Гкал	6 039 281,00	6 225 183,00	6 225 183,00	6 225 183,00
41	Объем потерь воды при ее передаче на территории города Иркутска	тыс. куб. м	2 320,86	2 332,46	2 449,09	2 449,09
42	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска горячей воды	тыс. куб. м;	19 246,45	19 438,92	19 633,30	19 633,30
43	Объем потребления ЭЭ для передачи воды в системах водоснабжения на территории города Иркутска	тыс. кВт·ч	51 608,83	51 938,65	49 577,28	49 577,28

44	Объем потребления ЭЭ в системах водоотведения на территории города Иркутска	тыс. кВт·ч	31 376,42	32 961,33	29 551,20	29 551,20
45	Общий объем водоотведенной воды на территории города Иркутска	куб. м.	60 824 670,00	63 772 080,00	57 251 900,00	57 251 900,00
46	Объем потребления ЭЭ в системах уличного освещения на территории города Иркутска	кВт·ч	32 629 808,14	33 037 680,74	33 450 651,75	33 450 651,75
47	Общая площадь уличного освещения территории города Иркутска на конец года	кв. м.	21 934 917,45	22 209 103,92	22 486 717,72	22 486 717,72

Заместитель мэра – председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В. Дроков

Начальник департамента
инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В. Фоминых

Исполнитель:
главный специалист отдела инженерных
коммуникаций департамента
инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска,
Е.М. Трофименко, тел: 52-00-57 (1-585)

**ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ
ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ К МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЕ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2019 ГОДЫ"**

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Расчетная формула	Значения целевых показателей			
				2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
1.1.	Доля объема ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 5 / п. 1) x 100%	97,00	98,00	99,00	99,00
1.2.	Доля объема ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 6 / п. 2) x 100%	85,39	85,39	85,39	85,39
1.3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 7 / п. 3) x 100%	67,41	68,96	74,20	74,20
1.4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 14/ п. 15) x 100%	80,17	80,17	80,17	80,17
1.5.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Иркутска	%	(п. 8/ п. 4) x 100%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Иркутска	%	(п. 9/ п. 10) x 100%	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе							

2.1.	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт·ч/кв. м	(п. 16/ п. 17)	37,50	37,54	37,77	37,77
2.2.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв. м	(п. 18/ п. 17)	0,22	0,22	0,22	0,22
2.3.	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 19/ п. 20)	65,79	66,12	66,16	66,16
2.4.	Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 21/ п. 20)	24,80	25,05	25,18	25,18
2.5.	Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 22/ п. 20)	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и МУ, к общему объему финансирования Программы	%	(п. 23/ п. 24)*100%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и МУ	шт		0,00	0,00	0,00	0,00

3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде

3.1.	Удельный расход тепловой энергии в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв. м	(п. 12/ п. 25)	0,28	0,28	0,28	0,28
3.2.	Удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	(п. 13/ п. 26)	65,57	63,73	59,70	59,70
3.3.	Удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	(п. 27/ п. 26)	31,79	31,79	31,79	31,79
3.4.	Удельный расход электрической энергии в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт·ч/кв. м	(п. 11/ п. 25)	40,53	41,58	44,70	44,70
3.5.	Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс. куб. м/кв. м	(п. 28/ п. 29)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)	тыс. куб. м/чел.	(п. 30/ п. 31)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.	Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в МКД	т у.т./кв. м	(п. 11*К _{тут} +п. 12*К _{тут})/п. 25	40,81	41,86	44,98	44,98

4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

4.1.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ на тепловых электростанциях	т у.т./млн.Гкал	(п. 32/ п. 33)	124 366,18	125 775,08	125 775,08	125 775,08
4.2.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ на котельных	т у.т./Гкал	(п. 34/ п. 35)	0,54	0,54	0,55	0,55
4.3.	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВт·ч/куб. м	(п. 36/ п. 37)	0,91	0,87	0,83	0,83
4.4.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	(п. 38/ п. 39)*100%	11,88	11,58	11,64	11,64
4.5.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	(п. 40/(п. 41+ п. 3 + п. 40))*100%	2,28	2,29	2,49	2,49
4.6.	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	тыс. кВт·ч/тыс. куб. м	(п. 42/ (п. 41 + п. 3+ п. 40))	0,51	0,51	0,50	0,50
4.7.	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	тыс. кВт·ч/куб. м	(п. 43/ п. 44)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8.	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт·ч/кв. м	(п. 45/ п. 46)	1,49	1,49	1,49	1,49

5. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе

5.1.	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	шт		490,00	520,00	552,00	586,00
5.2.	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	шт		354,00	384,00	416,00	450,00
5.3.	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	шт		354,00	384,00	416,00	450,00

5.4.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием	шт		1,00	1,00	1,00	1,00
5.5.	Количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, МУ, 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;	шт		354,00	384,00	416,00	450,00
5.6.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, МУ и муниципальными унитарными предприятиями	шт		1,00	1,00	1,00	1,00

Заместитель мэра – председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В. Дроков

Начальник департамента
инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В. Фоминых

Исполнитель:
главный специалист отдела инженерных
коммуникаций департамента
инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска,
Е.М. Трофименко, тел: 52-00-57 (1-585)

Список сокращений

ВС – внебюджетные средства;
ГБ – бюджет города Иркутска;
Иркутская ГТРК – Федеральное государственное унитарное предприятие «Иркутская государственная телевизионная и радиовещательная компания» (дочернее предприятие Всероссийской государственной телевизионной и радиовещательной компании);
ГЭС - гидроэлектростанция;
ДИКиЖФ – департамент инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска;
ДО - департамент образования комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;
ДСР – департамент стратегического развития комитета экономики администрации города Иркутска;
ДИ и ХО – департамент информатизации и хозяйственного обеспечения аппарата администрации города Иркутска;
ЗАО «Байкалэнерго» - закрытое акционерное общество «Байкалэнерго»;
ИАЗ ПАО "НПК "Иркут" – Иркутский авиационный завод – филиал публичного акционерного общества «Научно – производственная корпорация «Иркут»;
ИЭСК – ОАО Иркутская электросетевая компания;
КБПиФ - комитет по бюджетной политике и финансам администрации города Иркутска;
КГО – комитет городского обустройства администрации города Иркутска;
КСПиК - комитет по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;
муниципальные здания - здания, строения, сооружения, принадлежащие на праве собственности муниципальному образованию город Иркутск;
МКД - многоквартирный дом;
МКУ – муниципальное казённое учреждение;
МУ - муниципальное учреждение;
МУП - муниципальное унитарное предприятие;
МУПЭП «Горзеленхоз» - муниципальное унитарное производственное эксплуатационное предприятие зеленого хозяйства г. Иркутска;
МУП «ТЭСИ» - муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергосервис г. Иркутска»;

ОАО - открытое акционерное общество;
ОБ – областной бюджет;
ОГУЭП – областное государственное унитарное энергетическое предприятие;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ОАО «Южные электрические сети» - филиал открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания»;
ООО «Иркутскэнергосбыт» - общество с ограниченной ответственностью «Иркутская энергосбытовая компания»;
ОГУЭП «Облкоммунэнерго» - областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»;
т.у.т. - тонна условного топлива;
ТЭСИ – теплоэнергосервис;
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль;
ТЭ - тепловая энергия;
УИП - управление по информационной политике администрации города Иркутска;
УК - управление культуры комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;
УФКСиМП - управление по физической культуре, спорту и молодежной политике комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;
ЭЭ - электрическая энергия;
Филиал ОАО «РЭУ» «Иркутский» - филиал открытого акционерного общества «Ремонтно – эксплуатационное управление «Иркутский».

Заместитель мэра – председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска

Е.В. Дроков

Начальник департамента
инженерных коммуникаций и жилищного фонда
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска

С.В. Фоминых

Исполнитель:

главный специалист отдела инженерных коммуникаций департамента инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска, Е.М. Трофименко тел: 52-00-57 (1-585)