

АДМИНИСТРАЦИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ «Повышение энергоэффективности в Томской области»

В целях совершенствования программно-целевого планирования и повышении эффективного расходования бюджетных средств, в соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса РФ, Законом Томской области от 14 сентября 2009 года № 177-ОЗ «О системе документов стратегического и программно-целевого планирования Томской области» и постановлением Администрации Томской области от 03 апреля 2014 года № 119а «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке государственных программ Томской области, их формирования и реализации и о внесении изменений постановление Администрации Томской области от 22 июня 2012 года № 237а» постановляю:

1. Утвердить государственную программу «Повышение энергоэффективности в Томской области».
2. Определить ответственным исполнителем государственной программы «Повышение энергоэффективности в Томской области» Департамент экономики Администрации Томской области (Чудинова).
3. Департаменту по информационной политике Администрации Томской области (Севостьянов) обеспечить опубликование настоящего постановления .
4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Губернатора Томской области по экономике Антонова А.А.

ПАСПОРТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование государственной программы Томской области	Повышение энергоэффективности в Томской области							
Ответственный исполнитель государственной программы	Департамент экономики Администрации Томской области							
Соисполнители государственной программы	Департамент транспорта, дорожной деятельности и связи Томской области, Департамент энергетики Томской области, Департамент общего образования Томской области, Департамент здравоохранения Томской области, Департамент по культуре и туризму Томской области, Департамент социальной защиты населения Томской области, Департамент среднего профессионального и начального профессионального образования Томской области, Департамент по социально-экономическому развитию села Томской области							
Участники государственной программы	Исполнительные органы государственной власти томской области, структурные подразделения Администрации Томской области, Департамент энергетики Томской области, Департамент по социально-экономическому развитию села							
Среднесрочная цель социально-экономического развития Томской области, на реализацию которой направлена государственная программа	Рациональное использование природного капитала							
Цель государственной программы	Повышение энергоэффективности в Томской области							
Показатели цели государственной программы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели цели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Энергоёмкость ВРП, %	100	97	94	91	88	85	82
	Доля возобновляемых и местных источников энергии из общей мощности источников электрической и тепловой), %	0,28	0,28	0,55	1,1	1,1	1,1	1,1
Задачи государственной программы	Задача 1 Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области Задача 2 Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области Задача 3 Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе Задача 4 Развитие газоснабжения и газификации Томской области Задача 5 Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области Задача 6 Координация реформы энергосбережения в Томской области Задача 7 Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области							
Показатели задач государственной программы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели задач	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Задача 1 Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области Объем производства и потребления	0,28	0,28	0,55	1,1	1,1	1,1	1,1

годам реализации)	электрической и тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в районах децентрализованного энергоснабжения							
	Задача 2: Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015- 2020 годы							
	Доля потерь в сетях, %	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,2
	Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии г/кВт*ч	302	301,9	301,8	301,7	301,6	301,5	301,4
	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии кг/Гкал	150,1	150,0	149,9	149,8	149,7	149,6	149,5
	Задача 3: Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в бюджетной сфере, кВт*ч	11,71	11,35	11,01	10,68	10,30	10,05	9,85
	Удельный расход тепловой энергии на 1 кв. м. в бюджетной сфере, Гкал	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05
	Удельный расход воды на 1 человека в бюджетной сфере, м3	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21
	Удельный расход топлива (газ) на 1 кв. м. в бюджетной сфере, м3	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18
	Задача 4 Развитие газоснабжения и газификации Томской области							
	Объем реализации природного газа потребителям Томской области для выработки тепловой и электрической энергии с использованием газа в качестве основного топлива, млн. метров кубических	682,50	750,00	800,00	850,00	900,00	950,00	1 000 ,00
	Уровень газификации природным газом жилого фонда Томской области, подлежащего газификации, %	27,10	33,40	39,20	44,90	48,40	49,20	50,00
	Задача 5 Газификация автомобильного транспорта Томской области							
	Доля газомоторного автомобильного транспорта в общем объеме автобусов и транспорта дорожно-коммунальной службы в Томской области	20,00	21,00	23,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Задача 6 Координация реформы энергосбережения в Томской области							
	Объем денежных средств внебюджетных источников, фактически израсходованных на	0	600 000,0	700 000,0	800 000,0	800 000,0	800 000,0	800 000,0

	реализацию мероприятий тыс. руб.							
	Задача 7 Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы							
	Энергоемкость сельского хозяйства Томской области %	100	99	98	97	96	95	94
Подпрограммы программы	Подпрограмма 1 Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области Подпрограмма 2 Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015- 2020 годы Подпрограмма 3 Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе Подпрограмма 4 Развитие газоснабжения и газификации Томской области Подпрограмма 5 Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области Подпрограмма 6 Координация реформы энергосбережения в Томской области Подпрограмма 7 Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы							
Ведомственные целевые программы, входящие в состав государственной программы (далее – ВЦП)	ВЦП 1 Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и информационная поддержка							
Сроки реализации государственной программы	2015 – 2020 годы							
Объем и источники финансирования государственной программы (с детализацией по годам реализации, тыс. рублей)	Источники	Всего	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	областной бюджет	10 000,0	10 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	местные бюджеты (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	внебюджетные источники (по согласованию)	12 480 222,8	1 827 175,2	2 893 572,7	3 180 679,9	2 320 798,0	1 103 927,0	1 154 070,0
	всего по источникам	12 490 222,8	1 837 175,2	2 893 572,7	3 180 679,9	2 320 798,0	1 103 927,0	1 154 070,0

1. Приоритетные задачи социально-экономического развития Томской области, на решение которых направлена государственная программа

Государственная программа «Повышение энергоэффективности в Томской области» (далее – Программа) разработана для реализации Стратегии социально-экономического развития Томской области до 2020 года, утвержденной постановлением Государственной Думы Томской области от 27 октября 2005 года № 2539, в части достижения среднесрочной цели социально-экономического развития Томской области «Рациональное использование природного капитала».

Использование относительно дешевых энергоресурсов как в России, так и в Томской области за многие десятилетия породило энергорасточительное отношение к ним. Слабо действуют экономические стимулы рационального использования энергоресурсов и энергосбережения. Неблагополучное положение в области энергоэффективности экономики вызвано также незаинтересованностью в экономном

расходе топливно-энергетических ресурсов на разных уровнях потребления: промышленное производство, коммунальная сфера, бюджетный сектор, транспорт. Недостаточная заинтересованность в экономии ТЭР в генерирующих компаниях при транспортировке энергоресурсов, в энергосбытовых компаниях и диспетчерских управлениях, поскольку экономия приводит к снижению объемов реализации, а значит, и доходов компаний.

Расточительность энергии в производственных процессах связана со значительной долей устаревшего оборудования и высокой постоянной составляющей энергопотребления в общепроизводственных расходах.

На высокую энергоемкость промышленного производства в Томской области также влияют:

- суровые климатические условия, низкие температуры зимой и высокие летом, большая продолжительность отопительного сезона;
- большие территории, значительная удаленность населенных пунктов друг от друга, плохие дороги и слабая логистика;
- высокая доля ветхого, устаревшего и изношенного жилого фонда, расходы тепла на отопление которого существенно возрастают;
- отсталые технологии и устаревшее оборудование в промышленности, на транспорте, в сельском хозяйстве и жилищно-коммунальном комплексе;
- недостаточная нормативная база, отсутствие технологических регламентов, обеспечивающих режим экономии энергоресурсов и воды;
- исторически сложившийся менталитет населения пренебрежительного отношения к экономии энергоресурсов; слабая работа СМИ по формированию энергосберегающего образа жизни;
- недостаточная профессиональная подготовка специалистов, менеджеров и персонала, отсутствие должностной ответственности и др.

1.1. Характеристика и анализ состояния топливно-энергетического комплекса Томской области

Реформирование электроэнергетики Российской Федерации привело к ликвидации ОАО "Томскэнерго" и организации на его базе:

Томского филиала ОАО «ТГК-11» (выработка тепловой, электрической энергии, передача тепловой энергии потребителям (ТЭЦ-3, ГРЭС-2, ПРК, ТС);

ОАО «Томская распределительная компания» (передача и распределение электрической энергии по распределительным сетям напряжением 0,4 - 110 кВ, ремонт электротехнического оборудования и линий электропередачи, обеспечение технологического подключения к электрическим сетям ТРК на территории Томской области);

Томского предприятия Магистральных электрических сетей, филиала ФСК ЕЭС России (транспорт электрической энергии по сетям Единой национальной энергетической системы (ЕНЭС) напряжением 220 - 500 кВ);

ОАО «Томская энергосбытовая компания» (реализация электро- и теплоэнергии потребителям, анализ энергетического потребительского рынка. Гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Томской области);

ООО «Энергокомфорт «Сибирь» (продажа электроэнергии гражданам и юридическим лицам);

ОАО Томская энергоремонтная компания филиала ФСК ЕЭС России (монтаж и ремонт электротехнического и тепломеханического оборудования);

ОАО Томский электросетевой ремонт (ремонт электротехнического оборудования, техническое перевооружение и реконструкция электросетевого хозяйства);

Филиала ОАО СО ЕЭС Томское РДУ (оперативно-диспетчерское управление энергосистемой Томской области).

На территории Томской области расположены такие крупные потребители, как: ОАО «СХК» (Сибирский химический комбинат г. Северск - ядерное производство), имеющее в своем составе ТЭЦ, связанную с основной сетью двумя ВЛ-220 кВ и двумя ВЛ-110 кВ; ООО «Томскнефтехим» - производство химической продукции. Значительную часть в структуре потребления (до 40%) составляют потребители нефтегазового комплекса, осуществляющие добычу и транспортировку нефти и газа.

Особенностью Томской области является наличие двух изолированно работающих районов – «Южный», питающийся от ОЭС Сибири, и «Северный», питающийся от ОЭС Урала.

В настоящее время зоной централизованного электроснабжения охвачено около 70% территории области, где проживает свыше 90% населения. Территориально централизованное электроснабжение осуществляется в южных, центральных районах области и по левобережью реки Оби (г. Томск, Томский район, ЗАТО Северск).

Значительную часть в структуре потребления (до 40%) составляют потребители нефтегазового комплекса, осуществляющие добычу и транспортировку нефти и газа.

Максимальная электрическая мощность централизованного электроснабжения составляет по области 1100 МВт, из которых мощность собственных энергоисточников равна 471 МВт, что составляет 42%. Покрытие недостающих мощностей осуществляется за счет покупной электроэнергии из других энергосистем (ОЭС Урала, ОЭС Сибири).

Томская область является существенно дефицитной по электроэнергии, а ее электрические сети не позволяют расширять поставки электроэнергии в другие регионы.

Децентрализованная зона электроснабжения расположена преимущественно на северо-востоке области на правобережье реки Оби (Каргасокский, Александровский, Парабельский, Верхнекетский, Колпашевский районы). Электроснабжение в этой зоне осуществляется от дизельных электростанций, снабжающих электроэнергией 41 населенный пункт в 8 районах. Всего услугами децентрализованного электроснабжения пользуются более 24 тысяч человек.

Общая задействованная мощность дизельных электростанций превышает 10 МВт. Значительная часть этих электростанций выработала свой ресурс. Высокая стоимость доставки горючего и несоответствие установленной мощности станции нагрузкам приводят к удорожанию производимой электроэнергии, стоимость которой в среднем по области достигает 5 - 6 и более рублей за кВт х ч.

Централизованное теплоснабжение потребителей области осуществляется от Томской ГРЭС-2, ТЭЦ-3.

Местное отопление осуществляется от местных котельных, работающих на привозном топливе. В сельской местности часто сохраняется печное отопление.

Геологоразведочные работы, добычу нефти и газа на территории области осуществляют 42 предприятия, из них 36 имеют лицензии с правом добычи. Добычу осуществляют 22 предприятия.

В геологическое изучение и разработку месторождений вкладывается британский, шведский, германский, венгерский, индийский, швейцарский, норвежский, казахстанский капитал.

Накопленная добыча достигла:

- нефти - 260 млн тонн;
- свободного и растворенного газа - 52 млрд куб. м;
- конденсата - 3,4 млн тонн.

Сегодня 17 газовых месторождений высокой производительности создают основу для крупной газодобывающей компании. Вместе с нефтяными месторождениями, расположенными в непосредственной близости, разведанные запасы реально обеспечивают на протяжении 30 - 40 лет ежегодную добычу 7 - 10 млрд куб. м газа и 2 - 2,5 млн тонн нефти. Потребность в газе в Томской области в перспективе может составить примерно 4 - 4,5 млрд куб. м (по оценке разработчиков Программы).

Кроме значительных запасов нефти и газа Томская область имеет месторождения угля. Угленосные отложения разного возраста почти полностью покрывают южную часть области. Однако без обогащения бурые угли как энергетический источник не востребованы.

Наличие Таловского и Туганского месторождений с положительно оцененными теплотехническими и химико-технологическими свойствами углей и необходимыми ресурсами позволяет обеспечить создание добывающих мощностей до 250 тыс. т бурого угля в год.

Дрова как традиционный источник тепловой энергии в жилых домах с печным отоплением в зоне децентрализованного теплоснабжения составляют незначительную долю в суммарном производстве энергоресурсов в Томской области (менее 5%). Постепенное уменьшение роли дров привело к уменьшению их заготовок. В последние годы этот процесс ускорился за счет прихода газа в дома сельских жителей и увеличения доли использования современных автоматизированных газовых котлов для районов децентрализованных зон теплоснабжения.

Возможность использования на территории Томской области таких альтернативных источников, как энергия ветра, солнца, термальных вод, микроГЭС ограничивается суровыми климатическими условиями, их малым потенциалом и, как следствие - высокой себестоимостью выработки 1 кВт·ч электрической энергии.

Анализ ветроэнергетического потенциала Томской области позволяет отнести ее к территориям с умеренными ветроэнергетическими ресурсами. Целесообразность использования ветроэнергетических установок относится к станциям малой мощности, в первую очередь автономных, обеспечивающих электропитание отдаленных потребителей.

Использование гидроэнергии в значительной степени определяется реализуемым напором воды, который, прежде всего, зависит от рельефа местности, определяющего продольные уклоны рек на разных участках. Наиболее благоприятным для использования гидроэнергии является теплый период года, особенно весенне-летнее половодье, когда возможности выработки электроэнергии максимальны. Зимой из-за ледовых явлений и минимальных расходов воды эксплуатация гидроэнергетических установок весьма затруднительна.

Вероятно, в большинстве случаев гидроэнергию следует рассматривать в качестве сезонного источника энергии.

Солнечная энергия, как и ветровая, присутствует в любой точке поверхности Земли. Работа солнечных энергоустановок в северной и центральной частях Томской области до широты 58° возможна с апреля по август. В более южных районах период их работы

увеличивается с марта по сентябрь. В остальные месяцы из-за малой высоты солнца над горизонтом и ослабления солнечного излучения атмосферой эффективность использования гелиоприемников сократится в 4 - 5 раз.

Таким образом, Томская область характеризуется довольно широкими возможностями для применения солнечных энергоустановок сезонного типа, особенно в сельской местности.

Геотермальные воды Томской области по своим энергетическим характеристикам относятся к низкопотенциальным и среднепотенциальным и могут широко использоваться в различных, в том числе и энергетических целях. Наиболее перспективным районом является центральная часть Томской области, на которой расположены многие населенные пункты: Колпашево, Белый Яр, Подгорное, Парабель, Каргасок, Чажемто, Инкино, Нарым, Большая Грива, Назино, Лукашкин Яр и др. На этой территории пробурено значительное количество нефтепоисковых скважин, выведших на поверхность термальные воды с температурой на устье до 66 °С.

Как наиболее перспективные для использования в энергетических целях можно рассматривать отходы сельскохозяйственной и деревообрабатывающей промышленности, а также торф.

Торф как энергетическое топливо, несмотря на его огромные запасы в области, превышающие 25 миллиардов тонн, имеет весьма незначительный круг использования из-за свойств самого торфа - малая плотность, содержание серы и других загрязняющих веществ, а также слабость производственной базы и транспортных возможностей привели к тому, что сегодня торф для энергетических целей не используется.

Производство электрической энергии в Томской области в настоящее время сосредоточено в основном на двух электростанциях: ГРЭС-2 и ТЭЦ-3. В зонах децентрализованного электроснабжения имеются местные источники электроэнергии - дизельные электростанции. В поселках Каргасок и Мыльджино построены и успешно работают на газовом топливе газотурбинная и газодизельная электростанции. На Игольском месторождении идет интенсивное строительство газотурбинной электростанции для повышения надежности электроснабжения потребителей нефтедобычи. Такие же электростанции предполагается соорудить на Кривошеинском и Двуреченском месторождениях.

Особенностью Томской области является наличие двух изолированно работающих районов - «Южный», питающийся от ОЭС Сибири, и «Северный», питающийся от ОЭС Урала.

В настоящее время зоной централизованного электроснабжения охвачено около 70% территории области, где проживает свыше 90% населения. Децентрализованная зона электроснабжения расположена преимущественно на северо-востоке области на правобережье реки Оби (Каргасокский, Александровский, Парабельский, Верхнекетский, Колпашевский районы). Неравномерное размещение объектов электропотребления на территории области вызвано неравномерностью размещения производительных сил, традиционным приближением поселений к естественным транспортным артериям - рекам и спецификой развития основных видов деятельности.

1.2. Оценка потенциала энергосбережения региона

В Указе Президента Российской Федерации от 2008 года «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»

предусматривается снизить к 2020 году энергоемкость ВВП не менее чем на 40% по сравнению с 2007 годом.

Сопоставление потерь энергии в реальном и перспективном процессе дает оценку потенциала энергосбережения - назначенный потенциал энергосбережения.

Потери от нерационального использования топливно-энергетических ресурсов существуют на всей цепочке: добыча (производство) - потребление (утилизация). В связи с этим оценка потенциала энергосбережения произведена от объемов фактического потребления ТЭР.

Учитывая тот факт, что реализация Программы начнется с 2015 года, то равномерное ежегодное снижение энергоемкости составит 3 - 4%.

Таким образом, энергоемкость производства ВРП в 2020 году должна быть не более 22,1 кг.у.т./1000 руб. (при условии, что в базовом году энергоемкость производства ВРП была равна 36,9 кг.у.т./1000 руб.).

Назначенный потенциал энергосбережения к 2020 году должен составить 1970 тыс. тонн у.т.

Возможный прогноз потребления топливно-энергетических ресурсов видами экономической деятельности в 2020 году - 9641 тыс. тонн у.т. при условии реализации мероприятий Программы должен составить 7672 тыс. тонн у.т.

Динамика потребления топливно-энергетических ресурсов с учетом реализации мероприятий Программы, направленных на повышение эффективности энергоиспользования, представлена в табл. 1.2.1.

Таблица 1.2.1

**Потенциал по видам топливно-энергетических ресурсов и
прогноз потребления до 2020 года**

		2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потенциал энергосбережения	тыс. тонн у.т.	793	1047	1311	1633	1969	1970
Потенциал энергосбережения по ЭЭ	тыс. тонн у.т.	30	38	48	59	72	86
Потенциал энергосбережения по ТЭ	тыс. тонн у.т.	45	55	72	92	115	125
Потенциал энергосбережения по топливу	тыс. тонн у.т.	718	954	1191	1482	1783	1758
Потребление ТЭР с учетом потенциала <*>	тыс. тонн у.т.	8109	8004	7887	7713	7525	7672
Изменение потребления ТЭР относительно 2007	%	102%	101%	100%	97%	95%	97%
Потребление ЭЭ с учетом потенциала <*>	тыс. тонн у.т.	2688	2784	2848	2888	3019	3115
Изменение потребления ЭЭ относительно 2007	%	118%	123%	125%	127%	133%	137%
Потребление ТЭ с учетом потенциала <*>	тыс. тонн у.т.	857	873	881	886	888	904
Изменение потребления ТЭ относительно 2007	%	67%	68%	69%	69%	69%	71%

Потенциал энергосбережения по электрической энергии к 2020 году составит 86 тыс. тонн у.т.

Потенциал энергосбережения по тепловой энергии к 2020 году составит 125 тыс. тонн у.т.

Потенциал энергосбережения по топливу к 2020 году составит 1758 тыс. тонн у.т.

Анализ технологических процессов и выработка мер по извлечению возможного потенциала энергосбережения позволяют выделить в Программе следующие группы энергосберегающих мероприятий.

Организационные мероприятия, которые сводятся к наведению регламентного порядка в использовании топлива и энергии. Среди этих мероприятий: устранение прямых технологических потерь при транспорте и хранении энергоносителей, своевременный ремонт и наладка оборудования и изоляции, соблюдение энергоэкономичных технологических режимов, улучшение организации производства, сокращение времени работы оборудования в холостых режимах, замена электродвигателей избыточной мощности, оборудование потребителей счетчиками электроэнергии, тепла, газа, воды, организация контроля за использованием энергии.

Технические мероприятия обеспечивают модернизацию технологии и требуют определенных затрат для реализации. Повышение эффективности использования энергии здесь является основной целью, а эффект от энергосбережения должен в приемлемые сроки окупить затраты на реализацию мероприятия. При оценке технологических мероприятий важно учесть возможное увеличение тарифов на электрическую энергию, тепло и цен на топливно-энергетические ресурсы.

Поскольку основными потребителями топливно-энергетических ресурсов на территории Томской области являются промышленность (до 70% всех ТЭР потребляется в промышленном производстве) и население (в 2007 году населением было потреблено 18% всех топливно-энергетических ресурсов), то и основной потенциал энергосбережения скрыт именно в отраслях промышленности и у населения.

Структура назначенного (запланированного) потенциала энергосбережения по видам экономической деятельности в 2015 году представлена в табл. 1.2.2, а до 2020 года в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.2

Структура реализации назначенного (запланированного)
потенциала энергосбережения по видам экономической
деятельности в 2015 года, тыс. тонн у.т.

N пп	Вид экономической деятельности	Способ извлечения потенциала		Всего	Доля
		организационный	технический		
1	Промышленность, в т.ч.:	150	350	500	63%
	добыча полезных ископаемых	67	171	238	30%
	обрабатывающее производство	57	125	182	23%
	энергетический комплекс	26	54	80	10%

2	Строительство	12	20	32	4%
3	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	3	5	8	1%
4	Транспорт и связь	18	38	56	7%
5	Жилищный фонд и системы коммунальной инфраструктуры	51	92	143	18%
6	Бюджетные организации и сфера услуг	15	25	40	5%
7	Прочие	6	9	15	2%
8	Всего	258	535	-	
ИТОГО		793		100%	

Таблица 1.2.3

Структура реализации назначенного (запланированного) потенциала энергосбережения по видам экономической деятельности до 2020 года, тыс. тонн у.т.

N пп	Вид экономической деятельности	Способ извлечения потенциала		Всего	Доля
		организационный	технический		
1	Промышленность, в т.ч.:	373	868	1241	63%
	добыча полезных ископаемых	170	421	591	30%
	обрабатывающее производство	147	326	473	24%
	энергетический комплекс	56	121	177	9%
2	Строительство	30	49	79	4%
3	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	7	13	20	1%
4	Транспорт и связь	53	105	158	8%
5	Жилищный фонд и системы коммунальной инфраструктуры	119	216	335	17%
6	Бюджетные организации и сфера услуг	31	48	79	4%
7	Прочие	14	25	39	2%
8	Всего	646	1324	-	
ИТОГО		1970		100%	

Потенциал энергосбережения в экономике Томской области, необходимый для сокращения энергоемкости производства валового регионального продукта на 40% относительно 2007 года, к 2020 году составит 1970 тыс. тонн у.т.

Согласно Программе достижение этого потенциала возможно посредством поэтапной реализации комплекса мероприятий. При этом энергоемкость производства ВРП в 2020 году составит 0,0221 т.у.т./тыс. рублей (в сопоставимых условиях).

1.3. Обоснование необходимости решения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом управления

При проведении политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Томской области главной целью является сокращение энергоемкости ВРП к 2020 году на 40%.

Детальный анализ производства и потребления топливно-энергетических ресурсов по отраслям, сферам и видам деятельности на территории Томской области за период с 2000 по 2009 год и прогноз развития до 2020 года с оценкой потенциала энергосбережения свидетельствует о возможности достижения заданной цели.

В условиях энергодефицитности Томской области и постоянного роста стоимости энергетических ресурсов особенно важным становится обеспечение экономии и эффективного использования энергетических ресурсов во всех сферах экономики Томской области. Сдерживающими факторами в решении этих задач являются:

- высокая энергоемкость валового регионального продукта;
- высокий износ энергетического оборудования, несбалансированность имеющихся и требуемых мощностей электросетевой и теплосетевой инфраструктуры;
- недостаточно эффективное использование имеющихся мощностей по производству электрической и тепловой энергии, значительные потери энергоресурсов в процессе их производства и транспортировки до потребителей;
- низкая степень вовлечения в хозяйственный оборот местных, возобновляемых и нетрадиционных топливно-энергетических ресурсов;
- недостаточная мотивация производителей и потребителей энергоресурсов к внедрению энергосберегающих технологий;
- недостаточное оборудование зданий, строений и сооружений приборами учета энергетических ресурсов.

Таким образом, проблема энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит многоцелевой и межотраслевой характер, затрагивает интересы всех сфер экономики и социальной сферы, является одной из главных составляющих повышения конкурентоспособности экономики Томской области и может быть эффективно решена только программно-целевым методом управления. Использование программно-целевого метода позволит сконцентрировать в рамках Программы имеющиеся государственные ресурсы и внебюджетные инвестиции для решения ключевых проблем в сфере энергоснабжения и повышения энергетической эффективности. Основные преимущества программно-целевого метода заключаются в консолидации и целевом использовании финансовых ресурсов, необходимых для реализации Программы, а также в эффективном планировании и мониторинге результатов реализации Программы.

2. Цель, задачи, целевые показатели государственной программы

Целью Программы являются:

1. Повышение энергоэффективности в Томской области.

Для достижения цели необходимо решение следующих основных задач:

1. Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области.
2. Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области.
3. Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе.
4. Развитие газоснабжения и газификации Томской области.
5. Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области.
6. Координация реформы энергосбережения в Томской области.

7. Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного.

Целевые показатели Программы:

1. Энергоемкость валового регионального продукта Томской области, %.
2. Доля возобновляемых и местных источников энергии из общей мощности источников электрической и тепловой, %.

Показатели задач программы:

1. Объем производства и потребления электрической и тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в районах децентрализованного энергоснабжения т.у.т.;
2. Доля потерь в сетях, %;
3. Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии т.у.т./кВт*ч;
4. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии т.у.т./Гкал;
5. Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в бюджетной сфере, кВт*ч/кв.м. ;
6. Удельный расход тепловой энергии на 1 кв. м. в бюджетной сфере, Гкал/куб.м;
7. Удельный расход воды на 1 человека в бюджетной сфере, м3/чел.;
8. Удельный расход топлива (газ) на 1 кв. м. в бюджетной сфере, т.у.т./куб.м;
9. Объем реализации природного газа потребителям Томской области для выработки тепловой и электрической энергии с использованием газа в качестве основного топлива, млн. метров кубических ;
10. Уровень газификации природным газом жилого фонда Томской области, подлежащего газификации, %;
11. Доля газомоторного автомобильного транспорта в общем объеме автобусов и транспорта дорожно-коммунальной службы в Томской области, %;
12. Объем денежных средств внебюджетных источников, фактически израсходованных на реализацию мероприятий, тыс. руб.;
13. Энергоемкость сельского хозяйства Томской области, т.у.т./тыс.руб.

Сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета приведены в Приложении № 1 «Перечень показателей цели и задач Государственной программы и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета» к Программе.

3. Перечень программных мероприятий государственной программы, включая распределение объемов финансирования за счет средств областного бюджета по главным распорядителям средств областного бюджета

Расходы на реализацию Программы приведены в Приложении № 2 «Ресурсное обеспечение государственной программы» к Программе.

Информация о расходах областного бюджета на реализацию Программы с расшифровкой по главным распорядителям средств областного бюджета приведена в Приложении № 3 «Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета по главным распорядителям средств областного бюджета» к Программе.

Объемы финансирования государственной программы из областного бюджета подлежат ежегодному уточнению при разработке и принятии областного бюджета

на очередной финансовый год и плановый период.

4. Управление и контроль за реализацией государственной программы

Заказчиком Программы является Департамент экономики Администрации Томской области.

Основными разработчиками Программы являются Департамент экономики Администрации Томской области, Департамент транспорта, дорожной деятельности и связи Томской области, Департамент энергетики Томской области, Департамент общего образования Томской области, Департамент здравоохранения Томской области, Департамент по культуре и туризму Томской области, Департамент социальной защиты населения Томской области, Департамент среднего профессионального и начального профессионального образования Томской области, Департамент по социально-экономическому развитию села Томской области.

Реализация Программы осуществляется путем выполнения мероприятий, предусмотренных в государственной программе.

Текущее управление реализацией Программы в соответствии с полномочиями осуществляет Департамент экономики Администрации Томской области.

Объемы финансирования Программы ежегодно уточняются исходя из возможностей областного бюджета.

Перечень мероприятий Программы и соответствующие им объемы финансирования уточняются и планируются ежегодно при разработке проекта областного бюджета.

Софинансирование мероприятий Программы из средств федерального бюджета предполагается в виде субсидий в порядке, предусмотренном Правительством Российской Федерации.

После утверждения Программы в установленном порядке будут использованы существующие возможности для получения субсидий из федерального бюджета на софинансирование мероприятий Программы.

Контроль за реализацией мероприятий Программы осуществляет Администрация Томской области.

Текущий контроль и управление Программой осуществляет Департамент экономики Администрации Томской области в части своих полномочий.

Исполнители Программы ежеквартально, до 5-го числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляют заказчику Программы отчетность о реализации Программы и об использовании финансовых ресурсов по установленной заказчиком Программы форме.

Оценка социально-экономической эффективности реализации Программы проводится ежегодно путем сравнения текущих значений основных целевых показателей с установленными Программой значениями.

Реализация Программы осуществляется на основе государственных контрактов и условий, порядка и правил, действующих федеральных и областных нормативных правовых актов. Предоставление субсидий бюджетам муниципальных образований, а также средств на реализацию отдельных мероприятий главным распорядителям средств областного бюджета.

Департамент экономики с учетом объема финансовых средств, ежегодно выделяемых на реализацию Программы, уточняет целевые показатели, перечень мероприятий и затраты на них, состав исполнителей мероприятий Программы. В необходимых случаях Департамент экономики готовит предложения

о корректировке перечня мероприятий и средств на их реализацию для утверждения в установленном порядке.

Департамент экономики Администрации Томской области готовит ежеквартально отчет о реализации Программы по установленным формам.

Внешними рисками реализации Программы являются:

1. Изменение федерального законодательства в части перераспределения полномочий между Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями;

2. Изменение регионального законодательства в части финансирования программ;

3. Увеличение темпов роста цен на энергоносители, в том числе вследствие либерализации цен на электроэнергию и газ;

Внутренним риском реализации Программы является:

1. Высокая энергоемкость валового регионального продукта Томской области;

2. Отсутствие экономических и организационных условий для эффективного использования энергетических ресурсов Томской области;

3. Несвоевременное и не в полном объеме софинансирование из федеральных, местных и внебюджетных источников.

Способами ограничения основных рисков являются:

1. Регулярное взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти;

2. Заключение соглашений с органами местного самоуправления муниципальных образований Томской области и строгий контроль за выполнением взятых обязательств сторонами;

3. Привлечение внебюджетных средств;

4. Своевременная корректировка мероприятий Программы.

ПОДПРОГРАММА 1

«Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области на 2015- 2020 ГОДЫ»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы	Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области на 2015- 2020 годы							
Соисполнитель государственной Программы (ответственный за Подпрограмму)	Департамент экономики Томской области							
Участники Подпрограммы	1. Департамент экономики Томской области.							
Цель Подпрограммы	Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области							
Показатели цели Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Объем производства и потребления электрической и тепловой энергии с использованием возобновляемых	0,28	0,28	0,55	1,1	1,1	1,1	1,1

	источников энергии в районах децентрализованного энергоснабжения							
Задачи Подпрограммы	1. Выявление целесообразности и возможности для применения местных возобновляемых ресурсов в экономике региона 2. Применение местных возобновляемых ресурсов на объектах региональной энергетики 3. Создание условий для применения местных возобновляемых ресурсов в экономике региона							
Показатели задач Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год (прогноз)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Задача 1. Выявление целесообразности и возможности для применения местных возобновляемых ресурсов в экономике региона							
	Доля использования местных возобновляемых ресурсов в распределённом производстве электрической энергии	2	2	2	2	2	2	2
	Доля использования местных возобновляемых ресурсов в производстве тепловой энергии ДЭС в районах Тоской области	2	2	2	2	2	2	2
	Задача 2. Применение местных возобновляемых ресурсов на объектах региональной энергетики							
	Общая мощность модернизированных (построенных) объектов, использующих местные возобновляемые ресурсы, МВт	0	7	14	28	28	28	28
	Общая мощность модернизированных (построенных) источников тепла, использующих местные возобновляемые ресурсы		7	14	28	28	28	28
	Задача 3. Создание условий для применения местных возобновляемых ресурсов в экономике региона							
	Рост сумм установленной мощности объектов на основе МВР	0	14	28	56	56	56	56
Ведомственные целевые программы, входящие в состав подпрограммы (далее – ВЦП)	отсутствуют							
Сроки реализации Подпрограммы	2015-2020 годы							
Объем и источники финансирования Подпрограммы (с детализацией по годам реализации), тыс. рублей	Источники	Всего	2015 год (прогноз)	2016 год (прогноз)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)
	Федеральный бюджет (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0
	Областной бюджет	600,0	600,0	0	0	0	0	0
	Местные бюджеты (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0
	Внебюджетные источники (по согласованию)	30 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
	Всего по источникам	30 600	5 600,0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000

Дизельные электростанции Томской области.

В томской области функционирует 25 дизельных электростанций (ДЭС), обеспечивающих электроэнергией 32 отдаленных поселка региона. ДЭС являются муниципальной собственностью. Их обслуживают 19 энергоснабжающих организаций, деятельность которых подлежит государственному регулированию тарифов, т.е. электроэнергия, производимая этими электростанциями, предназначена для сторонних потребителей.

Основным оборудованием ДЭС являются дизельный двигатель и генератор. На 25-ти ДЭС установлено 93 дизель-генераторных установки, срок ввода которых варьируется от 1979 года до 2011 года. Анализ показал, что 85% оборудования с износом более 50%.

Суммарная мощность всех ДЭС составляет 17,7 тыс. кВт, из них 62,5% это электростанции с суммарной мощностью более 700 кВт. ДЭС располагают более мощными дизель генераторными установками, чем это необходимо для существующего уровня потребления электроэнергии.

Коэффициент загрузки ДЭС варьируется от 7% до 28%. В среднем эта величина находится на уровне 10-15%, что является крайне низким показателем загрузки ДЭС. Низкая загрузка ДЭС связана с наличием неиспользуемых дизель генераторов большой мощности и с низкой загрузкой отдельных установок.

Средний КПД всех ДЭС с 2011 года по 2014 год составил 27,3%, наименьший - 12,35% (с. Наунак), наибольший – 36,08% (с. Назино).

Сетевая инфраструктура по передаче электрической энергии от ДЭС включает воздушные линии (ВЛ) по двум уровням напряжения (СН2 и НН) с общей протяженностью 422,82 км, в том числе ВЛ 6-10 кВ - 124,9 км, ВЛ 0,4 кВ – 297,93 км.

Суммарная выработка электрической энергии всеми ДЭС в 2013 году составил в среднем 18 000 тыс. кВт.ч., это 4% от общего объема электроэнергии, вырабатываемой в Томской области всеми источниками электроэнергии оптового рынка.

Основной потребитель электроэнергии (78%) – это население. Потребление электроэнергии на нужды предприятия, а также потребление бюджетными и прочими потребителями находится в пределах 7%-8%.

Анализ динамики изменения баланса производства-потребления электроэнергии показал, что за пятилетний период с 2009-2014 годы выработка и потребление электроэнергии снижены на 10%.

В 2008 году отмечается максимальное количество выработанной электроэнергии. Снижение показателя выработки электроэнергии начиная с 2010 года связано с периодом установки приборов учета и как следствие снижением коммерческих потерь, том числе за счет снижения воровства электрической энергии.

Технологический потери электроэнергии за анализируемые периоды находятся в пределах от 8% (ООО "БИО ТЭК-С", п. Степановка) до 24% (МУП ЖКХ "Тымское").

Фактические средние значения потерь электроэнергии по всем 25-ти ДЭС за 2014 год составили 16%.

Выработка электроэнергии к 2027 году ожидается с ростом к 2014 году 104,4%, общее потребление электроэнергии планируется с ростом повыше – 108,5%

В структуре затрат на электроэнергию, вырабатываемую ДЭС, более 50% составляют расходы на дизельное топливо. При снижении выработки электроэнергии затраты увеличиваются за счет постоянного роста цены на топливо. Затраты на топливо на 2014 год определены из цены 28 715 рублей за тонну. Общий годовой объем дизельного топлива, необходимый для 25-ти ДЭС составляет 5,5 тыс. тонн.

Расчетный среднегодовой тариф на электрическую энергию на 2013 год по всем ДЭС составляет 20,97 руб./кВтч. В с Лукашкин Яр Александровского района

минимальный тариф – 16,08 руб./кВт.ч., в с. Наунак Каргасокского района максимальный тариф 117,15 руб./кВт.ч.

Из областного бюджета энергоснабжающим организациям предоставляются субсидии на компенсацию расходов, возникающих при применении тарифов, установленных для населения, в системе централизованного энергоснабжения.

На 2014 год в законе Томской области об областном бюджете субсидии запланированы в сумме 220 млн. руб.

Проблемы систем электроснабжения, источником электроэнергии в которых является ДЭС:

- старение оборудования;
- низкие технико-экономические показатели большинства ДЭС;
- высокие цены на дизельное топливо;
- высокая себестоимость производства электроэнергии;
- высокие тарифы для потребителей электроэнергии;
- рост затрат областного бюджета на субсидии энергоснабжающим организациям в целях компенсации расходов, возникающих при применении тарифов, установленных для населения, в системе централизованного энергоснабжения.

Муниципальные котельные Томской области.

Теплоснабжение населенных пунктов Томской области осуществляется от 479 котельных. Основу топливного баланса котельных Томской области составляет природный и попутный газ- 77,8%, уголь –14%, нефть -6 %, дрова – 1,5 %, прочие виды топлива (мазут, электроэнергия, дизтопливо) – 0,7%.

Из общего числа котельных на территории населенных пунктов с локальным электроснабжением от ДЭС в эксплуатации находятся 32 муниципальные котельные. В 32 котельных установлено 74 котла с суммарной мощностью 20 Гкал/ч. В числе установленных котлов преобладают котлы мощностью менее 0,2 Гкал/ч (48,6%) и мощностью 0,2-05 Гкал/ч (40,6%). На долю котлов мощностью 0,6-1,0 Гкал/ч приходится 10,8%.

На 52 котлах в качестве топлива используются дрова, 20 котлов работают на твердом топливе (уголь) и на двух котлах в котельной школы с. Нарым Парабельского района основным топливом является нефть.

Анализ показал, что 55% котлов в котельных установлены более 10 лет назад. Во всех котельных отсутствует водоподготовка, режимно-наладочные испытания практически нигде не проводятся. КПД установленных котлов по данным энергоснабжающих организаций изменяется от 30 до 85%.

Сетевая инфраструктура по передаче тепловой энергии от котельных включает водяные сети общей протяженностью 10,7 км в двухтрубном исполнении, в том числе более 70% сетей с надземной прокладкой. Состояние сетей, в основном, неудовлетворительное, 3,9 км сетей (36,5%), построенных до 2003 года, имеют 100% износ. Потери тепловой энергии в тепловых сетях от 32 котельных составили в 2012 году в сумме 4 681 Гкал, или 24,4% от количества тепловой энергии отпущенной в сеть.

В 2013 году выработка тепловой энергии в 32 котельных составила 19 519,63 Гкал, а полезный отпуск тепловой энергии сторонним потребителям -13 375 Гкал.

Основными потребителями тепловой энергии являются организации, финансируемые из бюджетов разных уровней (87,83%). На долю населения и прочих потребителей приходится соответственно 9,5% и 2,67% всей потребленной тепловой энергии.

Анализ динамики изменения структуры полезного отпуска тепловой энергии

показал, что с 2010 года наблюдается снижение количества отпускаемого тепла. В плановых показателях 2014 года снижение полезного отпуска по сравнению с 2008 годом составляет:

- бюджетным потребителям – на 7,86%;
- населению и прочим потребителям - на 23,1%.

Снижение полезного отпуска является результатом установки приборов учета тепловой энергии у бюджетных и прочих потребителей.

На динамику изменения выработки тепловой энергии по котельным в период с 2008 по 2013 годы определенное влияние оказала и величина нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. За счет частичной замены и перекладки изношенных тепловых сетей, построенных до 1990 года, снижение нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в период с 2008 по 2013 годы составило 18,2%;

В итоге за период с 2008 по 2013 год снижение выработки тепловой энергии по 32 котельным составило 13,4%.

С 2013 по 2027 год планируется дальнейшее снижение выработки тепловой энергии по 32 котельным на 5,2%, потерь тепловой энергии в тепловых сетях на 13,3% и полезного отпуска всем потребителям на 14,8%.

В целом для всех котельных характерны высокие тарифы на тепловую энергию, значения которых во втором полугодии 2013 года составляют от 3289,93 до 11683,83 руб./Гкал. Устаревшие конструкции котлов, использующие в качестве топлива уголь и дрова, требуют значительных затрат на обслуживание и не отличаются высокими показателями КПД. Во многих котельных значения их нормативного КПД составляет менее 60%.

В общей структуре себестоимости производства тепловой энергии по 32 котельным значительную долю составляют затраты на оплату труда - 54 %. Использование котлов на дровах обеспечивают независимость от поставщиков энергоресурсов, но требуется постоянное присутствие кочегара для регулярного подбрасывания топлива. Доля затрат на топливо и электроэнергию для технологических целей составляют по 17%.

Наиболее дешевым видом топлива для котельных является древесное топливо. Снизить тарифы на тепловую энергию при применении древесного топлива возможно за счет модернизации котельных с установкой современных котлоагрегатов, сконструированных с применением новых технологий, поддающихся автоматическому регулированию.

Техническое состояние большинства объектов ЖКХ в сельских поселениях неудовлетворительно:

1) моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования котельных;

2) широкое использование устаревших конструкций котлов, сжигающих уголь, нефть и дрова, в том числе котлов кустарного производства, не имеющих технических паспортов и сертификатов, в результате чего эффективность их работы крайне низкая - КПД котельных на угле и дровах не превышает 40-50%, на нефти - 70% – 75%;

3) несоответствие мощности установленного основного и вспомогательного оборудования котельных фактическим тепловым нагрузкам подключенных потребителей тепла. Следствием этого являются:

- высокие удельные расходы электроэнергии на производство и транспорт тепла;
- увеличение штатного персонала и фонда оплаты труда;
- большие потери в сетях теплоснабжения.

Повышение энергоэффективности, энергосбережение и снижение энергопотребления следует отнести к ключевому направлению развития сельских

территорий Томской области. Это может быть достигнуто за счёт:

1. модернизации генерирующих производств и сетевого хозяйства;
2. оптимизации системы обеспечения энергоресурсами с приоритетным использованием возобновляемых источников энергии.

Предложения по использованию потенциала ВИЭ Томской области

Использование солнечных установок для электроснабжения населенных пунктов Томской области по предварительным оценкам можно считать экономически малоэффективным и их применение в заметных масштабах считается недостаточно целесообразным. Однако работа солнечных энергоустановок в северной и центральной частях Томской области возможна с апреля по август, а в южных районах период их работы увеличивается с марта по сентябрь. С учетом этого, в Томской области имеются возможности для применения солнечных энергоустановок сезонного типа, особенно в сельской местности.

Наиболее перспективными для внедрения солнечных электростанций (далее – СЭС) как в автономном режиме работы, так и в гибридном с ДЭС режиме работы являются с. Макзыр и с. Наунак Томской области.

На следующие 15 лет, но не ранее 2018 года, с учетом динамики роста стоимости дизельного топлива и снижения стоимости установленной мощности СЭС, можно считать перспективными пункты электроснабжения: п. Первопашенск, п. Дружный, с. Новый Тевриз, п. Дальнее, п. Куржино, с. Иванкино.

Остальные пункты децентрализованного электроснабжения не имеют перспектив по электроснабжению от СЭС.

Ветродизельную генерацию целесообразно использовать для электрификации части поселений Томской области, территориально расположенных в зоне повышенного ветрового потенциала. Характеристики ветроэлектростанций (далее – ВЭС) следует выбирать исходя из возможности обеспечения потребителя ветровой энергией в ветронасыщенные сезоны года. Сезоны с низким ветровым потенциалом (зима, лето) обеспечиваются совместной генерацией ВЭС и ДЭС.

Предварительная сравнительная оценка расчетных тарифов на ветровую электроэнергию в Томской области с существующими тарифами на электроэнергию ДЭС показала безусловную экономическую целесообразность внедрения ветроэнергетики в автономные системы электроснабжения области. Очевидно, что ветродизельная генерация в первую очередь должна внедряться в поселках с наибольшими тарифами на электрическую энергию, характерными для ДЭС малой мощности.

По предварительным расчетам ветровой режим регламентирует в Томской области применение ВЭУ малой мощности а также автономных ВЭУ с дублированным источником энергии (малые ГЭС, гелиоустановки, дизельные генераторы).

К пунктам электроснабжения с наивысшим приоритетом можно отнести с. Алатаево (Парабельский район). По данному пункту имеются в наличии необходимые данные по ветромониторингу, выполнены предпроектные разработки, геодезические исследования и т.п. К высокоприоритетным также можно отнести с. Макзыр (Верхнекетский район) и с. Наунак (Каргасокский район).

Использование древесной биомассы. Наиболее мощным возобновляемым местным энергетическим ресурсом служит древесная масса и отходы ее переработки, вовлечение которых в топливный баланс позволяет существенно снизить потребности в привозном жидком топливе и решить экологические и социальные задачи.

Технический потенциал энергии, заключенной в биомассе лесов Томской области огромный и оценивается в 169 млн. т.у.т.

Годовой технический потенциал 2012 года оценивается в 2,464 млн. т.у.т., в том числе:

- при осуществлении только главных рубок в 2,06 млн. т.у.т.,
- при использовании на топливно-энергетические нужды отходов лесозаготовки, биомассы рубок прореживания и отходов деревопереработки 0,404 млн. т.у.т.

Анализ состояния региональной сети путей сообщения показывает, что низкая транспортная доступность территорий Томской области не позволяет эффективно использовать потенциал древесной биомассы.

В зависимости от способа получения сырья (отходы лесопиления, отходы в лесосеке, не деловая древесина), затрат на транспортировку и переработку в щепу - стоимость сырья может составлять от 2 000 руб./т.у.т. (отходы на верхнем складе, отходы деревообработки) и более 7 000 руб./т.у.т. (отходы в лесосеке).

Потенциал древесной биомассы, логистически доступный в радиусе 30-50 км от источников полностью покрывает потребности в данном виде топлива все децентрализованные источники генерации, включая самые мощные ДЭС в п. Степановка Верхнекетского района и с. Нарым Парабельского района.

Учитывая значительное увеличение удельных капитальных затрат на строительство микро-ТЭЦ (менее 60 кВт) и срока окупаемости, выбор единичной мощности электрогенераторной установки ограничен номинальной мощностью 0,1 МВт. В первую очередь когенерационные установки для производства электрической и тепловой энергии планируются к внедрению на объектах, имеющих сбалансированные электрические и тепловые нагрузки (с. Нарым, п. Суйга, п. Катайга). Отсутствие тепловой нагрузки ведет к прямым тепловым потерям, снижению КПД и росту тарифов на вырабатываемую электроэнергию.

Для окончательного решения вопроса о внедрении экономически выгодных технологических процессов, основанных на энергетическом использовании древесной биомассы, запланировано проведение технико-экономических обоснований в местах установки мини-ТЭЦ.

Использование биологических отходов. Суммарный энергетический потенциал отходов животноводства и птицеводства региона составляет 109,5 тыс. т.у.т. Наибольший энергетический потенциал имеется в отходах животноводства и птицеводства группы компаний «Сибирская аграрная группа», который в сумме составляет 86,4 тыс. т.у.т. или 80% от суммарных отходов крупнейших предприятий Томской области.

Для крупнейших предприятий ВКХ расчетный энергетический потенциал осадков сточных вод составляет:

- ЗАО «Городские очистные сооружения» - 6,0 тыс. т.у.т
- ООО «Асиновская водяная компания» - 0,17 тыс. т.у.т.

Энергетический потенциал пивной барды ОАО «Томское пиво» составляет 2,6 тыс. т.у.т.

При реализации проектов переработки биомассы для производства электрической и тепловой энергии предполагается, что электроэнергия, вырабатываемая по проекту, используется на собственные нужды предприятий и замещает электроэнергию, вырабатываемую традиционным способом на ГРЭС-2 и ТЭЦ-3 региона.

Запасы аккумулированной энергии в основных компонентах биоэнергетической системы предприятий Томской области составляют:

- ОАО «Томское пиво», ООО «Асиновская водяная компания» и ООО «Вороновское» не являются перспективными предприятиями для внедрения биогазовых

технологий, так как не располагают достаточным потенциалом биомассы для производства электроэнергии в объеме собственных нужд.

- Группа предприятий «Сибирская аграрная группа» располагает доступным для переработки объемом биомассы, позволяющим вырабатывать электроэнергию не только на собственные нужды, но и для передачи в местную энергосеть сторонним потребителям.

По 7 крупнейшим предприятиям Томской области имеются в достаточном количестве необходимые биоресурсы для производства энергии в объеме собственных нужд.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 4 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 5 к Программе.

ПОДПРОГРАММА 2

«Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015- 2020 годы»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы	Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015-2020 годы							
Соисполнитель государственной Программы (ответственный за Подпрограмму)	Департамент энергетики Администрации Томской области							
Участники Подпрограммы	1. Генерирующие компании 2. Электросетевые организации.							
Цель Подпрограммы	Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области							
Показатели цели Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 прогноз	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	1. Доля потерь в сетях, % из данных ТЭБ энергостратегии	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,2
	Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии г.у.т/кВт*ч	302	301,9	301,8	301,7	301,6	301,5	301,4
	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии кг.у.т/Гкал	150,1	150,0	149,9	149,8	149,7	149,6	149,5
Задачи Подпрограммы	1. Мероприятия по повышению энергоэффективности в сетевых организациях 2. Мероприятия по повышению энергоэффективности генерирующими организациями							
Показатели задач Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год (прогноз)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Задача 1. Мероприятия по повышению энергоэффективности в сетевых организациях							
	Потери электрической энергии в электрических сетях, %	9	8,8	8,4	8,0	7,7	7,4	7
	Удельный вес потерь	20,95	20,90	20,85	20,8	20,75	20,7	20,65

	теплоэнергии в общем количестве поданного тепла, %							
	Задача 2. Мероприятия по повышению энергоэффективности генерирующими организациями							
	Отношение фактического расхода топлива к нормативному при производстве тепловой энергии	100,6	100,5	100,4	100,3	100,2	100,1	100
	Отношение фактического расхода топлива к нормативному при производстве электроэнергии	100,6	100,5	100,4	100,3	100,2	100,1	100
Ведомственные целевые программы, входящие в состав подпрограммы (далее - ВЦП)	отсутствует							
Сроки реализации Подпрограммы	2015-2020 годы							
Объем и источники финансирования Подпрограммы (с детализацией по годам реализации), тыс. рублей	Источники	Всего	2015 год (прогноз)	2016 год (прогноз)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)
	Федеральный бюджет (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0
	Областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0
	Местные бюджеты (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0
	Внебюджетные источники (по согласованию)	600 000, 0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0
	Всего по источникам	600 000, 0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0	100 000 ,0

Характеристика имеющейся ситуации, основные проблемы и предложения по реализации подпрограммы «Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций»

Энергосистема Томской области начала формироваться в шестидесятые годы двадцатого века в основном в городе Томске и томском районе. Наиболее активный процесс формирования энергосистемы состоялся в семидесятые – восьмидесятые годы. Осуществлено электроснабжение потребителей юго-восточных районов области и начато активное строительство подстанций и линий электропередач в северной части региона. ВЛ 110 кВ ПС Парабель – ПС Лугинецкая – ПС Игольская выстроена в габаритах 220 кВ с перспективой перевода указанных подстанций на напряжение 220 кВ. При активном освоении севера, в частности Северо-Васюанских нефтегазовых месторождений, строятся сети 110-35 кВ, принадлежащие ОАО «Томскнефть» ВНК, при этом не учитывается износ магистральных линий и их ограниченная пропускная способность, которая препятствует дальнейшему росту нагрузок в этом районе.

В настоящее время на территории Томской области действуют четыре энергоснабжающие организации образующие региональную энергосистему:

- Томский филиал ОАО «ТГК-11», в ведении которого находятся два энергоисточника: Томская ГРЭС-2 ($P_{уст}$ -331 МВт) и ТЭЦ-3 ($P_{уст}$ -140 МВт);
- ОАО «Томское предприятие магистральные электрические сети» Филиал ОАО ТПМЭС, будучи филиалом ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляет эксплуатацию сетей 220-550 кВ. По сети 500 кВ энергосистема связана с Объединённой энергосистемой Сибири, по сети 220 кВ с Объединённой энергосистемой Урала. Негативной особенностью сформировавшейся системообразующей сети является её протяжённость (двухцепная ВЛ 220 кВ ПС Томская – ПС Парабель – Н. Вартовская ГРЭС составляет 797 км), слабая связь с Тюменской энергосистемой, отсутствие резервирования;
- ОАО «Томская распределительная компания» находится под управлением ОАО «МРСК Сибири» входящего в ОАО «МРСК-Холдинг». ОАО «ТРК» осуществляет эксплуатацию находящихся в собственности компании электрических сетей напряжением 35-110кВ, по которым осуществляется распределение электрической энергии потребителям области. Распределительная сеть сформирована кольцевыми и радиальными связями. В состав ОАО «ТРК» входят районы электрических сетей расположенные в основном в районных центрах области и три технических центра: ТЦ «Центральные электрические сети», ТЦ «Восточные электрические сети» и ТЦ «Северные электрические сети»;
- ОАО «Томскнефть» ВНК является владельцем электрических сетей напряжением 35-110 кВ в районе Северо-Васюганских нефтяных месторождений, сети напряжением 35 кВ в районе Советско-Соснинского, Вахского и Малореченского месторождений. Эксплуатацию сети, принадлежащей ОАО «Томскнефть» ВНК, осуществляет ООО «ЭнергоНефтьТомск».

Основными энергоисточниками энергосистемы Томской области являются электростанции Томская ГРЭС-2 ($P_{у}$ -331 МВт) и ТЭЦ 3 ($P_{у}$ -140 МВт) входящие в состав Томского филиала ОАО «ТГК-11», а также ТЭЦ СХК (699 МВт) принадлежащая ОАО «Сибирский химический комбинат». Остальные энергетические мощности представлены объектами малой генерации предприятий нефтегазодобывающего комплекса, как правило, газотурбинными и газопоршневыми электростанциями (блок-станции), установленной мощностью 31,5 МВт. Томская область является дефицитной по мощности и электроэнергии, прием электроэнергии из соседних регионов, объединенных энергосистем Сибири и Урала, в 2010 году составил 3,981 млрд. кВт.ч или 43 процента потребляемой электроэнергии.

В Томской области за 2006-2010 годы ежегодный прирост потребления электроэнергии соответствовал среднему уровню прироста всего промышленного производства от 7 до 10%. За 5 лет (2006-2010 гг.) прослеживается тенденция роста энергопотребления в области, которое увеличилось на 3,6% по отношению к 2006 году.

Электроэнергетическая система (ЭЭС) Томской области входит в состав объединенной энергосистемы (ОЭС) Сибири. Межсистемные электрические связи с энергосистемами Красноярской и Кемеровской областей позволяют в настоящее время покрывать имеющийся дефицит мощности за счет перетоков из соседних энергосистем.

Однако дефицитность области по электроэнергии обуславливает поиск путей снижения ее зависимости от внешних поставщиков электроэнергии и повышения тем самым ее энергетической безопасности.

Наличие в области запасов природного газа и постоянное наращивание объемов его добычи позволяют потенциально рассматривать возможность строительства новых газовых энергоблоков на ТЭЦ-3, мини-ТЭЦ на базе газотурбинных или газодизельных энергоблоков небольшой мощности. В то же время прогнозируемая тенденция опережающего роста стоимости на природный газ по сравнению со стоимостью угля предопределяет целесообразность использования газа только на эффективном энергетическом оборудовании.

Альтернативой развития электроэнергетики на газе следует считать развитие атомной энергетики и электростанций с использованием современных мощных энергоблоков.

Более 90 % генерирующего оборудования электростанций Томской области отработала свой парковый ресурс, изношена и требует замены.

Распределение электроэнергии по территории области осуществляется по электрическим сетям напряжением от 0,4 кВ до 220 кВ. С соседними энергосистемами область связана по ВЛ 500 и 220 кВ.

Общая протяженность ВЛ 110 кВ и выше составляет 7573,2 км (в одноцепном исполнении). На территории области эксплуатируется одна ПС 500/220 кВ с установленной мощностью автотрансформаторов 1002 МВА и 140 подстанций 35-220 кВ с установленной мощностью трансформаторов 5657,7 МВА.

Основной системообразующей линией Томской энергосистемы является двухцепная ВЛ 220 кВ Томск-Володино-Парабель-Советско-Соснинская длиной более 900 км. Из-за большой протяженности и малой пропускной способности эта линия не может служить в качестве транзитной для параллельной работы объединенной энергосистемы Сибири и объединенной энергосистемы Урала. В настоящее время точкой разделения электрических потоков этих энергосистем является ПС 220 кВ «Парабель», тем самым потребители Томской области севернее этой подстанции получают электроэнергию из Тюменской энергосистемы.

Основные направления развития энергетики Томской области.

Подпрограмма является одним из инструментов реализации Энергетической стратегии развития Томской области до 2020 года и направлена на повышение конкурентоспособности региональной экономики

Управленческое объединение стратегических и отраслевых программно-целевых документов при финансовом обеспечении средствами областного и федерального бюджетов как нетарифного источника инвестиционных программ предприятий энергетического комплекса региона позволит обеспечить реализацию следующих мероприятий:

- комплексная модернизация и техническое перевооружение теплофикационных станций, тепловых и электрических сетей;

- усиление электрических связей с соседними энергосистемами;

- снижение дефицита и зависимости области от поставок электроэнергии извне;

- применение местных возобновляемых ресурсов;

максимально возможное продление срока службы действующих агрегатов теплофикационных станций и сетей исходя из технико-экономической целесообразности.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 6 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 7 к Программе.

ПОДПРОГРАММА 3

«Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе Томской области на 2015- 2020 ГОДЫ»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы	Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе							
Соисполнитель государственной Программы (ответственный за Подпрограмму)	Департамент экономики Томской области							
Участники Подпрограммы	1. Департамент здравоохранения Томской области 2. Департамент общего образования Томской области 3. Департамент по культуре и туризму Томской области 4. Департамент среднего профессионального и начального профессионального образования Томской области 5. Департамент социальной защиты населения Томской области 6. Департамент по вопросам семьи и детей Томской области 7. Департамент по молодежной политике, физической культуре и спорту Томской области							
Цель Подпрограммы	Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе							
Показатели цели Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	1. Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в бюджетном секторе, кВт*ч/чел	11,71	11,35	11,01	10,68	10,3	10,05	9,85
	2. Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в бюджетной сфере, Гкал/чел	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05
	3. Удельный расход топлива на кв. м. в бюджетной сфере, т у.т./чел	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21
	4. Удельный расход воды на 1 чел. в бюджетной сфере, м³/чел	0,21	0,2	0,2	0,19	0,19	0,18	0,18
Задачи Подпрограммы	4. Эффективное использование ТЭР в сфере здравоохранения 5. Эффективное использование ТЭР в сфере общего образования 6. Эффективное использование ТЭР в сфере культуры 7. Эффективное использование ТЭР в сфере социальной защиты населения 8. Эффективное использование ТЭР в сфере среднего профессионального образования 9. Эффективное использование ТЭР в сфере вопросов защиты семьи и детей 10. Эффективное использование ТЭР в сфере спорта и молодежной политике							
Показатели задач Подпрограммы и	Показатели	2014 год (прогноз)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год

их значения (с детализацией по годам реализации)		)						
	Задача 1. Эффективное использование ТЭР в сфере здравоохранения							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере здравоохранения	14,07	13,65	13,24	12,84	12,46	12,08	11,72
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере здравоохранения	0,08	0,078	0,075	0,073	0,071	0,069	0,067
	Удельный расход топлива(газа) на кв. м. в сфере здравоохранения	0,18	0,175	0,169	0,164	0,159	0,155	0,150
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере здравоохранения	0,45	0,437	0,423	0,411	0,398	0,386	0,375
	Задача 2. Эффективное использование ТЭР в сфере общего образования							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере общего образования	9,00	8,730	8,468	8,214	7,968	7,729	7,497
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере з общего образования	0,040	0,039	0,038	0,037	0,035	0,034	0,033
	Удельный расход топлива (газа) на кв. м. в сфере общего образования	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере общего образования	0,302	0,293	0,284	0,276	0,267	0,259	0,252
	Задача 3. Эффективное использование ТЭР в сфере культуры							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере культуры	7,46	7,236	7,019	6,809	6,604	6,406	6,214
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере культуры	0,060	0,058	0,056	0,055	0,053	0,052	0,050
	Удельный расход топлива на кв. м. в сфере культуры	0,100	0,097	0,094	0,091	0,089	0,086	0,083
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере культуры	0,083	0,081	0,078	0,076	0,073	0,071	0,069
	Задача 4. Эффективное использование ТЭР в сфере социальной защиты населения							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере социальной защиты населения	12,300	11,931	11,573	11,226	103889	10,562	10,246
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере социальной защиты населения	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,017
	Удельный расход топлива(газа) на кв. м. в сфере социальной защиты населения	0,030	0,029	0,028	0,027	0,027	0,026	0,025
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере социальной защиты населения	0,170	0,165	0,160	0,155	0,150	0,146	0,142

	Задача 5. Эффективное использование ТЭР в сфере среднего профессионального образования							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере среднего профессионального образования	6,080	5,898	5,721	5,549	5,383	5,221	5,064
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере среднего профессионального образования	0,030	0,029	0,028	0,027	0,027	0,026	0,025
	Удельный расход топлива на кв. м. в сфере среднего профессионального образования	0,018	0,017	0,017	0,016	0,016	0,015	0,015
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере среднего профессионального образования	0,194	0,188	0,183	0,177	0,172	0,167	0,162
	Задача 6. Эффективное использование ТЭР в сфере вопросов защиты семьи и детей							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере вопросов защиты семьи и детей	15,300	14,841	14,396	13,964	13,545	13,139	12,744
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере вопросов защиты семьи и детей	0,050	0,049	0,047	0,046	0,044	0,043	0,042
	Удельный расход топлива (газа) на кв. м. в сфере вопросов защиты семьи и детей	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере вопросов защиты семьи и детей	0,210	0,204	0,198	0,192	0,186	0,180	0,175
	Задача 7. Эффективное использование ТЭР в сфере спорта и молодежной политике							
	Удельный расход ЭЭ на 1 кв. м. в сфере спорта и молодежной политике	16,440	15,947	15,468	15,004	14,554	14,118	13,694
	Удельный расход тепловой энергии на кв. м. в сфере спорта и молодежной политике	0,070	0,068	0,066	0,064	0,062	0,060	0,058
	Удельный расход топлива (газа) на кв. м. в сфере спорта и молодежной политике	0,090	0,087	0,085	0,082	0,080	0,077	0,075
	Удельный расход воды на 1 чел. в сфере спорта и молодежной политике	0,270	0,262	0,254	0,246	0,239	0,232	0,225
Сроки реализации Подпрограммы	2015-2020 годы							
Объем и источники финансирования Подпрограммы (с детализацией по годам реализации),	Источники	Всего	2015 год (прогноз)	2016 год (прогноз)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)
	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Областной бюджет (потребность)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

тыс. рублей	Местные бюджеты (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Внебюджетные источники (по согласованию)	57 000,0	9 500,0	9500,0	9500,0	9500,0	9500,0	9500,0
	Всего по источникам	57 000,0	9 500,0	9500,0	9500,0	9500,0	9500,0	9500,0

Характеристика и основные проблемы повышения энергетической эффективности в сфере социальной защиты населения

На территории Томской области находится 41 учреждение социальной сферы, работа которых направлена на повышение эффективности системы социальной поддержки населения и социального обслуживания граждан.

Основной задачей подпрограммы «Эффективное использование энергоресурсов в сфере социальной защиты населения» государственной программы «Повышение энергоэффективности в Томской области» является рациональное использование топливно-энергетических ресурсов в учреждениях социальной сферы. Показатели подпрограммы - удельный расход электроэнергии, тепловой энергии, воды и топлива (газа, нефти, угля, дров и др.), используемого для нужд отопления учреждений.

В настоящий момент, учреждения социальной сферы нуждаются в:

- утепление ограждающих конструкций (замена окон, дверей, ворот; утепление чердачных перекрытий, подвальных помещений, стен; ремонт кровли);
- модернизация инженерных систем (электро-, водо- и теплоснабжение);
- проведение энергетических обследований. Необходимость в данном мероприятии обусловлена тем, что сроки действия энергетических паспортов учреждений социальной сферы заканчиваются в 2015-2017 гг, а в рамках исполнения требования статьи 16 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» энергетическое обследование необходимо проводить не реже, чем один раз каждый пять лет.

В 2012 и 2013 годах в рамках реализации государственной программы на оказание содействия по внедрению комплексных энергоэффективных проектов и/или разработку проектно-сметной документации в государственных учреждениях была разработана методика распределения субсидии (постановление Администрации Томской области № 370а от 06.09.2013 года), в соответствии с которой государственным учреждениям были выделены средства из федерального и областного бюджетов в размере 5 797,047 тыс. рублей и 6 635,7 тыс. рублей соответственно.

Основными проблемами привлечения внебюджетных средств на реализацию комплексных энергоэффективных проектов являются высокие капитальные затраты и длительный срок окупаемости части мероприятий, связанных с капитальным ремонтом

объектов социальной сферы в первую очередь ограждающих конструкций. Поэтому на реализацию данных мероприятий планируется выделение средств из областного бюджета.

Одним из инструментов привлечения внебюджетного финансирования мероприятий по повышению энергоэффективности является заключение энергосервисных контрактов, направленных на модернизацию инженерных (коммунальных) систем, что позволяет внедрить современные технологии, повысить уровень автоматизации технологических процессов и возместить произведенные затраты за счет экономии бюджетных средств при выполнении работ и снижении потребления топливно-энергетических ресурсов.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 8 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 9 к Программе.

ПОДПРОГРАММА 4

"РАЗВИТИЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015-2020 ГОДЫ"

I. ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ "РАЗВИТИЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015-2020 ГОДЫ"

Наименование Подпрограммы	Подпрограмма "Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2015-2020 годы" государственной программы «Повышение энергоэффективности в Томской области» (далее – Подпрограмма)
Государственный заказчик Подпрограммы	Департамент энергетики Администрации Томской области
Разработчик Подпрограммы	Департамент энергетики Администрации Томской области
Исполнители Подпрограммы	Департамент энергетики Администрации Томской области; Департамент архитектуры и строительства Томской области; Департамент по вопросам семьи и детей Томской области; Департамент общего образования Томской области; Департамент среднего профессионального и начального профессионального образования Томской области; Департамент социальной защиты населения Томской области; ОГКУ «Облстройзаказчик» (в качестве технического заказчика по согласованию); органы местного самоуправления муниципальных образований Томской области (по согласованию); компании группы предприятий «Газпром» (по согласованию); население Томской области. Исполнители основных мероприятий Подпрограммы определяются на конкурсной основе в установленном законодательством Российской Федерации порядке
Координатор Подпрограммы	Департамент энергетики Администрации Томской области
Стратегическая	Стратегическая цель социально-экономического развития Российской

цель социально-экономического развития Российской Федерации и Томской области, на которую направлена реализация Подпрограммы	Федерации - развитие энергетической инфраструктуры и повышение энергоэффективности экономики. Стратегическая цель социально-экономического развития Томской области – рациональное использование природного капитала							
Сроки реализации Подпрограммы	2015 – 2020 годы							
Цели Подпрограммы	1. Увеличение объемов реализации природного газа на территории Томской области в целях выработки тепловой и электрической энергии на оборудовании, использующем природный газ в качестве основного вида топлива. 2. Повышение уровня газификации жилищного фонда Томской области природным газом путем развития газораспределительных сетей.							
Показатели целей Подпрограммы (основные целевые показатели)	Показатели целей	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Объем реализации природного газа потребителям в Томской области для выработки тепловой и электрической энергии с использованием газа в качестве основного вида топлива, млн. м ³ /год	700	750	800	850	900	950	1000
	Уровень газификации природным газом жилищного фонда Томской области, подлежащего газификации, %	28,9	33,4	39,2	44,9	48,4	49,2	50,0
Задачи Подпрограммы	1. Развитие региональной газотранспортной инфраструктуры. Проектирование и строительство объектов распределения газа межпоселкового значения на территории Томской области; 2. Обеспечение технической возможности подключения потребителей к сети газоснабжения. Проектирование и строительство распределительных газопроводов на территории населенных пунктов Томской области; 3. Реализация комплексных проектов по модернизации (реконструкции) систем теплоснабжения локальных объектов и населенных пунктов Томской области с учетом строительства (технического перевооружения) источников выработки тепловой энергии на природном газе; 4. Обеспечение подключения к распределительным газопроводам внутридомового газового оборудования (ВДГО) для отопления жилых и							

[illegible]

	(реконструкции) систем теплоснабжения локальных объектов и населенных пунктов Томской области с учетом строительства (технического перевооружения) источников выработки тепловой энергии на природном газе							
	Количество введенных в эксплуатацию коммунально-бытовых котельных и локальных котельных объектов соцкультбыта, использующих природный газ в качестве основного вида топлива, ед.	280	1	2	47	18	0	0
	Мощность введенных в эксплуатацию коммунально-бытовых котельных и локальных котельных объектов соцкультбыта, использующих природный газ в качестве основного вида топлива, МВт	600	2,5	12,6	150,9	27,5	0,0	0,0
	Задача 4: Обеспечение подключения к распределительным газопроводам внутридомового газового оборудования (ВДГО) для отопления жилых и нежилых помещений, подогрева воды и пищевого приготовления в индивидуальных домовладениях на территории Томской области							
	Количество заключенных договоров поставки газа с потребителями - физическими лицами в Томской области	35000	5700	7500	7500	4800	1500	1500
Ведомственные целевые программы, входящие в состав Подпрограммы (далее – ВЦП)	отсутствуют							
Объемы и источники финансирования Подпрограммы с детализацией по годам реализации (тыс. руб.)	Годы реализации	Всего по источникам	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Местный бюджет (по согласованию)	Внебюджетные источники		

			(по согласованию)			(по согласованию)
	2015	1599000,0	0,0	0,0	0,0	1599000,0
	2016	2510000,0	0,0	0,0	0,0	2510000,0
	2017	2727000,0	0,0	0,0	0,0	2727000,0
	2018	1867000,0	0,0	0,0	0,0	1867000,0
	2019	650000,0	0,0	0,0	0,0	650000,0
	2020	700000,0	0,0	0,0	0,0	700000,0
	2015-2020	10053000,0	0,0	0,0	0,0	10053000,0
Объемы финансирования Подпрограммы ежегодно уточняются при формировании областного бюджета на соответствующий финансовый год и плановый период исходя из возможностей областного бюджета и затрат, необходимых для реализации Подпрограммы.						

II. ВВЕДЕНИЕ

1. Предмет регулирования и сфера действия Подпрограммы.

Подпрограмма содержит комплекс мероприятий, направленных на решение задачи снижения энергоемкости валового регионального продукта, посредством замещения в топливно-энергетическом балансе Томской области твердого и жидкого топлива природным газом. Мероприятия подпрограммы имеют конечной целью сокращение энергоемкости и себестоимости выработки тепловой энергии на объектах коммунального комплекса и локальных источниках теплоснабжения объектов соцкультбыта, а также повышение уровня газификации жилищного фонда Томской области и обеспечения жителей Томской области энергоэффективным, дешевым видом топлива. Помимо этого мероприятия Подпрограммы являются основой для реализации энергоэффективных проектов в смежных отраслях и ориентированы на перспективное развитие территорий с учетом создания технической возможности подключения к сети газоснабжения промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

Подпрограмма определяет масштаб задачи развития газоснабжения и газификации Томской области, сроки ее решения, потребность в финансовых ресурсах.

2. Основаниями для разработки Подпрограммы являются:

1) [Стратегия](#) социально-экономического развития Сибири до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 05.07.2010 N 1120-р;

2) Федеральный [закон](#) от 6 октября 1999 года N 184-ФЗ "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации";

3) Энергетическая [стратегия](#) Томской области на период до 2020 года, утвержденная постановлением Государственной Думы Томской области от 28.02.2008 N 1008 "Об Энергетической стратегии Томской области на период до 2020 года";

4) [распоряжение](#) Губернатора Томской области от 21.05.2012 N 147-р "О создании рабочей группы по развитию газоснабжения и газификации Томской области";

5) [распоряжение](#) Губернатора Томской области от 05.07.2012 N 198-р "Об утверждении плана мероприятий по развитию газоснабжения и газификации Томской области на период 2012 - 2015 годов".

3. Основные понятия и сокращения, используемые в Подпрограмме.

Газификация - деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительного-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса.

Газоснабжение - одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа.

Газопровод-отвод - газопровод, предназначенный для подачи газа от магистральных распределительных или базовых газопроводов к городам, населенным пунктам и отдельным крупным потребителям.

Газораспределительная станция (далее - ГРС) - совокупность технологического оборудования для снижения давления, очистки, одоризации и учета расхода газа перед подачей его в газораспределительную сеть. Источник газоснабжения в газификации.

Межпоселковый газопровод - газопровод газораспределительной сети, проложенной вне территории поселений.

План-график - объектный календарный график, определяющий очередность, сроки выполнения каждого вида работ на конкретном объекте с начала его проектирования до сдачи в эксплуатацию.

Сжиженный природный газ (далее - СПГ) - криогенная жидкость, полученная охлаждением природного газа, с преимущественным содержанием метана (не менее 86% объема) и температурой кипения при атмосферном давлении около минус 162 °С (111 °К). При регазификации из 1 куб. м жидкости получают около 600 куб. м горючего газа при нормальных условиях.

Газ углеводородный сжиженный (далее - СУГ) - горючая двухфазная газожидкостная многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием пропана и бутана, используемая в качестве топлива, в том числе для автомобильного транспорта.

Строительно-монтажные работы (далее - СМР) - комплекс всех видов работ по строительству новых, реконструкции и ремонту существующих зданий и сооружений и оборудованию их соответственно эксплуатационному назначению.

Проектно-сметная документация (далее - ПСД) - совокупность документов (расчетов, чертежей, планов поступления и расходования денежных средств и т.д.), необходимых для сооружения вновь строящегося или реконструируемого (ремонтируемого) объекта.

Внутридомовое газовое оборудование (далее - ВДГО) - вводные газопроводы, подключенные к участку газораспределительной сети перед вводом в дом, внутренние газопроводы, обеспечивающие подачу газа до места подключения газоиспользующего оборудования, а также газоиспользующее оборудование, приборы учета газа и контроля загазованности.

III. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ, НА РЕШЕНИЕ КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНА ПОДПРОГРАММА

Подпрограмма является документом, систематизирующим уже проводимую в Томской области работу по организации газоснабжения населенных пунктов, и является комплексным и системным планом действий для реализации мероприятий, направленных на развитие газификации Томской области в дальнейшем, что соответствует стратегической цели социально-экономического развития Российской Федерации - развитие энергетической инфраструктуры и повышение энергоэффективности экономики.

Реализация проектов по газификации, заявленных в данной Подпрограмме, обеспечит развитие газораспределительной системы, повысит надежность и бесперебойность газоснабжения коммунально-бытовых, социальных объектов и жилищного фонда, а также снизит объем межбюджетных трансфертов местным бюджетам на содержание инфраструктуры муниципальных образований, создаст условия для реализации мероприятий по обеспечению энергетической эффективности и энергосбережения на территории Томской области. Ожидаемые социальные, экономические и экологические результаты реализации программных мероприятий являются

существенными факторами формирования благоприятной среды для жизнедеятельности и повышения качества жизни населения.

1. Анализ проблем негазифицированных территорий.

Экономика предприятий, содержание бюджетных организаций и жилищного фонда Томской области с учетом продолжительного отопительного сезона и неблагоприятных климатических условий являются чрезвычайно энергозатратными. Высокая энергоемкость производимых на территории Томской области товаров и услуг является сдерживающим фактором инвестиционной активности субъектов рынка и покупательной способности населения. Сокращение энергоемкости производства конечной продукции является ключевой задачей, решение которой открывает новые возможности для развития региона, увеличивает конкурентоспособность продукции, улучшает инвестиционный климат, обеспечивает экономию бюджетных средств и средств населения.

Производство конечного продукта происходит путем переработки определенных ресурсов с использованием различных видов энергии (электрической, тепловой, энергии пара), при этом производитель продукции (потребитель энергии), как правило, стремится эффективно использовать полученную или выработанную самостоятельно энергию для обеспечения конкурентоспособности своей продукции. В то же время энергия, выработанная посредством низкоэффективного сжигания твердого и жидкого топлива, стоимость которого также учитывает абсолютно все потери на этапах оценки качества и транспортировки, получается существенно дороже, чем энергия, полученная от сжигания природного газа на оборудовании с высоким КПД.

С учетом региональной специфики почти вся энергия, производимая на территории Томской области, получается в процессе сжигания различных видов топлива, использование альтернативных (возобновляемых) источников энергии на территории региона не развито, в основном по причине экономической нецелесообразности.

Экономический эффект производства тепловой энергии с использованием природного газа возникает не столько в результате его ценового преимущества перед другими видами топлива, сколько по причине значительного отличия по показателям эффективности использования в производстве.

Природный газ не надо заблаговременно закупать и складировать. В сравнении с привозными видами топлива природный газ позволяет высвобождать финансовые средства предприятий и населения, отсутствует необходимость кредитования на закупку топлива перед отопительным сезоном.

Коэффициент полезного действия современного котельного оборудования на природном газе достигает 93 – 97%. В противовес этому действующие котельные установки на жидком топливе (сырая нефть, мазут) имеют КПД около 80%, на угле 50-60%, на дровах менее 50%. При этом если нефть и дрова еще можно считать местным топливом, то уголь доставляется в Томскую область из других регионов.

При использовании на котельных жидкого топлива в зимнее время требуется его подогрев перед сжиганием, что напрямую влияет на энергоемкость производимой тепловой энергии. Также перед сжиганием требуется подготовка твердого топлива (распил, колка дров, дробление, измельчение смерзшихся масс угля).

При доставке твердого топлива с мест его производства (добычи) до мест производства энергии требуется многократная перегрузка и перевалка. При доставке водным транспортом (баржами) транспортные потери угля с учетом многократной перегрузки, достигают 15 - 20% от объема доставки.

На этапах транспортировки и хранения твердого и жидкого топлива возникают случаи хищения и необоснованного списания топлива в ущерб качеству производимой тепловой энергии.

Низкая транспортная доступность населенных пунктов Томской области требует создания на местах существенных объемов хранения твердого и жидкого топлива. В результате в процессе складирования происходит потеря теплотворной способности топлива. Имеет место самовозгорание угля при длительном хранении на открытых складах.

Требование по наличию склада топлива влечет за собой укрупнение (централизацию) систем теплоснабжения сельских населенных пунктов с низкой плотностью застройки. Следствием этого

является необходимость капитального ремонта и содержания теплотрасс большой протяженности с неэффективными гидравлическими и теплосберегающими характеристиками.

Важным является вопрос контроля качества и теплотворной способности топлива. В практике эксплуатации угольных котельных имеет место завышение показателей по качеству топлива, и как следствие перерасход топлива при производстве тепла.

Организация контроля и учета объемов потребления топлива на котельных установках не менее важная задача, решать которую чрезвычайно трудно при использовании твердого топлива, поскольку учет осуществляется только на этапе приемки на склад путем общего взвешивания или расчетным способом. В противовес этому расход природного газа измеряется с применением высокоточных приборов учета, с возможностью применения систем телеметрии и автоматической коррекции объемов потребления по температуре и давлению газа.

Применение современных проектных решений при строительстве газовых автономных источников теплоснабжения взамен устаревших угольных котельных позволяет полностью автоматизировать процесс производства, обеспечить стабильность и качество тепловой энергии, исключить человеческий фактор, сократить затраты на оплату труда.

2. Анализ текущего положения.

Газоснабжение части населенных пунктов Томской области в настоящее время осуществляется природным газом от магистрального газопровода Нижневартовский ГПЗ - Парабель - Кузбасс и сжиженным углеводородным газом от резервуаров сжиженного газа и баллонных установок. Газоснабжение энергетических объектов - котельных в городах Стрежевой и Кедровый осуществляется попутным газом нефтяных месторождений. Сетевой природный газ поступает от 22 газораспределительных станций, загрузка которых в среднем не превышает 40%.

По состоянию на 01.01.2014 на территории Томской области находятся в эксплуатации около 290 км газопроводов-отводов 1-й категории. Газораспределительной организацией ООО "Газпром газораспределение Томск" эксплуатируется 1831 км наружных газопроводов.

Газифицировано природным газом 32 738 домовладения (квартиры) и сжиженным газом (СУГ) – 48 940 домовладений. Объем реализации природного сетевого газа в Томской области по итогам 2013 года составил - 2,48 млрд. куб. м.

Уровень газификации природным газом жилищного фонда Томской области по состоянию на 01.01.2014 равен 7,36 %, что существенно ниже средних по России показателей – 65,3 %. В то же время необходимо учитывать тот факт, что не весь жилой фонд Томской области подлежит газификации. Не подлежит газификации многоквартирный жилой фонд, отапливаемый от централизованных источников теплоснабжения и с электрическими плитами для приготовления пищи, а также аварийное жилье. Перечень населенных пунктов Томской области подлежащих газификации, а также способ их газификации определяется Генеральной схемой газоснабжения и газификации Томской области. С учетом жилого фонда, не подлежащего газификации, максимально достижимая величина рассматриваемого показателя составляет не более 24-25%. Таким образом, для объективной оценки текущего положения по газификации Томской области необходимо рассматривать показатель – «Уровень газификации жилищного фонда Томской области, подлежащего газификации». По состоянию на 01.01.2014 данный показатель имеет значение – 27,1 %.

Уровень востребованности (загрузки) построенных внутрипоселковых распределительных газопроводов составляет около 60 % для населения и 95% для юридических лиц. Наиболее высокий уровень загрузки (до 70%) наблюдается на территории газифицированных городов и районных центров, в малых населенных пунктах уровень загрузки газопроводов существенно ниже (30 – 40 %). Основной причиной низкой активности населения по подключению к построенным газовым сетям является недостаточный уровень дохода, продолжение субсидирования закупки дров и угля жителей газифицированных населенных пунктов. В то же время перевод на природный газ оставшейся части жилого фонда и объектов юридических лиц в газифицированных населенных пунктах для решения задачи снижения энергоемкости ВРП в целом ситуацию не изменит. Необходимо осуществлять газификацию новых территорий и в первую очередь ориентироваться на населенные пункты с большой численностью жителей, где функционируют объекты соцкультбыта, действуют неэффективные угольные, нефтяные и

дровяные котельные. Существующие проблемы газификации Томской области обуславливают актуальность проведения целенаправленной политики в сфере газоснабжения природным газом и определяют необходимость комплексного программного подхода к их решению.

3. Оценка возможного развития ситуации и пути решения.

В условиях систематического роста цен на топливно-энергетические ресурсы основной задачей органов государственной власти Томской области является снижение энергоемкости всех видов продукции, минимизация издержек и сдерживание темпов роста тарифов на тепловую энергию. Согласно расчетам, приведенным ООО "Спэйс-Энергоаудит" в Региональном исследовании по выбору оптимального вида топлива для котельных Томской области (Государственный контракт от 10.05.2012 N 198), использование природного газа обходится в среднем на 30% дешевле каменного угля и в 3 раза дешевле нефтяного топлива.

Переход к использованию в качестве топлива природного газа (вместо угля, нефти, дров) будет способствовать снижению затрат населения на оплату коммунальных услуг, улучшению условий жизни населения и одновременно снижению расходов областного бюджета на предоставление мер социальной поддержки населению, на содержание государственных и муниципальных учреждений.

Развитие газоснабжения и газификации Томской области позволит решить следующие проблемные вопросы:

- стабилизировать цены (тарифы) на услуги теплоснабжающих организаций. Высокий уровень тарифов на тепловую энергию в значительной степени связан с высокой долей топливной составляющей (35 - 50%) в структуре себестоимости выработки тепловой энергии на котельных, использующих в качестве топлива уголь, нефть. Этому в немалой степени способствует как цена топлива, так и низкая эффективность его использования. Себестоимость топливной составляющей в тарифе на тепловую энергию при использовании природного газа в 1,5 - 2 раза ниже по сравнению с другими видами топлива;

- снизить затраты населения на жилищно-коммунальные услуги. Затраты на пищеприготовление снизятся в 1,5 - 1,9 раза по сравнению с использованием дровяного топлива и в 5 раз по сравнению с использованием электричества;

- снизить затраты промышленных и сельскохозяйственных предприятий на производство продукции, повысить ее конкурентоспособность за счет снижения энергетической составляющей в себестоимости продукции;

- создать условия для реализации мероприятий по обеспечению энергетической эффективности и энергосбережения на территории области (применение высокоэффективного оборудования на объектах теплоснабжения);

- улучшить экологическое состояние воздушного бассейна. Перевод на газ потребителей, использующих в качестве топлива каменный уголь и сырую нефть, позволит не только сократить объем вредных выбросов в атмосферу, но и решить проблему утилизации угольного шлака и нефтяного парафина.

Оцениваемая потребность в средствах, необходимых для реализации мероприятий по газификации Томской области, значительно превышает возможности бюджетов заинтересованных в газификации муниципальных образований Томской области. Таким образом, необходимо учитывать комплексный подход и системно подходить к решению различных вопросов: финансово-экономических, технических, управления процессом. Эффективное решение проблем газификации невозможно в рамках текущего бюджетного финансирования, требуется привлечение дополнительных бюджетных средств и внебюджетных источников.

В качестве внебюджетных источников для газификации населенных пунктов Томской области привлекаются частные инвестиционные средства, в том числе средства ОАО "Газпром". В рамках Соглашения о сотрудничестве между Администрацией Томской области и ОАО "Газпром" от 20.12.2004 (дополнительное соглашение N 1 от 30.11.2009) и в соответствии с совместно утвержденной ОАО "Газпром" и Администрацией Томской области Программой развития газоснабжения и газификации Томской области, инвестиции ОАО "Газпром" в реализацию проектов на территории Томской области составят более 5 млрд. рублей. Перечень объектов

распределения газа, строящихся в рамках обязательств ОАО "Газпром", представлен в Приложении № 2 к настоящей Подпрограмме.

При реализации инвестиционных проектов ОАО "Газпром" выполняет комплекс работ по строительству газопроводов-отводов, газораспределительных станций и межпоселковых газопроводов. Обязательства Администрации Томской области состоят в строительстве уличных газораспределительных сетей и подготовке потребителей к приему газа.

В ходе совместной работы Администрации Томской области с предприятиями группы "Газпром" определено, что для ряда крупных населенных пунктов ввиду значительной удаленности от системы магистральных газопроводов строительство межпоселковых газопроводов экономически нецелесообразно. Вместе с тем концепция участия ОАО "Газпром" в газификации регионов Российской Федерации предусматривает возможность автономной газификации таких населенных пунктов с использованием технологии сжижения природного газа.

В качестве пилотного планируется к реализации проект строительства в районе ГРС Каргала (Шегарский район) установки по сжижению природного газа производительностью до 6,0 т в час и четырех пунктов приема, хранения и регазификации СПГ, предназначенных для газификации с. Бакчар, с. Подгорное, с. Тегульдэт и д. Вороновка Шегарского района.

IV. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ, ПОКАЗАТЕЛИ ПОДПРОГРАММЫ

1. Основные цели Подпрограммы.

Основными целями Подпрограммы являются:

- 1) увеличение объемов реализации природного газа на территории Томской области в целях выработки тепловой и электрической энергии на оборудовании, использующем природный газ в качестве основного вида топлива;
- 2) повышение уровня газификации жилищного фонда Томской области природным газом путем развития газораспределительных сетей.

2. Основные задачи Подпрограммы.

Для достижения целей Подпрограммы необходимо решение следующих задач:

- 1) развитие региональной газотранспортной инфраструктуры. Проектирование и строительство объектов распределения газа межпоселкового значения на территории Томской области;
- 2) обеспечение технической возможности подключения потребителей к сети газоснабжения. Проектирование и строительство распределительных газопроводов на территории населенных пунктов Томской области;
- 3) реализация комплексных проектов по модернизации (реконструкции) систем теплоснабжения локальных объектов и населенных пунктов Томской области с учетом строительства (технического перевооружения) источников выработки тепловой энергии на природном газе;
- 4) обеспечение подключения к распределительным газопроводам внутридомового газового оборудования (ВДГО) для отопления жилых и нежилых помещений, подогрева воды и пищевого приготовления в индивидуальных домовладениях на территории Томской области.

3. Достижение целей и решение задач Подпрограммы.

Достижение поставленных целей и решение задач необходимо осуществлять через систему мероприятий:

создание организационных, правовых и экономических условий, обеспечивающих решение вопросов газификации;

привлечение инвестиционных ресурсов, в том числе средств потенциальных потребителей газа: населения, промышленных и иных организаций;

обеспечение реализации программных мероприятий в предусмотренные сроки.

4. Срок реализации Подпрограммы.

Срок реализации Подпрограммы: 2015 - 2020 годы.

5. Показатели эффективности реализации Подпрограммы.

Показатели, определяющие достижение цели и задач Подпрограммы:

- 1) протяженность построенных межпоселковых газопроводов на территории Томской области, км;
- 2) количество построенных станций приема, хранения и регазификации сжиженного природного газа на территории Томской области, ед.;
- 3) количество населенных пунктов Томской области, получивших техническую возможность газификации, ед.;
- 4) протяженность построенных внутрипоселковых газопроводов на территории Томской области, км;
- 5) количество домовладений, получивших техническую возможность для подключения к сети газоснабжения, ед.;
- 6) количество объектов юридических лиц, получивших техническую возможность для подключения к сети газоснабжения, ед.;
- 7) количество введенных в эксплуатацию коммунально-бытовых котельных и локальных котельных объектов соцкультбыта, использующих природный газ в качестве основного вида топлива, ед.;
- 8) мощность введенных в эксплуатацию коммунально-бытовых котельных и локальных котельных объектов соцкультбыта, использующих природный газ в качестве основного вида топлива, МВт;
- 9) количество заключенных договоров поставки газа с потребителями - физическими лицами в Томской области, ед.

По результатам реализации программных мероприятий прогнозируется повышение уровня газификации природным газом жилищного фонда Томской области подлежащего газификации до 50 % (при существующем уровне - 27,1%). Увеличение объемов реализации природного газа на территории Томской области в целях выработки тепловой и электрической энергии на оборудовании, использующем природный газ в качестве основного вида топлива, прогнозируется до уровня не менее 1 млрд. м³ (при существующем объеме 650-700 млн. м³)

Перечень показателей целей и задач Подпрограммы, сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета представлены в приложении № 1 Подпрограммы. Целевые значения показателей целей и задач Подпрограммы по годам реализации представлены в Паспорте Подпрограммы.

V. ПРОГРАММНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПОДПРОГРАММЫ

В целях достижения основных целей в рамках Подпрограммы предусмотрены мероприятия по разработке проектно-сметной документации и строительству распределительных газопроводов, газораспределительных станций, объектов автономной газификации с применением технологий СПГ, газовых котельных и автономных источников теплоснабжения, а также мероприятия по монтажу ВДГО и подключению к газораспределительным сетям индивидуальных домовладений (квартир).

Мероприятия Подпрограммы создадут условия для подключения к системе газоснабжения более 30 тысяч домовладений и 400 объектов юридических лиц в 13 муниципальных образованиях Томской области. Для этих целей в рамках Подпрограммы предусмотрено строительство газопроводов протяженностью более 1600 км, в том числе подтвержденные обязательства ОАО "Газпром" состоят в финансировании строительства объектов распределения газа общей протяженностью 232 км, 3-х газораспределительных станций, комплекса по сжижению природного газа (КСПГ) и 4-х станций приема хранения и регазификации СПГ.

Объем инвестиций за счет всех источников на строительство объектов газификации составляет по предварительным расчетам более 16,9 млрд. рублей.

Перечень инвестиционных проектов (программных мероприятий), предлагаемых для финансирования в рамках реализации подпрограммы "Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2015-2020 годы" государственной программы "Повышение энергоэффективности в Томской области", приведен в приложении № 3 к Подпрограмме.

Распределение объемов финансирования за счет средств областного бюджета по главным распорядителям средств областного бюджета в рамках реализации подпрограммы "Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2015-2020 годы" государственной программы "Повышение энергоэффективности в Томской области" приведено в приложении № 4 к Подпрограмме.

VI. МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ ПОДПРОГРАММОЙ, ВКЛЮЧАЯ РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

1. Механизм реализации Подпрограммы.

Механизм реализации Подпрограммы базируется на принципе экономической целесообразности и заинтересованности всех участников процесса газификации.

Государственным заказчиком Подпрограммы является Департамент энергетики Администрации Томской области.

Выполнение Подпрограммы контролируется и координируется Департаментом энергетики Администрации Томской области. Исполнители Подпрограммы контролируют в пределах своей компетенции целевое использование бюджетных средств, направленных на реализацию программных мероприятий.

Заказчиками отдельных мероприятий Подпрограммы являются определенные в Подпрограмме Департаменты и Управления Администрации Томской области, подчиненные им ведомственные учреждения, администрации муниципальных образований Томской области (по согласованию). Исполнители - специализированные организации на конкурсной основе.

На основе информации, поступающей от соисполнителей Подпрограммы, ежегодно, в срок до 15 мая, Департаментом энергетики Администрации Томской области в установленном порядке формируется перечень инвестиционных проектов (программных мероприятий) очередного финансового года и передается в Департамент экономики Томской области для подготовки сводной бюджетной заявки на очередной финансовый год.

Департаментом энергетики Администрации Томской области контролируется ход реализации программных мероприятий, уточняется перечень подлежащих вводу объектов и объемы строительно-монтажных работ по каждому из них, а также прогнозируется количество потенциальных заявок на получение сертификата на газификацию жилого помещения в соответствии с условиями, определенными Законом Томской области от 12 августа 2013 года № 143-ОЗ "О социальной поддержке отдельных категорий граждан, осуществляющих газификацию жилых помещений на территории Томской области".

Соисполнители Подпрограммы обеспечивают выполнение программных мероприятий в соответствии с Приложением № 3 к Подпрограмме.

2. Ресурсное обеспечение Подпрограммы.

Финансирование программных мероприятий обеспечивается за счет средств бюджетов различного уровня и внебюджетных источников.

В случае если областным бюджетом на очередной финансовый год предусмотрен объем ассигнований на реализацию Подпрограммы, отличающийся от объемов финансирования, предусмотренных Подпрограммой, производится корректировка Подпрограммы, включая перечень программных мероприятий и объемы их финансирования, в соответствии с Методикой определения перечня инвестиционных проектов (программных мероприятий), предлагаемых для финансирования из областного бюджета на очередной финансовый год (Приложение № 5 к Подпрограмме).

3. Источники финансирования программных мероприятий.

Общий объем финансирования Подпрограммы представлен в паспорте Подпрограммы.

Объемы финансирования Подпрограммы ежегодно уточняются при формировании областного бюджета на соответствующий финансовый год исходя из возможностей областного бюджета и затрат, необходимых для реализации программных мероприятий.

К внебюджетным источникам (по согласованию) отнесены средства населения с учетом кредитных продуктов коммерческих банков, средства инвесторов, заинтересованных в реализации Подпрограммы, средства, полученные газораспределительными организациями в результате

применения специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по территории Томской области, а также инвестиционные средства ОАО "Газпром".

Финансирование мероприятий по строительству газопроводов-отводов, ГРС, межпоселковых газопроводов высокого давления, объектов СПГ выполняется за счет инвестиционных средств ОАО "Газпром" согласно ежегодно утверждаемым ОАО "Газпром Межрегионгаз" (по согласованию) и Администрацией Томской области планам-графикам синхронизации.

Из областного бюджета в установленном порядке выделяются средства на компенсацию части затрат отдельных категорий граждан на газификацию жилых помещений, а также предоставляются субсидии бюджетам муниципальных образований Томской области в целях софинансирования расходных обязательств, возникающих в связи с принятием долгосрочных целевых программ, предусматривающих мероприятия по развитию газоснабжения и газификации соответствующих муниципальных образований (далее - субсидии). По объектам капитального строительства муниципальной собственности, включенным в Подпрограмму, софинансирование из областного бюджета строительно-монтажных работ (СМР) устанавливается на уровне 95% стоимости СМР, софинансирование проектно-изыскательских, землеустроительных, кадастровых работ устанавливается на уровне 50%.

Правом на получение субсидий из областного бюджета обладают муниципальные районы, городские округа Томской области, инвестиционные проекты которых включены в перечень объектов газификации для их реализации в рамках Подпрограммы на очередной финансовый год.

Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований Томской области на следующих условиях:

- наличие муниципальных долгосрочных целевых программ, предусматривающих заявляемые мероприятия по развитию газоснабжения и газификации соответствующих муниципальных образований;

- наличие в нормативных правовых актах муниципальных образований Томской области о местных бюджетах бюджетных ассигнований на исполнение соответствующих расходных обязательств по софинансированию (финансированию) в соответствующем финансовом году мероприятий по газификации в размере не менее объема, необходимого для обеспечения установленного уровня софинансирования;

- привлечение муниципальными образованиями Томской области средств внебюджетных источников в объемах, необходимых для выполнения целевых показателей Подпрограммы;

- заключение соглашений с муниципальными образованиями Томской области о предоставлении субсидий из областного бюджета;

а также:

- 1) Для объектов, планируемых к проектированию:

- наличие согласованной с газораспределительной организацией и утвержденной органом местного самоуправления схемы газоснабжения газифицируемого населенного пункта (микрорайона) на территории которого планируется осуществить проектирование газораспределительной сети (для объектов, включаемых в бюджетные заявки на финансирование, начиная с 01.01.2016);

- наличие действующих на период проектирования технических условий, выданных газораспределительной организацией;

- наличие согласованного в установленном порядке расчета потребности в тепле и топливе для котельных и автономных источников теплоснабжения, использующих природный газ в качестве основного вида топлива;

- наличие технического задания на проектирование объекта газоснабжения;

- наличие смет на выполнение ПИР, проверенных в установленном порядке на достоверность.

- 2) Для объектов, планируемых к строительству:

- наличие проектно-сметной документации с положительным заключением государственной экспертизы, заключения государственной экспертизы о достоверности сметной стоимости на объекты капитального строительства муниципальных образований Томской области.

Распределение субсидий между муниципальными образованиями Томской области осуществляется в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в областном бюджете на

очередной финансовый год и плановый период на софинансирование мероприятий Подпрограммы, согласно пункту 2 главы VI настоящей Подпрограммы.

Определенный в результате расчетов объем субсидий уточняется Департаментом энергетики Администрации Томской области согласно бюджетным заявкам на предоставление субсидий и сведениям об объемах средств местных бюджетов, представленным до 1 апреля года, предшествующего очередному финансовому году, с учетом установленного уровня софинансирования расходного обязательства.

Предоставление субсидий бюджетам муниципальных образований Томской области осуществляется на основании соглашений о предоставлении субсидий из областного бюджета (далее - соглашение).

В соглашении должны быть предусмотрены следующие положения:

целевое назначение субсидии;

уровень софинансирования из областного бюджета;

сведения о размере субсидии;

сведения о наличии муниципальной долгосрочной целевой программы, предусматривающей мероприятия по развитию газоснабжения и газификации соответствующего муниципального образования, на исполнение которых предоставляется субсидия;

сведения о размере финансового обеспечения за счет средств бюджета муниципального образования расходного обязательства муниципального образования, на исполнение которого предоставляется субсидия;

сроки и порядок представления отчетности;

осуществление контроля за соблюдением муниципальным образованием условий, установленных при предоставлении субсидии;

порядок возврата субсидии в областной бюджет в случае ее нецелевого использования либо использования не в полном объеме.

Форма соглашения устанавливается главным распорядителем бюджетных средств определенным Подпрограммой для исполнения мероприятия.

Соглашение заключается главным распорядителем бюджетных средств, определенным Подпрограммой для исполнения мероприятия, и уполномоченным органом местного самоуправления муниципального образования.

Расходование субсидии осуществляется в соответствии с заключенным соглашением.

Условиями расходования субсидии являются:

целевое использование субсидии;

своевременное представление отчетов об использовании субсидии.

Контроль за использованием субсидий осуществляется главным распорядителем бюджетных средств, определенным Подпрограммой для исполнения мероприятия.

VII. КОНТРОЛЬ И МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ

Контроль за реализацией Подпрограммы осуществляет заместитель Губернатора Томской области по промышленной политике. Текущий контроль и мониторинг реализации Подпрограммы в пределах своей компетенции осуществляет Департамент энергетики Администрации Томской области на основании отчетности, представляемой исполнителями Подпрограммы, принимающих участие в реализации программных мероприятий (по согласованию).

Ежемесячно, в срок до 10-го числа, исполнители мероприятий Подпрограммы представляют главным распорядителям бюджетных средств и в Департамент энергетики Администрации Томской области отчеты о выполненных в рамках Подпрограммы объемах ПИР и СМР по каждому объекту, на основании которых уточняются сроки выполнения и окончания, как отдельных этапов, так и всей Подпрограммы в целом. Также на основании представленных отчетов регулируется процесс финансирования, контролируется финансовая дисциплина участников Подпрограммы и составляется ежегодный отчет.

Газораспределительные организации, для которых установлены специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по территории Томской области, отчитываются о выполнении мероприятий Подпрограммы поквартально в течение 40 дней по результатам каждого квартала и в

течение 90 дней по результатам каждого года. Отчеты представляются в Департамент энергетики Администрации Томской области и в Департамент тарифного регулирования Томской области с обязательным приложением заверенных в установленном порядке копий подтверждающих бухгалтерских документов.

При необходимости Департамент энергетики Администрации Томской области проводит организационную работу по корректировке программных мероприятий, объемов ПИР и СМР, необходимых к выполнению в будущих периодах, порядка и объемов финансирования проводимых работ.

Органы местного самоуправления муниципальных образований Томской области (по согласованию) определяют на конкурсной основе юридических лиц, ответственных за реализацию разделов Подпрограммы, относящихся к их компетенции.

VIII. ОЦЕНКА РИСКОВ В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ

Внешние риски реализации Подпрограммы:

изменение федерального или регионального законодательства;
значительное ухудшение экономической ситуации в регионе;
возникновение чрезвычайных ситуаций.

Кроме того, в силу различного уровня благосостояния и, соответственно, дифференцированной покупательной способности населения фактическое финансирование мероприятий по газификации жилищного фонда может не соответствовать прогнозируемому, что не позволит достичь целевых показателей реализации Подпрограммы.

Внутренние риски реализации Подпрограммы:

ограниченность сроков реализации программных мероприятий;
ограниченность финансирования программных мероприятий.

Указанные риски могут привести к значительному снижению эффективности реализуемых мер, направленных на решение задач, определенных Подпрограммой.

Способами ограничения основных рисков являются:

регулярное взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти, своевременная и качественная подготовка необходимых заявительных и отчетных документов, регламентированных федеральными органами исполнительной власти;

заключение соглашений с органами местного самоуправления муниципальных образований Томской области и строгий контроль за выполнением взятых обязательств сторонами;

регулярная и открытая публикация данных о ходе реализации Подпрограммы в качестве механизма, стимулирующего исполнителей программных мероприятий выполнять принятые на себя обязательства;

усиление контроля за ходом выполнения программных мероприятий и совершенствование механизма текущего управления реализацией Подпрограммы;

своевременная корректировка мероприятий Подпрограммы.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 10 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 11 к Программе.

Подпрограмма 5

«Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование	Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области
--------------	--

подпрограммы								
Соисполнитель государственной программы (ответственный за подпрограмму)	Департамент транспорта, дорожной деятельности и связи Томской области							
Цель подпрограммы	Газификация автомобильного транспорта в Томской области							
Показатели цели подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели цели	2013	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	Показатель цели 1. Доля газомоторного автомобильного транспорта в общем объеме автобусов и транспорта дорожно-коммунальных служб в Томской области, %	20	21	23	24	24	24	24
Задачи подпрограммы	Задача 1. Рост потребления природного газа автомобильным транспортом в Томской области							
Показатели задач подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели задач	2013	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	Задача 1. Рост потребления природного газа автомобильным транспортом в Томской области							
	Показатель задачи 1. Объем потребления природного газа автомобильным транспортом в Томской области, млн. м³.	9,14	9,6	10,0	10,4	10,8	10,8	10,8
Сроки реализации подпрограммы	2015-2020 годы							
Объем и источники финансирования подпрограммы (с детализацией по годам реализации, тыс. рублей)	Источники	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	местные бюджеты (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	внебюджетные источники (по согласованию)	1 685 000,0	70 000,0	267 000,0	337 000,0	337 000,0	337 000,0	337 000,0
	всего по источникам	1 685	70	267	337	337	337	337

		000,0	000,0	000,0	000,0	000,0	000,0	000,0
--	--	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Согласно распоряжения Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года №767-р «О расширении использования природного газа в качестве моторного топлива» необходимо довести к 2020 году уровень использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива на общественном автомобильном транспорте и транспорте дорожно-коммунальных служб:

в городах с численностью населения более 300 тысяч человек – до 30 процентов общего количества единиц техники (г.Томск);

в городах с численностью населения более 100 тысяч человек – до 10 процентов общего количества единиц техники (г.Северск).

В настоящее время на территории Томской области работают 3 автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (далее – АГНКС), находящиеся в черте города Томска. Программой газификации Томской области предусмотрено строительство 4 новых АГНКС.

Общее количество общественного автомобильного транспорта и дорожно-коммунальной техники в городах Томск и Северск составляет более 2300 ед., из них порядка 90% техники с превышенным сроком эксплуатации (5-7лет). Дорожно-коммунальные организации Томской области и предприятия, осуществляющие регулярные перевозки пассажиров и багажа по межмуниципальным маршрутам Томской области испытывают острую потребность замены около 400 ед. техники в период с 2015 по 2018 годы.

Согласно программы «Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2013 – 2015 годы», утвержденной Губернатором Томской области С.А.Жвачкиным и Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером ОАО «Газпром» обязуется построить в Томской области 4 АГНКС за счет собственных средств (порядка 600-800 млн.руб. в зависимости от мощности станций). Кроме того Администрация Томской области со своей стороны планирует предусмотреть в расходной части бюджета денежные средства на предоставление субсидии на приобретение предприятиями Томской области автотранспортной техники, работающей на газомоторном топливе, не менее 50 единиц на каждую АГНКС.

Расчет количества техники для обновления на газомоторную на 2015-2017гг.

	2015 год	2016 год	2017 год	Итого
1. Количество техники, работающей на (КПГ) в результате реализации ГП, ед. в том числе:				
автобусов	25	40	65	130
дорожно-коммунальной техники	0	5	15	20

Схема расчета:

30 млн. руб. (бюджет Томской области 30%) + 70 млн. руб. (собственные средства перевозчиков 70%) = 100 млн. руб. (100%). При средней стоимости одного автобуса, равной 4 млн. рублей, получаем 25 единиц техники, работающей на компримированном природном газе. Соответственно на 2016 и 2017 гг. существует потребность в выделении из областного бюджета 50 и 80 млн. рублей соответственно.

Департаментом транспорта, дорожной деятельности и связи Томской области выбраны показатели целей и задач, напрямую связанные

с договоренностями Томской области с ОАО «Газпром», оптимально подтверждающие необходимость выделения бюджетных ассигнований для развития рынка газомоторной техники на территории Томской области.

Денежные средства на субсидирование покупки автомобильного транспорта, работающего на природном газе, распределены по годам реализации проекта по мере строительства АГНКС.

Томская область, субсидируя обновление транспортных средств, выполнит распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года №767-р, обновит технику с превышенным сроком эксплуатации, привлечет внебюджетные средства в размере, значительно превышающим вложения из областного бюджета.

В подпрограмме «Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области» выделено одно основное мероприятие «Рост потребления природного газа автомобильным транспортом в Томской области», включающее в себя два мероприятия: «Предоставление субсидии на возмещение части затрат по приобретению техники, работающей на газомоторном топливе юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим дорожно-коммунальную деятельность и/или регулярные перевозки пассажиров и багажа по межмуниципальным маршрутам Томской области» и «Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС)».

Для увеличения объема потребления газа необходима газозаправочная инфраструктура, без расширения которой невозможно добиться роста данного показателя, так как 3 АГНКС, работающие на территории Томской области, в настоящее время работают на пределах своих возможностей в «часы пик». Вследствие чего потребителям приходится отстаивать многочасовые очереди для заправки техники, что ведет к срыву графиков работы автобусов и транспорта дорожно-коммунальных служб.

Кроме того, чтобы увеличить объемы потребления, необходима техника, работающая на природном газе. Так как данная техника дороже дизельной или бензиновой на 20-40 %, необходимо стимулировать предприятия области на покупку именно газомоторной техники для этого предлагается субсидировать часть стоимости техники.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 12 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 13 к Программе.

ПОДПРОГРАММА 6.

«Координация реформы энергосбережения в Томской области»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы	«Координация реформы энергосбережения в Томской области»
Соисполнитель государственной Программы (ответственный за Подпрограмму)	Департамент экономики Томской области
Участники Подпрограммы	1. Департамент экономики Томской области.
Цель	Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и

Подпрограммы	информационная поддержка							
Показатели цели Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	1. Объем привлеченных внебюджетных средств на реализацию мероприятий госпрограммы.	-	600 000	700 000	800 000	800 000	800 000	800 000
Задачи Подпрограммы	1. Развитие региональной информационной системы для бюджетных учреждений 2. Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и информационная поддержка (ВЦП) 3. Выполнение мероприятий межотраслевого характера для достижения целей политики по энергосбережению в отраслях							
Показатели задач Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год (прогноз)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Задача 1. Развитие региональной информационной системы для бюджетных учреждений							
	Количество подключенных учреждений к единой региональной информационной системе, ед.	10	20	20	20	20	20	20
	Задача 2. Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и информационная поддержка (ВЦП)							
	Объем привлеченных внебюджетных средств на реализацию мероприятий госпрограммы (при наличии федеральной субсидии)	-	600 000, 0	700 000, 0	800 000, 0	800 000, 0	800 000, 0	800 000, 0
	Задача 3. Выполнение мероприятий межотраслевого характера для достижения целей политики по энергосбережению в отраслях							
	Количество проведенных исследований и технических решений, ед.	2	2	2	2	2	2	2
Ведомственные целевые программы, входящие в состав подпрограммы (далее – ВЦП)	ВЦП 1 - Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и информационная поддержка.							
Сроки реализации Подпрограммы	2015-2020 годы							
Объем и источники финансирования Подпрограммы (с детализацией по годам реализации), тыс. рублей	Источники	Всего	2015 год	2016 год (прогноз)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)
	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Областной бюджет	9 400,0	9 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Местные бюджеты (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Внебюджетные источники (по согласованию)	2 700,0	2 700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего по источникам	12 100,0	12 100,0					

Для успешной реализации политики Администрации Томской области в рамках подпрограммы «Реализация политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и информационная поддержка» государственной

программы «Повышение энергоэффективности в Томской области» необходимо проведение следующих основных ежегодных блоков работ:

I. Обеспечивающие мероприятия, включающие:

1. анализ ситуации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в Томской области, Российской Федерации в целом, включая оценку международного опыта, для определения направлений деятельности в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности на региональном уровне, стратегической концепции региональной политики;

2. сбор данных по показателям эффективности реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и обеспечение полного финансового и смыслового анализа деятельности в рамках государственной программы;

Мероприятие включает в себя:

- мониторинг исполнения требований Федерального закона №261-ФЗ, в том числе выполнения мероприятий программ в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в государственных учреждениях, сбор сведений по потреблению ТЭР, проведению энергетических обследований, наличию приборов учета в органах государственной власти, органах местного самоуправления, государственных и муниципальных учреждениях др.,

- ежеквартальный сбор данных с помощью программного продукта АРМ «Мониторинг энергоэффективности. Регламентированная отчетность»: <http://bro.rosenergo.gov.ru/meero/>,

- заполнение на региональном уровне Государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: <http://gisee.ru/>,

- ведение геоинформационной системы «Возобновляемые источники энергии в Томской области» (ГИС «ВИЭ»): <http://green.tsu.ru/tomres/>.

Основание для реализации мероприятия является: требования Федерального закона №261-ФЗ, Постановления Правительства РФ от 25 января 2011 г. N 20 «Об утверждении правил представления федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъекта федерации и органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и распоряжения Губернатора Томской области от 14 июня 2011 г. N 184-р «О подготовке информации для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

3. содействие в реализации комплексных энергоэффективных проектов в государственных и муниципальных учреждениях, в том числе консультационно-методическая поддержка и обеспечение софинансирования;

4. содействие привлечение внебюджетных средств на реализацию мероприятий.

II. Информационная поддержка и сопровождение мероприятий по энергоэффективности и ресурсосбережению.

1. Привлечение заинтересованных сторон и информирование о мероприятиях в сфере ресурсосбережения и энергоэффективности;

2. Представление результатов деятельности в рамках государственной программы на муниципальном, региональном, федеральном и международном уровнях;

3. Организация обучения специалистов государственных и муниципальных учреждений, ответственных за энергосбережение;

4. Информирование населения о действующих нормах законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, возможности участия в реализации государственной программы и т.д.,

5. Взаимодействие с органами государственной власти: федеральными, субъектов РФ, органами местного самоуправления.

6. Продвижение технологий и разработок в сфере энергосбережения;

III. Проведение НИОКР, направленных на реализацию комплексных (межотраслевых) проектов в рамках государственной программы: исследование потенциала возобновляемых и местных источников энергии, создание и внедрение энергоэффективных строительных материалов и технологий и т.д.

IV. Инжиниринговые работы в рамках данной подпрограммы проводятся с целью привязки научных технологий и разработок к конкретным проектам в сфере энергоэффективности и ресурсосбережения, реализуемым в Томской области.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 14 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 15 к Программе.

ПОДПРОГРАММА 7

«Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы»

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы	Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы								
Соисполнитель государственной Программы (ответственный за Подпрограмму)	Департамент по социально-экономическому развитию села Томской области								
Участники Подпрограммы	3. Сельскохозяйственные предприятия								
Цель Подпрограммы	Повышение энергетической эффективности предприятиями сельскохозяйственной отрасли Томской области								
Показатели цели Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 прогноз	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
	1. Энергоёмкость сельскохозяйственной отрасли кг.у.т./тыс. руб.	100	99	98	97	96	95	94	
Задачи Подпрограммы	4. Повышение энергоэффективности при производстве сельскохозяйственной продукции								
Показатели задач Подпрограммы и их значения (с детализацией по годам реализации)	Показатели	2014 год (прогноз)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
	Задача 1. Повышение энергоэффективности при производстве сельскохозяйственной продукции								
	Удельное потребление ТЭР на тонну	Эл.эн. Кв/ч	35	34	33	32	31	30	29

	продукции растениеводства	ДТ, кг ^д	42	41	40	39	38	37	36
	Удельное потребление ТЭР на тонну продукции животноводства	Эл.эн. Кв/ч	275	267	259	251	243	236	229
		ДТ, кг ^д	38	37	36	35	34	33	32
Ведомственные целевые программы, входящие в состав подпрограммы (далее - ВЦП)	отсутствуют								
Сроки реализации Подпрограммы	2015-2020 годы								
Объем и источники финансирования Подпрограммы (с детализацией по годам реализации), тыс. рублей	Источники	Всего	2015 год (прогноз)	2016 год (прогноз)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	
	Федеральный бюджет (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	
	Областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0	
	Местные бюджеты (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	
	Внебюджетные источники (по согласованию)	7522,8	975,2	1072,7	1179,9	1298,0	1427,0	1570,0	
	Всего по источникам	7522,8	975,2	1072,7	1179,9	1298,0	1427,0	1570,0	

Стратегической задачей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сельскохозяйственном производстве является выполнение организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов.

Для достижения поставленных задач необходимо продолжить решение следующих мероприятий:

1. В экономической сфере:

- снижение удельного потребления энергетических ресурсов на единицу выпускаемой сельскохозяйственной продукции;
- сокращение прямых потерь энергетических ресурсов в инженерных сетях;
- повышение энергетической эффективности продукции, выпускаемые сельхозтоваропроизводителями области.

2. В производственной сфере:

- внедрение в сельскохозяйственном производстве новых технических средств учёта энергоресурсов;
- разработка и внедрение новых энергосберегающих технологий, имеющих улучшенные энергетические характеристики.

3. В социальной сфере:

- создание новых рабочих мест в сельскохозяйственном производстве за счёт внедрения новых производств для более глубокой переработки продукции;
- улучшение условий труда за счёт внедрения комплексной механизации сельскохозяйственного производства.

4. В научно-технической сфере:

- концентрация научно-технического потенциала на:

а) повышение эффективности использования энергетических ресурсов в сельскохозяйственном производстве;

б) создание и внедрение энергосберегающих технологий, внедрение в производство сельскохозяйственной продукции новых энергосберегающих машин и оборудования;

в) повышение энергетического КПД действующих энергетических установок в животноводческих, зерносушильных комплексах, мастерских и гаражах;

г) снижение потерь в инженерных сетях;

д) повышение теплозащиты зданий и сооружений, уменьшение инфильтрации воздуха через ограждающие конструкции.

5. В экологической сфере:

- сокращение выбросов в окружающую среду за счёт перевода автомобильного транспорта, котельных, отопительных установок зерносушильных комплексов на природный газ.

Перечень показателей цели и задач, сведения о порядке сбора информации по показателям и методика их расчета изложены в Приложении № 16 к Программе. Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы изложены в Приложении № 17 к Программе.

1. [Ресурсное обеспечение государственной программы.](#)
2. [Ресурсное обеспечение реализации государственной программы Томской области за счет средств областного бюджета по главным распорядителям средств областного бюджета.](#)
3. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы "Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области" и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
4. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение подпрограммы "Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2015-2020 годы" государственной программы "Повышение энергоэффективности в Томской области".](#)
5. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации подпрограммы «Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области на 2015- 2020 годы».](#)
6. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации подпрограммы «Координация реформы энергосбережения Томской области на 2015- 2020 годы».](#)
7. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации подпрограммы «Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015- 2020 годы».](#)
8. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации подпрограммы «Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе Томской области на 2015- 2020 годы».](#)
9. [Перечень ведомственных целевых программ, основных мероприятий и ресурсное обеспечение реализации подпрограммы "Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы".](#)
10. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы "Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2015-2020 годы" государственной программы "Повышение энергоэффективности в Томской области" и сведения о порядке сбора информации по показателям и мето.](#)
11. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Развитие рынка газомоторного топлива на территории Томской области на 2015- 2020 годы» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
12. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Эффективное использование энергоресурсов в бюджетном секторе Томской области на 2015- 2020 годы» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
13. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Использование местных возобновляемых ресурсов в экономике Томской области на 2015- 2020 годы» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
14. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Координация реформы энергосбережения в Томской области» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
15. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Эффективное использование энергоресурсов предприятиями сельскохозяйственного комплекса на территории Томской области на 2015- 2020 годы» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их рас.](#)
16. [Перечень показателей цели и задач подпрограммы «Повышение энергетической эффективности энергоснабжающих и сетевых организаций Томской области на 2015- 2020 годы» и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)
17. [Перечень показателей цели и задач государственной программы и сведения о порядке сбора информации по показателям и методике их расчета.](#)