



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ЭНЕРГЕТИКИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

03 АПР 2023

№ 30-НПА

г. Новосибирск

Об утверждении плана реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год

Во исполнение государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить Справочные документы «Информация о включении мероприятий программы реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области в план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на 2023 год» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Министр

Д.Н. Архипов

Приложение № 1

**«УТВЕРЖДЕН**  
приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Новосибирской области  
от 03 АПР 2023 № 30-НПА

**ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ**

**государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год**

Таблица № 1

**Целевые индикаторы**

**государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год**

Цель/задачи, требующие решения для достижения цели	Наименование целевого индикатора	Ед. измерения	Значение весового коэффициента целевого индикатора	Значение целевого индикатора на очередной финансовый 2023 год, в том числе		Примечание
				6 месяцев	12 месяцев	
1	2	3	4	5	6	7
<b>Государственная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области»</b>						

Цель. Снижение энергоёмкости валового регионального продукта (ВРП) Новосибирской области; переход к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов	1. Энергоёмкость ВРП Новосибирской области (к уровню 2014 года)	%	0,01	-	63,0	
Задача 1 Повышение энергетической эффективности в государственных и муниципальных учреждениях	2. Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области (к 2014 г.)	%				
Задача 2. Повышение энергетической эффективности в жилищном секторе	3. Удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде (к 2014 году)	%	0,01	-	98,0	
			0,01	-	98,0	
			0,01	-	92,0	
			0,01	-	93,0	

III. Задача 3. Повышение энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры	6. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых разработаны и утверждены схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, от установленной потребности	%	-	-	100	В связи с достижением 100 % целевого индикатора в 2015 году, значение весового коэффициента целевого индикатора не присваивается.
	7. Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) и сетей водоснабжения (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы)	%	0,30	-	8,0	По состоянию на 01.01.2023 строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей завершена в 28 муниципальных образованиях. В 2023 году строительство и реконструкцию муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) планируется завершить в девяти муниципальных образованиях.
	8. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на угле	кг у.т./ Гкал	0,01	-	208,8	В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году. В 2022 году выполнено мероприятие по строительству угольной котельной.
9. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, модернизированными и реконструированными в	кг у.т./ Гкал	0,01	-	162,8	В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненных в предыдущем году. В 2022 году выполнено мероприятие по строительству газовой котельной.	

	<p>соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе</p>					
	<p>10. Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности</p>	кВтч/ Гкал	0,01	-	33,0	<p>В отчетном году индикатор определяется по результатам СМР, выполненным в предыдущем году. В 2022 году реализованы мероприятия по строительству котельных.</p>
	<p>11. Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности</p>	%	0,01	-	6,8	<p>В отчетном году индикатор определяется по результатам работ, выполненных в предыдущем году. В 2022 году проведена реконструкция 2,31 км тепловых сетей.</p>
	<p>12. Количество муниципальных котельных (и других источников тепловой энергии), построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, ежегодно</p>	ед.	0,30	-	8	<p>В 2023 году планируется строительство 8 котельных, в том числе: 3 угольных, 5 газовых.</p>
	<p>11. Количество источников тепловой энергии, построенных, реконструированных с</p>	ед.	0,03	-	2	<p>В 2023 году планируется строительство 2 источников тепловой энергии с использованием геотермальных тепловых насосов.</p>

	использованием геотермальных тепловых насосов					
	13. Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно	км	0,12	-	0,65	В 2023 году планируется реконструкция 0,65 км тепловых сетей.
	14. Доля квартир (домовладений), переведенных на индивидуальное поквартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года реализации государственной программы), от общего количества квартир, подлежащих переводу на индивидуальное поквартирное отопление	%	0,03	-	5,7	По состоянию на 01.01.2023 переведено на индивидуальное поквартирное отопление 187 квартир. В 2023 году запланировано мероприятия по переводу на индивидуальное поквартирное отопление 37 квартир.
	15. Доля систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия, ежегодно (нарастающим итогом с 2023 года реализации государственной программы), от общего количества систем теплоснабжения, нуждающихся в проведении энергоэффективных мероприятий	%	0,08	-	2,8	Индикатор введен с 2023 года. В 2023 году запланирована реализация энергоэффективных мероприятий на 11 системах теплоснабжения.

Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области	17. Количество предприятий, организаций, заключивших с МЖКХиЭ соглашение о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	0,01	-	7	
	18. Доля оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов от общего их количества в г. Новосибирске	%	0,01	-	47,0	Ежегодно по 5 единиц от общего количества трамваев и троллейбусов в г. Новосибирске (434 ед.).
	20. Удельное потребление электроэнергии (на единицу товарной продукции) на собственные нужды в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области (к уровню 2014 г.)	%	0,01	-	87,0	
	21. Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	0,01	-	2	
	22. Количество разработанных топливно-энергетических балансов (отчетного/ целевого)	ед.	0,01	-	2	Индикатор введен с 2023 года

СМР - строительно-монтажные работы.

**Информация о порядке сбора информации для определения (расчета) плановых и фактических значений целевых индикаторов государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год**

№п/п	Наименование целевого индикатора	Периодичность сбора	Вид временной характеристики	Методика расчета (плановых и фактических значений)	Источник получения данных
		3	4	5	6
1	Энергоемкость ВРП Новосибирской области (к уровню 2014 года)	годовая	на конец периода	<p>Ожидаемые плановые значения представлены, исходя из требований Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики» о снижении показателя с 2007 года по 2020 год не менее чем на 40%, а также с учетом влияния мероприятий, реализуемых в рамках государственной программы. В целях исполнения данного требования по Новосибирской области с 2012 году планируется снижение показателя не менее чем на 1% ежегодно.</p> <p>Расчет фактических значений:  (сумма потребляемых энергоресурсов на территории Новосибирской области (потребление электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал и газа в куб.м, переведенные в тонны условного топлива – тут) в году п / ВРП в году п / энергоемкость 2014 года) x100%.</p>	<p>Данные по ВРП (поквартирно – оперативные данные), – МЭР, с последующим уточнением годовых значений по данным статистики; данные по газу - ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»; данные по потреблению электрической и тепловой энергии - статистические данные (каталоги f-05-3, f-04-7).</p>



2	<p>Удельное потребление энергетических ресурсов государственными учреждениями Новосибирской области* (к уровню 2014 г.), %</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Ожидаемые плановые значения представлены исходя из требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ о снижении с 2010 года в течение пяти лет бюджетными учреждениями Новосибирской области объема потребления энергетических ресурсов не менее чем на 15%. В государственных учреждениях Новосибирской области к 2015 году достигнута экономия на 15%. Учитывая ранее проведенные в рамках ДЦП мероприятия, а также меры, планируемые в рамках реализации программы, принимается снижение показателя не менее чем на 1% ежегодно.</p> <p>Расчет фактических значений:          (потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб.м, переведенные в тонны условного топлива - тут) государственными учреждениями Новосибирской области в году n / площадь, занимаемая государственными учреждениями Новосибирской области в году n) / (потребление энергетических ресурсов (электрической энергии в кВтч, тепловой энергии в Гкал, воды в куб.м, переведенные в тонны условного топлива - тут) государственными учреждениями Новосибирской области в 2014 году / площадь, занимаемая государственными учреждениями в 2014 году) x100%.</p> <p>* - государственные учреждения Новосибирской области за исключением государственных учреждений, которые арендуют помещения.</p> <p>Расчет производится в рамках реализации мероприятия 1.1.</p>	<p>Областные исполнительные органы государственной власти Новосибирской области, имеющие подведомственные государственные учреждения</p>
---	--	----------------	-------------------------	---	--

				<p>Для достижения снижения потребляемых ресурсов государственными учреждениями мероприятия энергосбережения осуществляются государственными учреждениями за счет собственных средств, а также в рамках энергосервисных контрактов, при котором расчет за выполненные энергосервисной компанией (инвестором) работы производится в течение срока действия контракта средствами государственного учреждения, экономленными на потреблении ресурсов в результате произведенных энергосберегающих мероприятий.</p>	
3	Удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде (к уровню 2014 г.), %	годовая	на конец периода	<p>Плановые значения приняты исходя из статистических данных по потреблению энергетических ресурсов и ожидаемых результатов.</p> <p>Расчет фактических значений: (объем энергоресурсов (электрической энергии в тыс.кВтч, тепловой энергии в Гкал, газа в тыс.куб.м, переведенные в тонны условного топлива – тут), потребляемый жилыми домами в отчетном периоде / общая площадь жилых домов в тыс.кв.м) в отчетном периоде / 144,6 тут/тыс.кв.м - удельное значение энергоресурсов, потребляемых жилыми домами в 2014 году) x 100%.</p> <p>Расчет производится с учетом мероприятия 2.1.</p>	Статистические данные: форма 22-ЖКХ (реформа)
7	Доля муниципальных образований Новосибирской области, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция	годовая	На конец периода	<p>По состоянию на 01.01.2023 в 28 муниципальных образованиях Новосибирской области выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей.</p> <p>Плановое значение определяется исходя из: - запланированного объема финансирования</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы

	<p>муниципальных котельных и тепловых сетей (в том числе капитальный ремонт) и сетей водоснабжения (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы)</p>			<p>мероприятия 3.3 государственной программы; - предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области. Фактическое значение определяется по формуле: количество МО, в которых выполнена модернизация, строительство и реконструкция муниципальных котельных и тепловых сетей (нарастающим итогом с начала реализации государственной программы) согласно акту приемки объекта на конец отчетного периода / 460 муниципальных образований Новосибирской области) x 100%. Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	
8	<p>Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на угле</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на угле, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии составит не более 208,8 кг у.т./Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных. Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности, работающие на угле. Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы: Удельный расход топлива = объем потребленного топлива за отчетный период котельной, работающей</p>	<p>МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы. Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 № 535</p>

			на угле (в кг у.т.) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной, работающей на угле (в Гкал). Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.	
9	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности, при работе на газе	годовая	<p>на конец периода</p> <p>Планируется, что на муниципальных котельных, работающих на газе, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии составит не более 162,8 кг у.т./Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности, работающие на газе.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы.</p> <p>Удельный расход топлива = объем потребленного топлива за отчетный период котельной, работающей на газе (в кг у.т.) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной, работающей на газе (в Гкал).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы. Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 № 535
10	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	годовая	<p>на конец периода</p> <p>Планируется, что на муниципальных котельных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной

	<p>муниципальными котельными, построенными, модернизированными и реконструированными в соответствии с требованиями энергетической эффективности</p>		<p>эффективности, удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии составит не более 33 кВтч/Гкал, что соответствует результатам мониторинга модернизированных котельных.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году введены в работу котельные построенные, модернизированные и реконструированные в соответствии с требованиями энергетической эффективности.</p> <p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции котельных в рамках государственной программы:</p> <p>Удельный расход электрической энергии = объем потребленной электрической энергии за отчетный период котельной (в кВтч) / объем выработанной тепловой энергии за отчетный период котельной (в Гкал).</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	<p>программы.</p> <p>Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 № 535</p>
11	<p>Потери тепловой энергии в муниципальных тепловых сетях, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Планируется, что в муниципальных тепловых сетях, построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, потери тепловой энергии составят не более 6,8%, что соответствует результатам мониторинга тепловых сетей, модернизированных до 2016 года.</p> <p>Плановое значение устанавливается в том случае если в предыдущем году тепловые сети построены, модернизированы и реконструированы в соответствии с требованиями энергетической эффективности.</p>	<p>МЖХиЭ, МО – участники государственной программы.</p> <p>Форма статистической отчетности - № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» Федерального статистического</p>

			<p>Фактические значения рассчитываются однократно по данным, полученным через год после завершения строительства, модернизации или реконструкции тепловых сетей в рамках государственной программы.</p> <p>Процент потерь тепловой энергии определяется: (объем потерь тепловой энергии за отчетный период в тепловых сетях (в Гкал/час) /объем тепловой энергии, отпущенной за отчетный период с коллектора источника тепловой энергии (в Гкал)) x 100%.</p> <p>Объем потерь тепловой энергии за отчетный период в тепловых сетях = (объем тепловой энергии, отпущенной с коллектора источника тепловой энергии в тепловую сеть, за отчетный период – объем тепловой энергии, реализованной потребителями за отчетный период (в Гкал)) /объем тепловой энергии, отпущенной с коллектора источника тепловой энергии в тепловую сеть, за отчетный период.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29.07.2022 № 535
12	Количество муниципальных котельных (и других источников тепловой энергии), построенных, модернизированных и реконструированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, ежегодно	годовая	<p>на конец периода</p> <p>Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ по строительству, модернизации, реконструкции котельных с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.</p> <p>Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы

III.	Количество источников тепловой энергии, построенных, реконструированных с использованием геотермальных тепловых насосов	годовая	на конец периода	<p>Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ при строительстве (реконструкции) источников тепловой энергии с использованием геотермальных тепловых насосов с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.</p> <p>Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы
13	Протяженность муниципальных тепловых сетей, построенных, реконструированных, капитально отремонтированных в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, ежегодно	годовая	на конец периода	<p>Плановые значения рассчитаны исходя из стоимости строительно-монтажных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту тепловых сетей, в том числе муниципальных сетей водопровода, вынесенных из канала тепловых сетей, с учетом запланированного объема финансирования мероприятия 3.3 государственной программы, предполагаемых заявок муниципальных образований Новосибирской области.</p> <p>Фактические значения - согласно акту приемки объекта, на конец отчетного периода.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 3.3.</p>	МЖКХиЭ, МО – участники государственной программы
14	Доля квартир (домовладений), введенных на индивидуальное квартирное отопление, ежегодно (нарастающим итогом с 2020 года	годовая	на конец периода	<p>По состоянию на 01.01.2023 – 187 домовладений переведено на индивидуальное отопление.</p> <p>Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой.</p> <p>Фактическое значение определяется нарастающим</p>	МЖКХиЭ НСО, МО – участники государственной программы

	<p>реализации государственной программы), от общего количества квартир, подлежащих переводу на индивидуальное квартирное отопление</p>	<p>годовая</p>		<p>итогом с начала реализации программы, исходя из фактически выполненных работ, по формуле: (Количество домовладений (квартир) на территории Новосибирской области (кроме г. Новосибирска), переведенных на индивидуальное теплоснабжение согласно актам приемки, на конец отчетного периода / 3900 общее количество квартир, которые планируется перевести на индивидуальное теплоснабжение) x 100%. Расчет производится в рамках мероприятия 3.2</p>	
15	<p>Доля систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия, ежегодно (нарастающим итогом с 2023 года реализации государственной программы), от общего количества систем теплоснабжения, нуждающихся в проведении энергоэффективных мероприятий</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>По состоянию на 01.01.2023 базовое значение систем теплоснабжения, нуждающихся в реализации энергоэффективных мероприятий – 400. Плановые значения рассчитаны исходя из необходимости реализации мероприятий в соответствии с объемом финансирования, предусмотренным государственной программой. Фактическое значение определяется нарастающим итогом с начала реализации программы, исходя из фактически выполненных работ, по формуле: (Количество систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия согласно актам приемки, на конец отчетного периода)/400 общее количество систем теплоснабжения, нуждающихся в реализации энергоэффективных мероприятий x 100%) Расчет производится в рамках мероприятия 3.4</p>	<p>МЖКХиЭ НСО, МО – участники государственной программы</p>
17	<p>Количество предприятий, организаций, заключивших с МЖКХиЭ соглашение о взаимодействии и</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Плановые значения приведены на основании количества заключенных соглашений о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической</p>	<p>МЖКХиЭ во взаимодействии с предприятиями и организациями</p>



	сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	годовая	на конец периода	<p>Фактическое значение определяется ежегодно по факту заключенных соглашений в текущем году в рамках мероприятий 4.1, 4.2 государственной программы и соглашения с ООО НПФ «АРС-ТЕРМ», которое реализует мероприятие 4.3.1.</p> <p>Плановые значения указываются с учетом планов муниципального казенного предприятия г. Новосибирска "Горэлектротранспорт" на отчетный год и плановый период (с учетом списания и приобретения трамваев и троллейбусов) в соответствии с информацией мэрии г. Новосибирска. Общее количество трамваев и троллейбусов и количество модернизированного ежегодно меняется в зависимости от приобретенных, модернизированных и списанных трамваев и троллейбусов.</p> <p>Фактическое значение показателя определено как: (количество оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов, находящихся в муниципальной собственности города Новосибирска на 31 декабря отчетного года/ общее количество трамваев и троллейбусов, находящихся в муниципальной собственности города Новосибирска на 31 декабря отчетного года) x 100%.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.3.2.</p>	Мэрия г. Новосибирска, муниципальное казенное предприятие г. Новосибирска «Горэлектротранспорт»
18	Доля оснащенных энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов от общего их количества в г. Новосибирске	годовая	на конец периода	<p>Значения приняты в соответствии с плановыми значениями организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергетики.</p>	Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, с
20	Удельное потребление электроэнергии (на единицу товарной продукции) на собственные нужды в	годовая	на конец периода		

	<p>организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области, к уровню 2014 года</p>	<p>годовая</p>		<p>Расчет фактических значений: (суммарный объем потребления электрической энергии (кВтч) организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в году n / суммарный объем выпускаемой продукции организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в году n) / (суммарный объем потребления электрической энергии (кВтч) организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году / суммарный объем выпускаемой продукции организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в 2014 году) x100%.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.2.</p>	<p>которыми МЖКХиЭ заключены соглашения о взаимодействии и сотрудничестве в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p>
21	<p>Количество мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Плановые значения приведены на основании опыта организации проведения мероприятий, направленных на информированность потребителей о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, за прошедшие три года.</p> <p>Фактическое значение – ежегодно по факту проведенных мероприятий.</p> <p>Расчет производится в рамках мероприятия 4.5.</p>	<p>МЖКХиЭ</p>
22	<p>Количество разработанных топливно-энергетических балансов (отчетного/целевого)</p>	<p>годовая</p>	<p>на конец периода</p>	<p>Плановые значения приведены исходя из разработки топливно-энергетических балансов: отчетного топливно-энергетического баланса – ежегодно; целевого топливно-энергетического баланса – при необходимости, но не реже 1 раза в 5 лет.</p> <p>Фактическое значение – ежегодно по факту проведенных мероприятий.</p>	<p>МЖКХиЭ</p>

					Расчет производится в рамках мероприятия 4.б.
--	--	--	--	--	---

## Примечание:

п – текущий год;

ДЦП – долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области на период до 2015 года», утвержденная постановлением Правительства Новосибирской области от 30.09.2010 № 158-п;

МЖКХиЭ – министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области;

МО – муниципальные образования Новосибирской области;

МЭР – министерство экономического развития Новосибирской области;

ООО – общество с ограниченной ответственностью.

При пересчете топлива и энергии в тонны условного топлива следует руководствоваться следующими коэффициентами пересчета (путем умножения объема энергии и топлива на коэффициент пересчета):

Наименование энергии, топлива	Ед. измерения	Коэффициент пересчета в условное топливо по угольному эквиваленту
Электроэнергия	тыс.кВтч	0,3445
Теплоэнергия	Гкал	0,1486
Газ горючий (естественный)	тыс.куб.м	1,154

Таблица № 3

**Подробный перечень планируемых к реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на очередной 2023 год**





задачи 2	областной бюджет	федеральный бюджет	местные бюджеты	внебюджетные источники	налоговые расходы				
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			x	x	x	x	x	x	-
			x	x	x	x	x	x	-
									-
Задача 3. Повышение энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры									
3.2 Мероприятия по переводу индивидуального и малоэтажного жилищного фонда с централизованного теплоснабжения на индивидуальное поквартирное отопление	Количество домовладений (квартир)	-	-	-	-	-	37	37	В 2023 году запланированы мероприятия по переводу на индивидуальное поквартирное отопление 37 домовладений в с. Баратаевка Болотнинского района (16 ед.), ст. Евсино Искитимского района (21 ед.).
	Стоимость единицы	-	-	-	-	-	281,7	281,7	
	Всего по мероприятию, в том числе:	-	-	-	-	-	10 421,6	10 421,6	
	областной бюджет	210	05	05	32.0.0	521	10 204,1	10 204,1	
	федеральный бюджет				2.7054	0	0,0	0,0	
	местные бюджеты	x	x	x	x	x	217,5	217,5	
	внебюджетные источники	x	x	x	x	x	0,0	0,0	
	налоговые расходы						0,0	0,0	

3.3. Строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей, включая вынос водопроводов из каналов тепловой сети	Количество объектов коммунальной инфраструктуры	-	-	13	МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с ГКУ НСО, органами местного самоуправления					в 2023 году запланировано: строительство котельных: трёх угольных - с. Минино, с. Зыково Венгеровском районе, с. Кыштовка Кыштовского района, пяти газовых – Д. Старошербаково Барабинского района, ст. Мочище Новосибирского района, р.п. Кольвань Кольванского района (2 ед.), р.п. Коченево Коченевского района. Установка двух геотермальных тепловых насосов в г. Татарске Татарского района. Реконструкция 0,65 км р.п. Кольцово (3 объекта).					
					Стоимость единицы	-	29 281,1								
					Всего по мероприятию, в том числе:	-	380 654,0								
					областной бюджет	210	05	05	32.0.0 3.7055 0		522	371 129,8			
					федеральный бюджет	-	-	-	-		-	-			
					местные бюджеты	x	x	x	x		x	9 524,2			
					внебюджетные источники	x	x	x	x		x	-			
					налоговые расходы	-	-	-	-		-	-			
					3.4. Мероприятия по замене основного и вспомогательного оборудования котельных, оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей	Количество систем теплоснабжения, на которых реализованы энергоэффективные мероприятия	-	-	11		МЖКХиЭ НСО во взаимодействии с ГКУ НСО, органами местного самоуправления				
					Стоимость единицы	-	-	5310,1	В 2023 году запланирована реализация мероприятий на 11 системах теплоснабжения.						
Сумма затрат, в том числе	-	-	58 411,2												

	областной бюджет	210	05	05	32.0.0 4.7059 0	521	-	57 659,1		
	федеральный бюджет						-	-		
	местные бюджеты	x	x	x	x	x	-	752,1		
	внебюджетные источники	x	x	x	x	x	-	-		
	налоговые расходы						-	-		
Итого на решение задачи 3	Всего, в том числе:						-	449 486,8		
	областной бюджет						-	438 993,0		
	федеральный бюджет						-	-		
	местные бюджеты	x	x	x	x	x	-	10 493,8		
	внебюджетные источники	x	x	x	x	x	-	-		
	налоговые расходы							-	-	
Задача 4. Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в экономике Новосибирской области										
4.2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в	Количество предприятий						-	6	МЖКХиЭ НСО, предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности	Выполнение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности организациями, осуществляющими
	Стоимость единицы						-	8225,9 – 266000,0		



организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Новосибирской области**	Сумма затрат, в том числе									401141,3	регулируемые виды деятельности, с которыми заключены соглашения
	областной бюджет									-	
	федеральный бюджет									-	
	местные бюджеты	x	x	x	x	x	x			-	
	внебюджетные источники	x	x	x	x	x			401141,3		
	налоговые расходы									-	
	Количество									-	
	Стоимость единицы									-	
	Сумма затрат, в том числе									103200,0	
	областной бюджет									-	
федеральный бюджет									-		
местные бюджеты	x	x	x	x	x	x	x		100000,0		
внебюджетные источники	x	x	x	x	x				3200,0		
налоговые расходы									-		
Количество комплектов										150	
4.3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в транспортной сфере											
МЖКХиЭ НСО, ООО НПФ «АРС-ТЕРМ», Муниципальное казенное предприятие г.Новосибирска «Горэлек тротранс порт»											

4.3.1. Производство энергоэффективного оборудования для трамваев и троллейбусов	Стоимость единицы							10-50	ООО НПФ «АРС-ТЕРМ»	Количество комплектов и сумма затрат выставлены в соответствии с планом ООО НПФ «АРС-ТЕРМ»
Сумма затрат, в том числе								3200,0		
областной бюджет								-		
федеральный бюджет								-		
местные бюджеты		x	x	x	x	x	x	-		
внебюджетные источники		x	x	x	x	x	x	3200,0		
налоговые расходы								-		
4.3.2. Оснащение энергоэффективным оборудованием трамваев и троллейбусов г.Новосибирска	Количество трамваев и троллейбусов							5	Мэрия г.Новосибирска	Значения выставлены в соответствии с планом мэрии г.Новосибирска
Стоимость единицы								20000,0		
Сумма затрат, в том числе								100000,0		
областной бюджет								-		
федеральный бюджет								-		
местные бюджеты		x	x	x	x	x	x	100000,0		
внебюджетные источники		x	x	x	x	x	x	-		
налоговые расходы								-		



	налоговые расходы										-	
Итого на решение задачи 4	Всего , в том числе:										508 291,30	
	областной бюджет										3950,00	
	федеральный бюджет										-	
	местные бюджеты	X	X	X	X	X	X	X	X		100000,0	
	внебюджетные источники	X	X	X	X	X	X	X	X		404341,3	
	налоговые расходы										-	
Итого по государственной программе	Всего , в том числе:										957 778,1	
	областной бюджет										442 943,0	
	федеральный бюджет										-	
	местные бюджеты	X	X	X	X	X	X	X	X		110 493,8	
	внебюджетные источники	X	X	X	X	X	X	X	X		404 341,3	
	налоговые расходы										-	

\* - Указаны прогнозные объемы.

\*\* - Перечень организаций и предприятий определяется в первом квартале текущего финансового года.

\*\*\* - финансирование мероприятий может осуществляться по отдельным видам или этапам работ (инженерно-изыскательские, проектно-сметные или строительно-монтажные работы);

\*\*\*\* - стоимость единицы мероприятия не указывается, так как объекты комплексные и могут включать в себя как котельные с коммунальными сетями, так и отдельно котельные или коммунальные сети.

Применяемые сокращения:

МЖКХиЭ – министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.

ГКУ НСО – ГКУ НСО «Проектная дирекция жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области».

МО - муниципальные образования Новосибирской области.

ООО - Общество с ограниченной ответственностью.

НПФ - Научно-Производственная Фирма.

ИИР - инженерно-изыскательские работы.

ПСР - проектно-сметные работы.

СМР - строительно-монтажные работы.

**Перечень объектов капитального строительства (реконструкции), включенных в государственную программу Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области», на период реализации объекта**

Наименование основного мероприятия	Наименование объекта капитального строительства (реконструкции)	Годы проведения работ	Плановый период ввода объекта в эксплуатацию	Наличие проектной документации	Стоимость объекта капитального строительства (реконструкции), в соответствии с проектной документацией (тыс. руб.)	Параметры объекта в соответствии с проектной документацией	Остаток сметной стоимости объекта (тыс. руб.)	Источники финансирования	Объемы финансирования (тыс. руб.)			Главные распорядители бюджетных средств, застройщик (заказчик - застройщик)
									на 2023 год	на 2024 год	на 2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.3. Строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей, включая вынос водопроводов из каналов тепловой сети	Строительство объекта «Газовая модульная автоматизированная котельная с наружными сетями в Д. Старошербаково, Барабинский район, Новосибирская область»	2023	2023	имеется	42 216,7	1,3 МВт	42 216,7	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	38 683,2	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
								местные бюджеты	735,0	0,0	0,0	
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
								Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	24 691,2	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
								местные бюджеты	321,0	0,0	0,0	
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	

Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Зыково Венгеровского района Новосибирской области	2023				24 481,6	Сумма затрат, в том числе: областного бюджет	24 481,6	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
						федеральный бюджет		0,0	0,0	
						местные бюджеты	318,3	0,0	0,0	
						внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
						итого				
Строительство газовой котельной на ст. Мочище Новосибирского района	2023			имеется	24 481,6	Сумма затрат, в том числе: областного бюджет	89 541,6	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
						федеральный бюджет		0,0	0,0	
						местные бюджеты	51 434,1	0,0	0,0	
						внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
						итого				
Строительство угольной котельной в с. Кыштовка Кыштовского района Новосибирской области	2023			имеется	25 860,30	Сумма затрат, в том числе: областного бюджет	25 860,3	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
						федеральный бюджет		0,0	0,0	
						местные бюджеты	25 601,7	0,0	0,0	
						внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
						итого				
Газовая блочно-модульная котельная с наружными сетями по ул. К.Маркса, 64а в р.п. Колывань Колыванского района	2023			имеется	26 615,5	Сумма затрат, в том числе: областного бюджет	26 615,5	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
						федеральный бюджет		0,0	0,0	
						местные бюджеты	26 189,7	0,0	0,0	
						внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
						итого				

Газовая блочно-модульная котельная с наружными сетями по ул. Соловьева, 49/1 в р.п. Кольвань Кольванского района	2023	2023	имеется	13 334,2	0,7 Гкал/час	13 334,2	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	13 334,2	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
							федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
							местные бюджеты	213,3	0,0	0,0	
							внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
							Сумма затрат, в том числе:	60 081,9	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
Строительство объекта «Газовая котельная с инженерными сетями для теплоснабжения объектов в р.п. Коченево Коченевского района Новосибирской области» (в/ч №13 в р.п. Коченево)	2023	2023	разрабатывается	60 081,9	10 Гкал/час	60 081,9	областной бюджет	58 700,0	0,0	0,0	
							федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
							местные бюджеты	1 381,9	0,0	0,0	
							внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
							Сумма затрат, в том числе:	19 771,1	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК№134 до ТК№133 в р.п. Кольцово	2023	2023	имеется	19 771,1	0,13 км	19 771,1	областной бюджет	19 178,0	0,0	0,0	
							федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
							местные бюджеты	593,1	0,0	0,0	
							внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
							Сумма затрат, в том числе:	32 840,6	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК№122 до ТК№123 в р.п. Кольцово	2023	2023	имеется	32 840,6	0,22 км	32 840,6	областной бюджет	31 855,4	0,0	0,0	
							федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
							местные бюджеты	985,2	0,0	0,0	
							внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
							Сумма затрат, в том числе:	0,0	0,0	0,0	



Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК№123 до ТК№124 в р.п. Кольцово	2023	2023	имеется	43 243,4	0,3 км	43 243,4	43 243,4	Сумма затрат, в том числе:	43 243,4	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
	областной бюджет	41 946,0						0,0	0,0			
	федеральный бюджет	0,0						0,0	0,0			
	местные бюджеты	1 297,4						0,0	0,0			
Строительство альтернативного источника теплоснабжения с использованием геотермальных тепловых насосов в муниципальном бюджетном общеобразовательном учреждении средней общеобразовательной школы № 4 в г. Татарске Татарского района	2023	2023	разрабатывается	9 664,3	1 ед.	9 664,3	9 664,3	Сумма затрат, в том числе:	9 664,3	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
	областной бюджет	9 500,0						0,0	0,0			
	федеральный бюджет	0,0						0,0	0,0			
	местные бюджеты	164,3						0,0	0,0			
Строительство альтернативного источника теплоснабжения с использованием геотермальных тепловых насосов в муниципальном казённом дошкольном образовательном учреждении детского сада № 7 в г. Татарске Татарского района	2023	2023	разрабатывается	7 245,5	1 ед.	7 245,5	7 245,5	Сумма затрат, в том числе:	7 245,5	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
	областной бюджет	7 122,3						0,0	0,0			
	федеральный бюджет	0,0						0,0	0,0			
	местные бюджеты	123,2						0,0	0,0			
Строительство угольной блочно-модульной	2024	2024	да, (государственная экспертная)	12 624,7	2,1 Г кал/час	12 624,7	12 624,7	Сумма затрат, в том числе:	0,0	12 624,7	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ
	областной бюджет	0,0						0,0	12 448,0	0,0		

котельной в с. Ильинка Доволенского района	2024	2024	отсутствует)	97 244,7	5,2 км	97 244,7	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО							
											Замена тепловых сетей, сетей горячего водоснабжения на ст. Евсино Искитимский, район, Евсинский с/с	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
												Сумма затрат, в том числе: областной бюджет федеральный бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство газовой котельной в с. Новотырышкино Кольванского района	2024	2024	отсутству ет	14 827,2	1,2 Г кал/час	14 827,2	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО							
											0,0	0,0	0,0	0,0			
															Сумма затрат, в том числе: областной бюджет федеральный бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	0,0	0,0
Реконструкция газовой котельной «Бровинская», р.п. Коченево Коченевского района	2024	2024	отсутству ет	8 188,3	4,2 МВт	8 188,3	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО							
											0,0	0,0	0,0	0,0			
															Сумма затрат, в том числе: областной бюджет федеральный бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	0,0	0,0
Реконструкция угольной котельной средней образовательной школы	2024	2024	отсутству ет	12 282,5	2,5 МВт	12 282,5	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ							
											0,0	0,0	0,0	0,0			
															Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	0,0

№13, р.п. Коченево Коченевского района (перевод на газ)	2024	2024	имеется	25 588,5	0,9 MWt	25 588,5	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО						
											Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Федосиха Коченевского района	0,0	25 588,5	0,0	0,0	0,0
											Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	25 000,0	0,0	0,0	0,0
Строительство блочно-модульной газовой котельной в с. Прокудское Коченевского района»	2024	2024	разрабатывается	44 882,7	10 Гкал/час	44 882,7	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО						
											Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	43 850,4	0,0	0,0	0,0
											федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция угольной котельной с инженерными сетями для теплоснабжения объектов в р.п. Коченево Коченевского района Новосибирской области («Коченевская котельная») (перевод на газ)	2024	2024	разрабатывается	30 674,8	10 Гкал/час	30 674,8	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО						
											Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	23 077,4	0,0	0,0	0,0
											федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство модульной угольной котельной с.	2024	2024	разрабатывается	22 289,80	2 Гкал/час	22 289,80	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ						
											Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	22 000,0	0,0	0,0	0,0
											внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Блюдчанское Чановский район	2025	2025	разрабатывается	71 138,2	0,85 км	71 138,2	71 138,2	федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	НСО, МО
								местные бюджеты	0,0	289,8	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция тепловых сетей (котельная №20) (г. Карасук)	2025	2025	разрабатывается	71 138,2	0,85 км	71 138,2	71 138,2	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	0,0	0,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
								местные бюджеты	0,0	0,0	1138,2	
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
Реконструкция угольной котельной № 2 (ул.Гагарина, 2а (г. Карасук)	2025	2025	отсутствует	50 813,0	3,2 Г кал/час	50 813,0	50 813,0	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	0,0	50 813,0	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
								местные бюджеты	0,0	0,0	813,0	
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
Строительство угольной котельной с тепловыми сетями в микрорайоне улиц Шукшина-Набатова г.Карасука	2025	2025	отсутствует	83 150,8	3,4 Г кал/час, 1 км	83 150,8	83 150,8	Сумма затрат, в том числе: областной бюджет	0,0	0,0	83 150,8	МЖКХи Э НСО, ГКУ НСО, МО
								федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	
								местные бюджеты	0,0	0,0	1 352,0	
								внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	
ИТОГО								Сумма затрат, в том числе:	380654,0	261549,1	206454,0	

областной бюджет	371129,8	255682,1	203150,8
федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0
местные бюджеты	9524,2	5867,0	3303,2
внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0

Применяемые сокращения:

МЖКХиЭ НСО - министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.  
 ГКУ НСО – ГКУ НСО «Проектная дирекция министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области».  
 МО - муниципальные образования Новосибирской области.  
 ИИР - инженерно-изыскательские работы.  
 ПСР - проектно-сметные работы.  
 СМР - строительно-монтажные работы.

## Приложение № 2

## «УТВЕРЖДЕНЫ

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Новосибирской области

от 03 АПР 2023 № ЭД-НПА

## СПРАВОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

**Информация о включении мероприятий программы реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области в план реализации мероприятий государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» на 2023 год**

Наименование основного мероприятия (детализированного мероприятия)	Код наказа	Содержание наказа избирателей	Наименование мероприятия плана реализации наказов избирателей депутатам Законодательного Собрания Новосибирской области на 2023 год	Объем и источники финансирования на 2023 год, (тыс. руб.)	Главные распорядители бюджетных средств, ответственные исполнители	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7
Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области	04-003	Строительство объекта «Газовая блочно-модульная автоматизированная котельная с	Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и	Итого, в том числе:	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики	
				Областной бюджет		

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» 89-п от 16.03.2015	01-097	наружными сетями в д. Старошербаково, Барабинский район, Новосибирская область»	повышение энергетической эффективности НСО"	Федеральный бюджет	0,0	Новосибирской области			
							Реализация мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры	Возможна реализация данного наказа в рамках ГП НСО "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности НСО"	Строительство блочно-модульной угольной котельной в с. Минино Венгеровского района Новосибирской области
							государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области» 89-п от 16.03.2015	Итого, в том числе:	Итого, в том числе:
				Местный бюджет	735,0	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области			
			Внебюджетные источники	0,0	24691,2				
			Областной бюджет	24370,2					
			Федеральный бюджет	0,0		321,0			
			Местный бюджет	0,0	24481,6				
			Внебюджетные источники	0,0			Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области		
			Итого, в том числе:	Итого, в том числе:					
			Областной бюджет	24163,3					
			Федеральный бюджет	0,0	318,3				
			Местный бюджет	0,0		0,0			
			Внебюджетные источники	0,0					