



**Общество с ограниченной ответственностью
«Энерго»**

РОССИЯ 443035, г. Самара, ул. Минская, д.25,ком.1

Телефон/факс (846) 956-45-25, тел.(846)269-13-71

Электронная почта: office@oooenergo.com

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ПРОГРАММА

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ САМАРСКОЙ
ОБЛАСТИ НА 2024г.**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЭНЕРГО"**

Директор ООО "Энерго"

(подпись лица, разработавшего программу (подпись руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя))

С.В. Макаров

2023 г.

Содержание

№ п/п		№ стр.
1	Приложение №1. Паспорт программы	3
2	Приложение №2. Целевые и прочие показатели программы.	4
3	Приложение №3. Перечень мероприятий	5
4	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	10

СОГЛАСОВАНО:

Первый зам. директора ООО «Энерго»
Мещеряков А.С.

« » 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «Энерго»
Макаров С.В.

« » 2023 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

ООО «Энерго»
на 2024 год

Приложение №1

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"; Приказ Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.02.23 №36					
Почтовый адрес	443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, ком. №1.					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Начальник отдела по технадзору Лесив Владимир Сергеевич ,т.(846) 269-13-71 (доб. 202), e-mail: lv@oenergo.com					
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2024 – 31.12.2024 г.					
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
	всего	в т.ч. капитальные	При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
(базовый год) <*>	-	-	Доля затрат в инвестиционно программс, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
2024	4960,3	-	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
Всего:	4960,3	-	тыс. руб. без НДС с учетом воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
			1982,0	48299,4	108,2	2851,9
			1389,6	33780,7	107,5	2831,2
			1389,6	33780,7	107,5	2831,2
			-	-	-	-
			20,6	610,1	0,7	20,7
			20,6	610,1	0,7	20,7

< * > базовый год - предшествующий год, году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, НА 2024 ГОД**

N п/п	Целевые и прочие показатели*	Ед. изм.**	(базовый год) <*>***	Плановые значения целевых показателей по годам	
				2024 г.	
1	2	3	5	6	
1					
1.1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с законодательством.	кВт*ч	16114629	11297986	
1.1		%	0	29,89	
1.2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	кВт*ч	98548	93500	
2					
2.1	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	70	75	
2.2	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении (моторное топливо)	тыс.л	48,3	48,1	
		тыс.руб.	-	9,0	

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы		
		ед. измерения	всего	2024 г.
1	2	3	4	5
1. Организационные мероприятия				
1.1	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.	X	X	X
1.2	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов.	X	X	X
2. Технические мероприятия				
2.1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	X	X	X
2.2	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок.	X	X	X
2.3	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов.	%	85	75
2.4	Оснащение зданий, строений, сооружений, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов.	X	X	X
2.5	Замена КЛ-6кВ от ТП-126 РУ-6кВ яч.2 до оп.60/1 (с АСБ 3*120 на АСБ 3*185)	км	0,12	0,12
2.6	Замена провода АС-50 на СИП-3 (1*95) ф.2 ВЛ-6кВ от ТП-126 в пролетах оп.№60/16 -60/36	км	1,05	1,05
2.7	Замена силового трансформатора КТПн-174	шт	1	1
2.8	ТП-244 замена приборов учета под АСКУЭ с уст-кой УСПД	шт. комплектов	59	59

Продолжение таблицы

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы 2024 г.						
N п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Всего по годам экономия в указанной размерности	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у.т.**	Численное значение экономии, тыс. руб.
1	2					
1. Организационные мероприятия по экономии электроэнергии						
1.1	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.	X	X	X	X	X
1.2	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов.	X	X	X	X	X
2. Технические мероприятия.						
2.1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	тыс. кВт*ч.	X	X	X	X
2.2	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок.		X	X	X	X
	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании,		3,25	3,25	0,4	11,7

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы
2024 г.

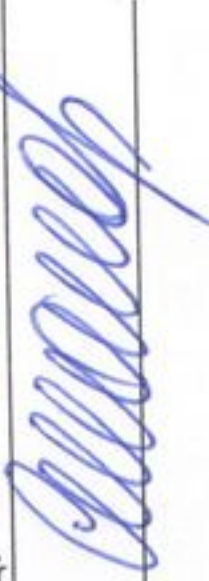


N п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерен ия	Всего по годам экономия в указанной размерности				Численное значение экономии, тыс. руб.
			8	9	10	11	
1	2	8		9	10	11	12
2.3	осветительными устройствами с использованием светодиодов.						
2.4	Оснащение зданий, строений, сооружений, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов.	тыс. кВт*ч.	X	X	X	X	X
2.5	Замена КЛ-6кВ от ТП-126 РУ-6кВ яч.2 до оп.60/1 (с АСБ 3*120 на АСБ 3*185)		50,9	50,9	50,9	6,26	183,3
2.6	Замена провода АС-50 на СИП-3 (1*95) ф.2 ВЛ-6кВ от ТП-126 в пролетах оп.№60/16-60/36	тыс. кВт*ч.	68,8	68,8	68,8	8,46	247,6
2.7	Замена силового трансформатора КТПн-174		9,6	9,6	9,6	1,19	40,1
2.8	ТП-244 замена приборов учета под АСКУЭ с уст-кой УСПД		35,4	35,4	35,4	4,3	127,4

Продолжение таблицы

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат/ Источник финансирования			
		дисконтинированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.					
1	2	19	20	21	22	23	25	26	
1. Организационные мероприятия по экономии электроэнергии									
1.1	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.	X	X	X	X	X			Не требует финансирования
1.2	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудиты всех видов энергетических ресурсов.	X	X	X	X	X			Не требует финансирования
2. Технические мероприятия									
	2.1 Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	X	X	X	X	X			Не требует финансирования
	2.2 Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок.	X	X	X	X	X			Не требует финансирования
	2.3 Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов.	7,5	1	10,8	445,4	445,4	445,4		Ремонт/ Тарифный источник
	2.4 Оснащение зданий, строений, сооружений, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов.	X	X	X	X	X			Не требует финансирования
	2.5 Замена КЛ-6кВ от ТП-126 РУ-6кВ яч.2 до оп.60/1 (с АСБ 3*120 на АСБ 3*185)	5	5	172,2	522,6	522,6	522,6		Ремонт/ Тарифный источник
	2.6 Замена провода АС-50 на СИП-3 (1*95) ф.2 ВЛ-6кВ от ТП-126 в пролетах	6	16	233,6	1064,7	1064,7	1064,7		Ремонт/ Тарифный источник

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат/ Источник финансирования	
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.				
1	2	19	20	21	22	23	25	26
	оп.№60/16 -60/36						Тарифный источник	
	2.7 Замена силового трансформатора КТПн-174	14	2	36,5	548,3	548,3	Ремонт/ Тарифный источник	
	2.8 ТП-244 замена приборов учета под АСКУЭ с уст-кой УСПД	19	3	125,9	2379,3	2379,3	Ремонт/ Тарифный источник	
	Всего:							

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

№ п/п	Наименование	Описание
1.	Полное наименование Программы;	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год.
2.	Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;	Директор ООО «Энерго» Макаров С.В. 
3.	Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;	Гл. инженер Макаров В.С.  Первый зам. директора Мещеряков А.С. 
4.	Информация об организации: Основные виды деятельности организации; Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации; Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;	ОКВЭД 35.12 «Передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным сетям» ООО «Энерго» осуществляет транспортировку электроэнергии от центров питания до конечных потребителей. офисное помещение по ул. Минская, д. 25, ком. №1 Общая площадь 690,7 м ² Общий объем 1933,69 м ³ Отапливаемый объем – 1933,69 м ³ Ул. Чекистов 197 – двухэтажное административно-производственное здание Общая площадь 812,37 м ² . Общий объем – 2274 м ³ Отапливаемый объем – 2274 м ³ Всего на балансе предприятия 14 единиц техники: УАЗ 390995 (кол-во – 3; вид топлива - бензин)

		<p>КамаЗ 65115 (кол-во - 1; вид топлива -дизель); ГАЗ 3307 ЭТЛ (кол-во - 1; вид топлива - бензин); КМУ на базе КамаЗ (кол-во - 1; вид топлива -дизель); АПП Чайка-сервис на базе ГАЗель (кол-во - 1; вид топлива - бензин); Лада Гранта (кол-во - 2; вид топлива - бензин) Хендай Грандер (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 27257 «Соболь» (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 330273 (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Экскаватор JCB-3X (кол-во - 1; вид топлива дизель) УАЗ Профи (кол-во - 1; вид топлива - бензин)</p>
<p>Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:</p>	<p>Количество точек приема (поставки) э/э, оснащенных приборами учёта -6896 шт. Количество точек приема (поставки) э/э, оснащенных АСКУЭ -4013 шт Количество точек приема (поставки) э/э, не оснащенных приборами учёта либо оснащенных с нарушением требований НТД – 0 шт.</p>	
<p>Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;</p>	<p>Имеющаяся в организации система учета расхода ТЭР соответствует требованиям нормативных документов к классу точности приборов учета. Суммарное количество точек поставки энергетических ресурсов составляет: Электрическая энергия Количество точек приемки, всего - 2 Количество точек оборудованных приборами учёта - 2 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0 Тепловая энергия Количество точек приемки, всего -1 Количество точек оборудованных приборами учёта -1 Количество точек не оборудованных приборами учёта -0</p>	

		<p>Природный газ Количество точек приемки, всего - 1 Количество точек оборудованных приборами учёта - 1 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p> <p>ХВС Количество точек приемки, всего - 1 Количество точек оборудованных приборами учёта - 1 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p> <p>ГВС Количество точек приемки, всего - 1 Количество точек оборудованных приборами учёта - 1 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p>
	<p>Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.</p>	<p>Электрическая энергия- 98,5 тыс. кВт.ч. (564,6 тыс. руб) Холодное водоснабжение 269,5 м3. (9,54 тыс. руб.) Горячее водоснабжение 112,0 м3 (4,6 тыс. руб) Природный газ 13220 м3 (72,19 тыс.руб.) Тепловая энергия – 74,3 Гкал (143,7 тыс. руб.) Моторное топливо – 48,3 тыс. л (2057,3 тыс. руб) Суммарные затраты на энергоресурсы – 2851,9 тыс. руб.</p>
	<p>Показатели баланса эл.энергии:</p>	<p style="text-align: center;"><u>2021 год</u></p> <p>отпуск эл. энергии (отпуск из сети), (тыс.кВт*ч) -160409,468 потребление эл.энергии (тыс. кВт*ч) -53,954 отпуск эл. энергии по уровням напряжения (тыс.кВт*ч): СН2 -56920,831 НН-103488,634 потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -12498,3 технологические потери эл.энергии (тыс.кВт*ч) -4 166,11 нетехнологические (коммерческие) потери эл.энергии (тыс.кВт*ч) - 8 332,22</p>
		<p style="text-align: center;"><u>2022 год</u></p> <p>отпуск эл. энергии (отпуск из сети), (тыс.кВт*ч) -165516,762 потребление эл.энергии (тыс. кВт*ч) -49,755 отпуск эл. энергии по уровням напряжения (тыс.кВт*ч): СН2 -58924,579</p>

	Показатели баланса эл.энергии:	<p>ИН-106592,183</p> <p>потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -16114,62 технологические потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -5371,54 нетехнологические (коммерческие) потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -10743,08</p>
		<p><u>2023 год</u></p> <p>отпуск эл. энергии (отпуск из сети), (тыс.кВт*ч) -172409,115 потребление эл.энергии (тыс. кВт*ч) -49,520 отпуск эл. энергии по уровням напряжения (тыс.кВт*ч): СН2 -65471,825 ИН-106937,29</p> <p>потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -11297,98 технологические потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) – 3766,0 нетехнологические (коммерческие) потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -7531,98</p>
		<p><u>2024 год (план.)</u></p> <p>отпуск эл. энергии (отпуск из сети), (тыс.кВт*ч) -172409,115 потребление эл.энергии (тыс. кВт*ч) -49,520 отпуск эл. энергии по уровням напряжения (тыс.кВт*ч): СН2 -65471,825 ИН-106937,29</p> <p>потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -11297,98 технологические потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) – 3766,0 нетехнологические (коммерческие) потери эл.энергии (тыс. кВт*ч) -7531,98</p>
5	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.	<p>В 2011 году проведено энергетическое обследование предприятия и оформлен паспорт энергетической эффективности на 2012-2016г. № 035-016-349/2012. Данный документ прошел экспертизу и зарегистрирован в Министерстве энергетики РФ. ООО «Энерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства разрабатывает программы энергосбережения и повышения энергоэффективности, внедряет мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и тем самым повысить энергоэффективность.</p>

6	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.	<p>Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности оценивались исходя из фактических показателей функционирования предприятия. Основным критерием является величина потерь электроэнергии (процентное отношение потерь электроэнергии от поступления в сеть). Для сравнения показателей потерь выбран период с 2019-2023гг.</p> <table border="1" data-bbox="257 159 728 1722"> <thead> <tr> <th>Наименование</th> <th>2019</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> <th>2023(план)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Поступление в сеть, тыс.кВт*ч</td> <td>151337,6</td> <td>157644,8</td> <td>177072,6</td> <td>188333,5</td> <td>183707,1</td> </tr> <tr> <td>Фактические потери э/э, тыс.кВт*ч</td> <td>9198,7</td> <td>12385,7</td> <td>12498,3</td> <td>16114,6</td> <td>11297,9</td> </tr> <tr> <td>Величина удельных относительных потерь э/э, %</td> <td>6,08</td> <td>7,86</td> <td>7,06</td> <td>8,56</td> <td>6,15</td> </tr> </tbody> </table> <p>Согласно данным таблицы в 2022г. наблюдался рост фактического значения потерь электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть, что говорит о необходимости проведения энергосберегающих мероприятий.</p>	Наименование	2019	2020	2021	2022	2023(план)	Поступление в сеть, тыс.кВт*ч	151337,6	157644,8	177072,6	188333,5	183707,1	Фактические потери э/э, тыс.кВт*ч	9198,7	12385,7	12498,3	16114,6	11297,9	Величина удельных относительных потерь э/э, %	6,08	7,86	7,06	8,56	6,15
Наименование	2019	2020	2021	2022	2023(план)																					
Поступление в сеть, тыс.кВт*ч	151337,6	157644,8	177072,6	188333,5	183707,1																					
Фактические потери э/э, тыс.кВт*ч	9198,7	12385,7	12498,3	16114,6	11297,9																					
Величина удельных относительных потерь э/э, %	6,08	7,86	7,06	8,56	6,15																					
	Экономические показатели программы	организации, включающие в себя:																								
	Затраты организации на программу в натуральном выражении;	2024 –4960,3 тыс.руб без НДС																								
7.	Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;	Инвестиционная программа отсутствует.																								
	Источники финансирования программы как на вес период действия, так и по годам;	Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет тарифных источников по статье затрат «Амортизация ОС»																								
8.	Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.	Потери э/энергии при ее передаче (к поступлению в сеть): 2024г. – 11297,9 тыс. кВт*ч (33780,7 тыс. рублей)																								
9.	Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в	2024г. -2851,9 тыс.рублей																								

	натуральном выражении по годам периода действия программы.		
	Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.	2024г. – 48,1 тыс.л (2044250 рублей)	
10.	Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.	Фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о реализации утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энерго» на 2024 год.	
11.	Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы.	Стоимость реализации энергосберегающих мероприятий определялась на основании сметных расчетов, подготовленных с использованием программы Estimate в ценах I квартала 2023г. Для расчета эффективности и сроков окупаемости мероприятий использовались прогнозные значения ежегодного роста цен на период 2024-2026гг по данным Министерства энергетики и Минэкономразвития РФ. Экономия в натуральном выражении определялась на основании планового объема энергопотребления в базовом 2023 году, в денежном выражении по тарифам, усредненным ценам на энергоресурсы. В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятия использовались:	
12.		-срок окупаемости -ЧДД -ВНД	
13.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей включает в себя: - выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования; - ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период	