

Общество с ограниченной ответственностью

«Экспертный центр «Техсервис»

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Муниципального унитарного предприятия «Югорскэнергогаз»
на 2020-2024 годы**

Генеральный директор



Калачев Д.Е.

(Подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

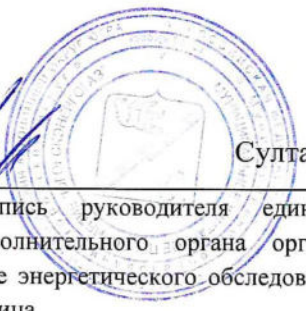


Директор



Султанов Р.Р.

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица)



2019 г.

Оглавление

1. Исходные данные к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 годы	3
1.1 Реквизиты учреждения и основные сведения об организации	3
1.2 Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов.....	4
1.3 Сведения о приборах учета топливно-энергетических ресурсов и воды.....	4
1.4 Основные объёмно-планировочные и конструктивные характеристики зданий.....	5
1.5 Краткая характеристика автотранспорта	9
2. Мероприятия по экономии топливно-энергетических ресурсов предприятия	11
2.1 Организационные мероприятия.....	11
2.2 Сводный перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности 12	
3. Приложение №1 Общие сведения о Программе энергосбережения	17
4. Приложение №2 Сведения о целевых показателях программы	18
5. Приложение № 3 Перечень мероприятий Программы энергосбережения на 2020-2024 г.г	19
6. Приложение № 4 Отчет о достижении значений целевых показателей программы энергосбережения.....	33
7. Приложение №5 Отчет о реализации мероприятий Программы энергосбережения	38
8. Пояснительная записка к настоящей программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и по заполнению отчетных форм (приложений) 4 и 5	43
9. Используемая литература.....	44

1. Исходные данные к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 годы

1.1 Реквизиты учреждения и основные сведения об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз».

Сокращенное наименование: МУП «Югорскэнергогаз».

Реквизиты:

- ИНН: 8622024682.
- КПП: 862201001.
- ОГРН: 1138622000978.
- ОКВЭД: 35.30.14.
- Расчетный счет: 40702810009990014543 в ПАО «ЗАПСИБКОМБАНК».
- БИК: 047102613.

Руководитель: директор Султанов Рамиль Раисович.

Ответственный за техническое состояние оборудования и энергохозяйство: главный энергетик Кузнецов Антон Михайлович.

Сведения о численности работников предприятия представлены в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о численности работников предприятия

	2015	2016	2017	2018	2019
Основной персонал	802	763	579	537	487

1.2 Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов

Для функционирования производственной деятельности объекта используются следующие виды сторонних ресурсов: электрическая энергия, природный газ. Используется тепловая энергия собственного производства и вода собственного подъема.

Таблица 2. Динамика потребления энергоресурсов по годам

Потребление энергоресурсов от сторонних поставщиков					
	2015	2016	2017	2018	2019
Электроэнергия, тыс. кВт	19 731,661	18 595,654	16 267,566	15 405,847	13 597,584
Электроэнергия, тыс. руб.	91 160,274	88 329,357	78 897,695	76 875,177	68 803,775
Природный газ, тыс. м ³	48 211,000	47 177,000	45 231,000	46 260,000	44 171,000
Природный газ, тыс. руб.	152 125,000	153 290,000	149 170,000	157 529,000	154 159,000

1.3 Сведения о приборах учета топливно-энергетических ресурсов и воды

Сведения об оснащенности систем энергоснабжения приборами учета представлены в таблице №3.

Таблица 3. Оснащенность приборами учета энергоресурсов и воды

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.			
		Электрической энергии	Тепловой энергии	Газа	Холодной воды
1	Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета				
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	134	11	26	56
1.1.1	полученной от стороннего источника	134	-	26	56
1.1.2	собственного производства	-	11	-	-
1.1.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-
2.1	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	4	23	-	-
2.1.1	полученной от стороннего источника	4	-	-	-
2.1.2	собственного производства	-	23	-	-
2.1.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-
2.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-

Расчет за потребленные энергоресурсы производится по показаниям приборов коммерческого учета. Приборы соответствует всем установленным требованиям. Рекомендуется проводить своевременную поверку приборов учета.

Также рекомендуется установить приборы учета электроэнергии (4 шт.) и тепловой энергии (23 шт.) на необорудованных вводах.

1.4 Основные объёмно-планировочные и конструктивные характеристики зданий

Таблица 4. Основные характеристики зданий и сооружений

№	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, м ²
			Стены	Окна	Крыша	
1	Котельная №2	1973	Железобетонные	Деревянные двойные	Шифер, рулонная	812
2	Котельная №3	1992	Металлоконструкции, кирпичные	Деревянные двойные	Рулонная	1350
3	Котельная №6	1979	Металлоконструкции	Металлические	Рулонная	430,12
4	Котельная №7	1992	Металлоконструкции	Деревянные двойные, металлопластиковые двойные	Шиферная	390,5
5	Котельная №8	1975	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные, металлические	Металлическая, рулонная, шифер	742,5
6	Котельная №9	1987	Металлоконструкции	Деревянные двойные, металлические двойные	Металлическая, рулонная, шифер	1008,7
7	Котельная №10	1981	Металлоконструкции, кирпичные	Деревянные двойные, металлопластиковые двойные	Металлическая, шифер	804,8
8	Котельная №11 (АВАЛОН)	2013	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлическая	508,6
9	Котельная №12	2009	Металлоконструкции	Деревянные двойные, металлопластиковые двойные	Металлическая	119,4
10	Котельная №14	2013	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлическая	252
11	Котельная №17	1975	Металлоконструкции	Деревянные двойные, металлопластиковые двойные	Металлическая, рулонная,	327,6
12	Котельная №18	2000	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлическая	445,5
13	Котельная №19	2007	Металлоконструкции	Металлические вентиляционные проемы, жалюзи	Металлическая	73,6
14	Котельная №22 (Югорск-2)	1992	Металлоконструкции	Деревянные двойные	Металлическая	237,1
15	Котельная №25	2011	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлосайдинг	128,3

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, м ²
			Стены	Окна	Крыша	
16	Котельная КОС	2005	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлосайдинг	147,7
17	Котельная ВОС	2005	Металлоконструкции	Металлопластиковые двойные	Металлическая	147,7
18	Котельная 21/1	2000	Блочная	Деревянные двойные	Металлическая	75
19	Котельная 21/2	2001	Блочная	Деревянные двойные	Металлическая	75
20	Котельная 21/4	2003	Блочная	Деревянные двойные	Металлическая	120
21	Котельная 21/8	2007	Блочная	Деревянные двойные	Металлическая	105
22	Административное здание (ул. Геологов, д. 15)	2003	Кирпичные	Металлопластиковые двойные	Металлочерепица	656,11
23	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов	2009	Отсутствуют	Отсутствуют	Отсутствует	135000
24	Станция биологической очистки сточных вод КОС-7000	2017	Сэндвич-панели	Металлопластиковые двойные	Двускатные сэндвич-панели по металлическим прогонам	1886
25	Главная канализационная насосная станция КОС-7000	2017	Сэндвич-панели	Металлопластиковые двойные	Двускатные сэндвич-панели	106,6
26	Здание фильтров ВОС-15000	2007	Кирпичные	Металлопластиковые двойные	Металлическая	1718
27	Насосная станция II-го подъема и электролизная ВОС-15000	1989	Сэндвич-панели	Деревянные двойные	Профнастил	972,4
28	Проходная ВОС-15000	2007	Кирпичные	Деревянные двойные	Профнастил	56
29	Основное производственное здание КОС-500 (Югорск-2)	2001	Сэндвич-панели	Деревянные двойные	Профнастил	657
30	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Металлический каркас	Отсутствуют	Профнастил	4,8
31	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Металлический каркас	Отсутствуют	Профнастил	4,8
32	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Металлический каркас	Отсутствуют	Профнастил	4,8
33	Насосная станция ВОС-2 (Югорск-2)	2001	Металлический каркас	Отсутствуют	Профнастил	4,8
34	Станция обезжелезивания воды ВОС-2 (Югорск-2)	2000	Легкобетонные блочные	Металлические	Профнастил по деревянным стропилам	122

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, м ²
			Стены	Окна	Крыша	
35	Насосная станция II-го подъема ВОС-2 (Югорск-2)	2000	Железобетонные панели	Отсутствуют	Рулонная	31,36
36	КНС №1 ул. Буряка д. 3Г	1975	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	51
37	КНС №2 ул. Железнодорожная	1975	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	35
38	КНС №3 ул. 40 лет Победы 9А	2010	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	64
39	КНС №4 ул. Попова д. 1	1976	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	59
40	КНС №5 ул. Советская д. 5	2010	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	29
41	КНС №6 ул. Энтузиастов	1977	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	49
42	КНС №7 ул. Аксакова	1985	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	48
43	КНС №8 ул. Кирова д.8	1985	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	49
44	КНС №9 ул. Чкалова	2013	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	54
45	КНС №10 ул. Гоголя	1986	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	52
46	КНС №11 ул. Южная	1987	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	32
47	КНС №12 ул. Ермака	2004	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	31
48	КНС №13 ул. Калинина	1975	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	30
49	КНС №14 ул. Таежная д.2	1976	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	32
50	КНС №15 ул. Таежная д.13	1977	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	48
51	КНС №16 ул. Вавилова	2013	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	48
52	КНС №17 ПМК-5	1979	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	49
53	КНС №18 ул. Киевская	2013	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	48
54	КНС №19 ул. Гастелло	1987	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	54
55	КНС №20 ул. Менделеева	1987	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	55
56	КНС №21 ул. Кондинская	2017	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	59
57	КНС №22 ул. Титова	2004	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	54
58	КНС №24 ул. Солнечная	2017	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	52
59	ОГКНС ул. Широкая	1987	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	85
60	КНС-25 ул. Мичурина	2019	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	54

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, м ²
			Стены	Окна	Крыша	
61	КНС ФСК - ул. Студенческая	2019	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	54
62	Мини-КНС ул. Рябиновая	1989	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	32
63	Мини-КНС ул. Петровская	1989	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	32
64	КНС-КОС 1 ул. Титова	2017	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	58
65	Мини-КНС - ул. Кооперативная	2016	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	34
66	Мини-КНС - ул. Загородная	2018	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	34
67	Мини-КНС - ул. Чехова	2018	Железобетонные	Отсутствуют	Железобетонная	34

1.5 Краткая характеристика автотранспорта

На балансе учреждения находится ряд автомобилей, потребляющих моторное топливо. Данные по автотранспорту представлены в таблице №5.

Таблица 5. Краткая характеристика автотранспорта предприятия

№ п.п.	Марка ТС	Кол-во	Сведения об использовании топлива за 2018-й год						
			Вид топлива	Удельный расход топлива			Пробег	Ед. изм.	Потрачено топлива, тыс. л.
				Норм.	Факт.				
				Расход	Расход	Ед. изм.			
1	Mitsubishi	1	Дизельное топливо	16	15,8	л/100 км	28,4	тыс. км	4,5
2	УАЗ-39094	6	Бензин	16	16	л/100 км	151,9	тыс. км	24,3
3	УАЗ-39094	3	Сжиженный газ	22,2	22,3	л/100 км	69,6	тыс. км	15,5
4	ЗИЛ-45085	2	Сжиженный газ	51	51	л/100 км	51,4	тыс. км	26,205
5	ГАЗ-САЗ-3507	1	Бензин	33,6	33,6	л/100 км	22,3	тыс. км	7,5
6	КАМАЗ-55111	1	Дизельное топливо	36,5	36,6	л/100 км	18,6	тыс. км	6,8
7	КАМАЗ-65115	1	Дизельное топливо	32,2	32,2	л/100 км	11,8	тыс. км	3,8
8	МАЗ-5551	4	Дизельное топливо	28	28,1	л/100 км	55,6	тыс. км	15,6
9	УАЗ-390942	1	Сжиженный газ	22,4	22,3	л/100 км	31,8	тыс. км	7,1
10	ЗИЛ-131 УМП-3501	1	Бензин	47	47,6	л/100 км	2,1	тыс. км	1
11	ЗИЛ-433362 ЛВ8Б	1	Сжиженный газ	44,4	44,3	л/100 км	7,9	тыс. км	3,5
12	ЗИЛ КО-713	2	Бензин	35,7	35,8	л/100 км	19	тыс. км	6,8
13	ЗИЛ-431412 КО-510	1	Бензин	34	34	л/100 км	8,4	тыс. км	2,856
				6	6	л/моточас	3324	моточас	19,944
14	ЗИЛ-433362 КО	1	Сжиженный газ	44,9	44,9	л/100 км	34,5	тыс. км	15,5
15	ЗИЛ-431410 МК	1	Бензин	34	34	л/100 км	14,1	тыс. км	4,8
16	ЗИЛ-433362 ПУМ	1	Бензин	35,7	34,8	л/100 км	4,6	тыс. км	1,6
17	МАЗ-5337 КС	1	Дизельное топливо	34	35,7	л/100 км	1,4	тыс. км	0,5
18	УРАЛ-4320310	1	Дизельное топливо	40	40,2	л/100 км	12,2	тыс. км	4,9
19	КРАЗ-65101 ППУА	1	Дизельное топливо	52,8	52,6	л/100 км	3,8	тыс. км	2
20	КАМАЗ КО-560	1	Дизельное топливо	23,5	23,6	л/100 км	24,6	тыс. км	5,8
21	КАМАЗ КО-505А	2	Дизельное топливо	34,5	34,6	л/100 км	41,1	тыс. км	14,2
22	ЗИЛ-494560 КО-424	1	Сжиженный газ	55,4	55,5	л/100 км	33,9	тыс. км	18,8
22	ЗИЛ-494560 КО-424	1	Бензин	42	41,8	л/100 км	29,4	тыс. км	12,3
23	ЗИЛ-433362 КО-431	3	Сжиженный газ	56	56	л/100 км	84,8	тыс. км	47,5
24	ЗИЛ-433362 КО-440	4	Сжиженный газ	56	56	л/100 км	115,4	тыс. км	64,6
25	ЗИЛ-433362 КО-440	2	Бензин	42,5	42,5	л/100 км	47,4	тыс. км	20,147
26	КАМАЗ КО-440-5	2	Дизельное топливо	27	26,9	л/100 км	76,1	тыс. км	20,5
27	КАМАЗ КО-440-5	1	Дизельное топливо	34,5	34,4	л/100 км	48,3	тыс. км	16,6
28	ЭО-2626	1	Дизельное топливо	5,3	5,3	л/100 км	0,74	тыс. км	0,0392
				6	6	л/моточас	643	моточас	3,8608
29	ТО-49 МТЗ-80	1	Дизельное топливо	5,3	5,3	л/100 км	1,25	тыс. км	0,0663
				6	6	л/моточас	1089	моточас	6,5338
30	ДЗ-98 В72	2	Дизельное топливо	22,5	22,5	л/100 км	2,1	тыс. км	0,4725

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п.п.	Марка ТС	Кол-во	Вид топлива	Сведения об использовании топлива за 2018-й год					
				Удельный расход топлива			Пробег	Ед. изм.	Потрачено топлива, тыс. л.
				Норм.	Факт.				
				Расход	Расход	Ед. изм.			
				6	6	л/моточас	7771	моточас	46,628
31	ГС-14.02	1	Дизельное топливо	14	14	л/100 км	1,8	тыс. км	0,252
				6	6	л/моточас	4102	моточас	24,612
32	Т-170М.01	1	Дизельное топливо	15,2	15,2	л/100 км	0,8	тыс. км	0,1216
				6	6	л/моточас	1929,7	моточас	11,578
33	ЛТЗ-60А	1	Дизельное топливо	3,8	3,8	л/100 км	0,5	тыс. км	0,019
				6	6	л/моточас	296,8	моточас	1,781
34	УДМ-Е	2	Дизельное топливо	6,9	6,9	л/100 км	3,2	тыс. км	0,2208
				6	6	л/моточас	3646,5	моточас	21,879
35	ПК-27	2	Дизельное топливо	8,6	8,6	л/100 км	1,9	тыс. км	0,1634
				6	6	л/моточас	2706,1	моточас	16,237
36	БОБКЕТ-185	3	Дизельное топливо	6	6	л/100 км	4,6	тыс. км	0,276
				6	6	л/моточас	4587,3	моточас	27,524
37	БОБКЕТ-250	1	Дизельное топливо	9,2	9,2	л/100 км	0,9	тыс. км	0,0828
				6	6	л/моточас	1384,5	моточас	8,3072
38	JOHNSTON CN101	1	Дизельное топливо	3,7	3,7	л/100 км	0,3	тыс. км	0,0111
				6	6	л/моточас	181,5	моточас	1,0889

2. Мероприятия по экономии топливно-энергетических ресурсов предприятия

2.1 Организационные мероприятия

В программе энергосбережения предусмотрены следующие организационные мероприятия:

- Провести инвентаризацию установленных приборов учета энергоресурсов (марка прибора, дата установки, сроки проверки, потребность установки);
- Осуществлять соблюдение графика поверки приборов учета энергоресурсов;
- Осуществлять проверку работы приборов учета и состояние водопроводной и отопительной систем, своевременно принимать меры по устранению неполадок;
- Осуществлять контроль над соблюдением лимитов потребления энергоресурсов;
- Контроль за расходом электроэнергии в кабинетах;
- Проводить сверки по данным журнала учета расхода энергии и счетам поставщика;
- Контроль над техническим состоянием технологического оборудования (своевременный ремонт);
- Предусмотреть жесткое регламентирование расхода воды, своевременную профилактику утечек воды;
- Издать приказ по подготовке к началу нового отопительного сезона, определяющий перечень необходимых работ, сроки и ответственных за их выполнение, имея в виду: обеспечение исправности системы отопления и опрессовки системы;
- Проведение замеров сопротивления изоляции электропроводов и силовых линий 1 раз в 3 года;
- Очистка светильников от пыли и отложений;
- Контроль за своевременной оплатой расходов за коммунальные услуги;
- Обеспечение выключения электроприборов от сети при их неиспользовании;
- Утепление помещений при подготовке к осенне-зимнему сезону;
- Анализ потребления энергоресурсов за текущий год;
- Ежемесячный анализ расходов энергоресурсов;

- Ежедневный анализ режима работы по данным приборов учета;
- Издание приказа о закреплении ответственности за соблюдением экономии энергоресурсов;
- Проведение инструктажа сотрудников по контролю за расходованием энергоресурсов;
- Контроль за расходованием электроэнергии, недопущение нецелевого ее использования;
- Соблюдение графика светового режима в помещениях и на территории.

2.2 Сводный перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п.п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования, тыс. руб.	Сведения о планируемом годовом изменении потребления энергетических ресурсов			
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления энергетических ресурсов		
				ед. изм.	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №2"	4,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1,663	8,299
2	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №3"	9,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	3,216	16,045
3	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №6"	8	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	2,709	13,516
4	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №7"	8	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	2,645	13,2
5	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №8"	14	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	4,752	23,712
6	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №9"	8,25	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	2,709	13,516
7	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	12,25	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	4,261	21,262

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п.п.	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования, тыс. руб.	Сведения о планируемом годовом изменении потребления энергетических ресурсов			
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления энергетических ресурсов		
				ед. изм.	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №10"					
8	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №11"	2,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,95	4,742
9	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №14"	13,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	4,499	22,448
10	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №17"	5,25	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1,727	8,616
11	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №18"	9	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	3,263	16,283
12	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №19"	3	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1,14	5,691
13	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/1"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,317	1,581
14	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/2"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,317	1,581
15	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/4"	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,38	1,897
16	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/8"	1,75	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,618	3,083
17	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №22"	10,75	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	3,596	17,942
18	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "ВОС"	82,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	30,555	152,471

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п.п.	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования, тыс. руб.	Сведения о планируемом годовом изменении потребления энергетических ресурсов			
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления энергетических ресурсов		
				ед. изм.	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
19	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная ВОС"	5,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	2,059	10,275
20	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "КОС"	23,75	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	8,364	41,734
21	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная КОС"	5,25	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1,964	9,801
22	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №25"	13,5	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	4,499	22,448
23	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №2"	4521,663	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	125,6	628
24	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №3"	2352,36	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	125,3	626,5
25	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №6"	6311,31	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	100,6	503
26	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №7"	3269,44	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	230,6	1153
27	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №8"	1052,36	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	125,2	626
28	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №9"	4581,304	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	230,4	1152
29	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №10"	685,96	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	98,85	494,25
30	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №11"	1026,96	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	126,96	634,8
31	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №14"	2356,99	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	201,69	1008,45
32	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №17"	1699,51	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	230,1	1150,5
33	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №18"	3567,012	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	321,15	1605,75
34	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №19"	2369,336	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	210,3	1051,5
35	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/1"	200	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	30	150
36	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/2"	200	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	30	150
37	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/4"	200	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	30	150

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п.п.	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования, тыс. руб.	Сведения о планируемом годовом изменении потребления энергетических ресурсов			
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления энергетических ресурсов		
				ед. изм.	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
38	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/8"	200	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	30	150
39	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная ВОС"	2000	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	105,1	525,5
40	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная КОС"	2000	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	109,2	546
41	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №25"	2356,99	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	201,69	1008,45
42	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №2"	400	Природный газ	тыс. н. куб. м	102,854	375,417
43	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №3"	500	Природный газ	тыс. н. куб. м	228,23	833,039
44	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №6"	700	Природный газ	тыс. н. куб. м	123,452	450,599
45	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №7"	600	Природный газ	тыс. н. куб. м	126,654	462,287
46	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №8"	1500	Природный газ	тыс. н. куб. м	373,839	1364,512
47	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №9"	800	Природный газ	тыс. н. куб. м	212,176	774,442
48	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №10"	1400	Природный газ	тыс. н. куб. м	143,311	523,085
49	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №11"	800	Природный газ	тыс. н. куб. м	193,434	706,03
50	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	400	Природный газ	тыс. н. куб. м	215,787	787,622
51	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №17"	600	Природный газ	тыс. н. куб. м	127,654	465,937
52	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №18"	600	Природный газ	тыс. н. куб. м	157,149	573,593
53	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №19"	200	Природный газ	тыс. н. куб. м	16,788	61,276
54	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/1"	250	Природный газ	тыс. н. куб. м	7,081	25,845
55	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/2"	300	Природный газ	тыс. н. куб. м	7,798	28,462
56	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/4"	200	Природный газ	тыс. н. куб. м	8,079	29,488
57	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/8"	150	Природный газ	тыс. н. куб. м	6,446	23,527
58	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №22"	300	Природный газ	тыс. н. куб. м	76,093	277,739
59	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная ВОС"	200	Природный газ	тыс. н. куб. м	11,365	41,482
60	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная КОС"	200	Природный газ	тыс. н. куб. м	17,701	64,608

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п.п.	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования, тыс. руб.	Сведения о планируемом годовом изменении потребления энергетических ресурсов			
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления энергетических ресурсов		
				ед. изм.	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
61	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №25"	400	Природный газ	тыс. н. куб. м	215,787	787,622
62	Ежегодная перекладка ветхих участков трубопроводов передачи тепловой энергии потребителям	30 000	Природный газ	тыс. н. куб. м	1402,253	4893,841

Годовой потенциал энергосбережения МУП «Югорскэнергогаз»:

По природному газу – 4355,15 т у.т. в год;

По электрической энергии – 2748,943 тыс. кВт·ч в год.

Суммарная годовая экономия в финансовом выражении при реализации предложенных мероприятий может составить 27 294,296 тыс. руб.

Общая сумма затрат на реализацию мероприятий составит ориентировочно 81 694,945 тыс. руб. Средний срок простой окупаемости по всему комплексу мероприятий – 3 года.

Негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий не предвидится.

3. Приложение №1 Общие сведения о Программе энергосбережения

Приложение № 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУП «Югорскэнергогаз»**

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»
Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Постановление Правительства Российской Федерации № 1225 от 31.12.2009 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»
Разработчик программы	ООО «Экспертный центр «Техсервис»,
Полное наименование исполнителей и (или) соисполнителей программы	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»
Цели программы	Уменьшение затрат при получении, использовании топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
Задачи программы	Эффективное планирование и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
Целевые показатели программы	Уменьшение затрат на потребление энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении
Сроки реализации программы	5 лет
Источники и объемы финансового обеспечения реализации программы	Собственные средства
Планируемые результаты реализации программы	Уменьшение затрат на энергетические ресурсы в течение 5 лет

4. Приложение №2 Сведения о целевых показателях программы

Приложение № 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	4	5	6	7	8
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	15 405,847	15 405,847	15 362,745	13 988,274	12 656,904	12 656,904
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	0	0	50	100	100	100
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	46 260,068	46 260,068	45 074,229	43 888,390	43 888,390	43 888,390

5. Приложение № 3 Перечень мероприятий Программы энергосбережения на 2020-2024 г.г

Приложение № 3
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
2020-2022

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
		источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб.	источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб.	источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб.
Кол-во	Ед. Изм.			Кол-во	Ед. Изм.				Кол-во	Ед. Изм.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №2"	-	-	-	-	-	Собственные средства	4,5	1,663	тыс. кВт·ч	8,299	-	-	1,663	тыс. кВт·ч	8,299
2	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №3"	-	-	-	-	-	Собственные средства	9,5	3,216	тыс. кВт·ч	16,045	-	-	3,216	тыс. кВт·ч	16,045
3	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	-	-	-	-	-	Собственные средства	8	2,709	тыс. кВт·ч	13,516	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №6"															
4	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №7"	-	-	-	-	-	Собственные средства	8	2,645	тыс. кВт·ч	13,2	-	-	2,645	тыс. кВт·ч	13,2
5	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №8"	-	-	-	-	-	Собственные средства	14	4,752	тыс. кВт·ч	23,712	-	-	4,752	тыс. кВт·ч	23,712
6	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №9"	-	-	-	-	-	Собственные средства	8,25	2,709	тыс. кВт·ч	13,516	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516
7	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №10"	-	-	-	-	-	Собственные средства	12,25	4,261	тыс. кВт·ч	21,262	-	-	4,261	тыс. кВт·ч	21,262
8	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №11"	-	-	-	-	-	Собственные средства	2,5	0,95	тыс. кВт·ч	4,742	-	-	0,95	тыс. кВт·ч	4,742
9	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №14"	-	-	-	-	-	Собственные средства	13,5	4,499	тыс. кВт·ч	22,448	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448
10	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	-	-	-	-	-	Собственные средства	5,25	1,727	тыс. кВт·ч	8,616	-	-	1,727	тыс. кВт·ч	8,616

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №17"															
11	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №18"	-	-	-	-	-	Собственные средства	9	3,263	тыс. кВт·ч	16,283	-	-	3,263	тыс. кВт·ч	16,283
12	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №19"	-	-	-	-	-	Собственные средства	3	1,14	тыс. кВт·ч	5,691	-	-	1,14	тыс. кВт·ч	5,691
13	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/1"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1	0,317	тыс. кВт·ч	1,581	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581
14	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/2"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1	0,317	тыс. кВт·ч	1,581	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581
15	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/4"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1	0,38	тыс. кВт·ч	1,897	-	-	0,38	тыс. кВт·ч	1,897
16	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/8"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1,75	0,618	тыс. кВт·ч	3,083	-	-	0,618	тыс. кВт·ч	3,083
17	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на	-	-	-	-	-	Собственные средства	10,75	3,596	тыс. кВт·ч	17,942	-	-	3,596	тыс. кВт·ч	17,942

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	светодиодные аналоги по объекту "Котельная №22"															
18	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "ВОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	82,5	30,555	тыс. кВт·ч	152,471	-	-	30,555	тыс. кВт·ч	152,471
19	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная ВОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	5,5	2,059	тыс. кВт·ч	10,275	-	-	2,059	тыс. кВт·ч	10,275
20	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "КОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	23,75	8,364	тыс. кВт·ч	41,734	-	-	8,364	тыс. кВт·ч	41,734
21	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная КОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	5,25	1,964	тыс. кВт·ч	9,801	-	-	1,964	тыс. кВт·ч	9,801
22	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №25"	-	-	-	-	-	Собственные средства	13,5	4,499	тыс. кВт·ч	22,448	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448
23	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №2"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	4521,663	125,6	тыс. кВт·ч	628
24	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №3"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2352,36	125,3	тыс. кВт·ч	626,5

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
25	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №6"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	6311,31	100,6	тыс. кВт·ч	503
26	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №7"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	3269,44	230,6	тыс. кВт·ч	1153
27	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №8"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	1052,36	125,2	тыс. кВт·ч	626
28	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №9"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	4581,304	230,4	тыс. кВт·ч	1152
29	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №10"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	685,96	98,85	тыс. кВт·ч	494,25
30	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №11"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	1026,96	126,96	тыс. кВт·ч	634,8
31	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №14"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2356,99	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45
32	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №17"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	1699,51	230,1	тыс. кВт·ч	1150,5
33	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №18"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	3567,012	321,15	тыс. кВт·ч	1605,75

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
34	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №19"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2369,336	210,3	тыс. кВт·ч	1051,5	
35	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/1"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	30	тыс. кВт·ч	150	
36	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/2"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	30	тыс. кВт·ч	150	
37	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/4"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	30	тыс. кВт·ч	150	
38	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/8"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	30	тыс. кВт·ч	150	
39	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная ВОС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2000	105,1	тыс. кВт·ч	525,5	
40	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная КОС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2000	109,2	тыс. кВт·ч	546	
41	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №25"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	2356,99	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45	
42	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №2"	-	-	-	-	-	Собственные средства	400	102,854	тыс. куб. м.	375,417	-	-	102,854	тыс. куб. м.	375,417

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
43	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №3"	-	-	-	-	-	Собственные средства	500	228,23	тыс. куб.м.	833,039	-	-	228,23	тыс. куб.м.	833,039
44	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №6"	-	-	-	-	-	Собственные средства	700	123,452	тыс. куб.м.	450,599	-	-	123,452	тыс. куб.м.	450,599
45	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №7"	-	-	-	-	-	Собственные средства	600	126,654	тыс. куб.м.	462,287	-	-	126,654	тыс. куб.м.	462,287
46	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №8"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1500	373,839	тыс. куб.м.	1364,512	-	-	373,839	тыс. куб.м.	1364,512
47	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №9"	-	-	-	-	-	Собственные средства	800	212,176	тыс. куб.м.	774,442	-	-	212,176	тыс. куб.м.	774,442
48	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №10"	-	-	-	-	-	Собственные средства	1400	143,311	тыс. куб.м.	523,085	-	-	143,311	тыс. куб.м.	523,085
49	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №11"	-	-	-	-	-	Собственные средства	800	193,434	тыс. куб.м.	706,03	-	-	193,434	тыс. куб.м.	706,03
50	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	-	-	-	-	-	Собственные средства	400	215,787	тыс. куб.м.	787,622	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622
51	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №17"	-	-	-	-	-	Собственные средства	600	127,654	тыс. куб.м.	465,937	-	-	127,654	тыс. куб.м.	465,937

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
		источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
52	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №18"	-	-	-	-	-	Собственные средства	600	157,149	тыс. куб.м.	573,593	-	-	157,149	тыс. куб.м.	573,593
53	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №19"	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	16,788	тыс. куб.м.	61,276	-	-	16,788	тыс. куб.м.	61,276
54	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/1"	-	-	-	-	-	Собственные средства	250	7,081	тыс. куб.м.	25,845	-	-	7,081	тыс. куб.м.	25,845
55	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/2"	-	-	-	-	-	Собственные средства	300	7,798	тыс. куб.м.	28,462	-	-	7,798	тыс. куб.м.	28,462
56	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/4"	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	8,079	тыс. куб.м.	29,488	-	-	8,079	тыс. куб.м.	29,488
57	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/8"	-	-	-	-	-	Собственные средства	150	6,446	тыс. куб.м.	23,527	-	-	6,446	тыс. куб.м.	23,527
58	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №22"	-	-	-	-	-	Собственные средства	300	76,093	тыс. куб.м.	277,739	-	-	76,093	тыс. куб.м.	277,739
59	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная ВОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	11,365	тыс. куб.м.	41,482	-	-	11,365	тыс. куб.м.	41,482
60	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная КОС"	-	-	-	-	-	Собственные средства	200	17,701	тыс. куб.м.	64,608	-	-	17,701	тыс. куб.м.	64,608

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2020					2021					2022				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во			Ед. Изм.	источник	Объем Тыс. руб.			Кол-во	Ед. Изм.	источник
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
61	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	-	-	-	-	-	Собственные средства	400	215,787	тыс. куб.м.	787,622	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622
62	Ежегодная перекладка ветхих участков трубопроводов передачи тепловой энергии потребителям	Собственные средства	6000	280,451	тыс. куб.м.	978,768	Собственные средства	6000	280,451	тыс. куб.м.	978,768	Собственные средства	6000	280,451	тыс. куб.м.	978,768
Всего по мероприятиям		-	x	x	-	x	x	16 743,75	x	x	10 065,52	x	46 951,195	x	x	23 379,22

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
2023-2024

№	Наименование мероприятия программы	2023					2024				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб			В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб
				источник	Объем Тыс. руб.				Кол-во	Ед. Изм.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №2"	-	-	1,663	тыс. кВт·ч	8,299	-	-	1,663	тыс. кВт·ч	8,299
2	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №3"	-	-	3,216	тыс. кВт·ч	16,045	-	-	3,216	тыс. кВт·ч	16,045
3	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №6"	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516
4	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №7"	-	-	2,645	тыс. кВт·ч	13,2	-	-	2,645	тыс. кВт·ч	13,2
5	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №8"	-	-	4,752	тыс. кВт·ч	23,712	-	-	4,752	тыс. кВт·ч	23,712
6	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №9"	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516	-	-	2,709	тыс. кВт·ч	13,516
7	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №10"	-	-	4,261	тыс. кВт·ч	21,262	-	-	4,261	тыс. кВт·ч	21,262
8	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №11"	-	-	0,95	тыс. кВт·ч	4,742	-	-	0,95	тыс. кВт·ч	4,742
9	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №14"	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2023					2024				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб			В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб
		источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.		источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №17"	-	-	1,727	тыс. кВт·ч	8,616	-	-	1,727	тыс. кВт·ч	8,616
11	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №18"	-	-	3,263	тыс. кВт·ч	16,283	-	-	3,263	тыс. кВт·ч	16,283
12	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №19"	-	-	1,14	тыс. кВт·ч	5,691	-	-	1,14	тыс. кВт·ч	5,691
13	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/1"	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581
14	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/2"	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581	-	-	0,317	тыс. кВт·ч	1,581
15	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/4"	-	-	0,38	тыс. кВт·ч	1,897	-	-	0,38	тыс. кВт·ч	1,897
16	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/8"	-	-	0,618	тыс. кВт·ч	3,083	-	-	0,618	тыс. кВт·ч	3,083
17	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №22"	-	-	3,596	тыс. кВт·ч	17,942	-	-	3,596	тыс. кВт·ч	17,942
18	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "ВОС"	-	-	30,555	тыс. кВт·ч	152,471	-	-	30,555	тыс. кВт·ч	152,471
19	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная ВОС"	-	-	2,059	тыс. кВт·ч	10,275	-	-	2,059	тыс. кВт·ч	10,275
20	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "КОС"	-	-	8,364	тыс. кВт·ч	41,734	-	-	8,364	тыс. кВт·ч	41,734

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2023					2024				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий	Экономия ТЭР			
		источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб		В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб	
				Кол-во	Ед. Изм.		Кол-во	Ед. Изм.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная КОС"	-	-	1,964	тыс. кВт·ч	9,801	-	-	1,964	тыс. кВт·ч	9,801
22	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №25"	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448	-	-	4,499	тыс. кВт·ч	22,448
23	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №2"	-	-	125,6	тыс. кВт·ч	628	-	-	125,6	тыс. кВт·ч	628
24	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №3"	-	-	125,3	тыс. кВт·ч	626,5	-	-	125,3	тыс. кВт·ч	626,5
25	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №6"	-	-	100,6	тыс. кВт·ч	503	-	-	100,6	тыс. кВт·ч	503
26	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №7"	-	-	230,6	тыс. кВт·ч	1153	-	-	230,6	тыс. кВт·ч	1153
27	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №8"	-	-	125,2	тыс. кВт·ч	626	-	-	125,2	тыс. кВт·ч	626
28	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №9"	-	-	230,4	тыс. кВт·ч	1152	-	-	230,4	тыс. кВт·ч	1152
29	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №10"	-	-	98,85	тыс. кВт·ч	494,25	-	-	98,85	тыс. кВт·ч	494,25
30	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №11"	-	-	126,96	тыс. кВт·ч	634,8	-	-	126,96	тыс. кВт·ч	634,8
31	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №14"	-	-	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45	-	-	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45
32	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №17"	-	-	230,1	тыс. кВт·ч	1150,5	-	-	230,1	тыс. кВт·ч	1150,5
33	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №18"	-	-	321,15	тыс. кВт·ч	1605,75	-	-	321,15	тыс. кВт·ч	1605,75
34	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №19"	-	-	210,3	тыс. кВт·ч	1051,5	-	-	210,3	тыс. кВт·ч	1051,5
35	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/1"	-	-	30	тыс. кВт·ч	150	-	-	30	тыс. кВт·ч	150

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2023					2024				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
				В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб			В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб
		источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.		источник	Объем Тыс. руб.	Кол-во	Ед. Изм.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
36	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/2"	-	-	30	тыс. кВт·ч	150	-	-	30	тыс. кВт·ч	150
37	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/4"	-	-	30	тыс. кВт·ч	150	-	-	30	тыс. кВт·ч	150
38	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/8"	-	-	30	тыс. кВт·ч	150	-	-	30	тыс. кВт·ч	150
39	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная ВОС"	-	-	105,1	тыс. кВт·ч	525,5	-	-	105,1	тыс. кВт·ч	525,5
40	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная КОС"	-	-	109,2	тыс. кВт·ч	546	-	-	109,2	тыс. кВт·ч	546
41	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №25"	-	-	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45	-	-	201,69	тыс. кВт·ч	1008,45
42	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №2"	-	-	102,854	тыс. куб.м.	375,417	-	-	102,854	тыс. куб.м.	375,417
43	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №3"	-	-	228,23	тыс. куб.м.	833,039	-	-	228,23	тыс. куб.м.	833,039
44	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №6"	-	-	123,452	тыс. куб.м.	450,599	-	-	123,452	тыс. куб.м.	450,599
45	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №7"	-	-	126,654	тыс. куб.м.	462,287	-	-	126,654	тыс. куб.м.	462,287
46	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №8"	-	-	373,839	тыс. куб.м.	1364,512	-	-	373,839	тыс. куб.м.	1364,512
47	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №9"	-	-	212,176	тыс. куб.м.	774,442	-	-	212,176	тыс. куб.м.	774,442
48	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №10"	-	-	143,311	тыс. куб.м.	523,085	-	-	143,311	тыс. куб.м.	523,085
49	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №11"	-	-	193,434	тыс. куб.м.	706,03	-	-	193,434	тыс. куб.м.	706,03
50	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622
51	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №17"	-	-	127,654	тыс. куб.м.	465,937	-	-	127,654	тыс. куб.м.	465,937

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	2023					2024				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия ТЭР		
		источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб	источник	Объем Тыс. руб.	В натуральном выражении		В стоимостном выражении Тыс. руб
Кол-во	Ед. Изм.			Кол-во	Ед. Изм.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
52	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №18"	-	-	157,149	тыс. куб.м.	573,593	-	-	157,149	тыс. куб.м.	573,593
53	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №19"	-	-	16,788	тыс. куб.м.	61,276	-	-	16,788	тыс. куб.м.	61,276
54	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/1"	-	-	7,081	тыс. куб.м.	25,845	-	-	7,081	тыс. куб.м.	25,845
55	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/2"	-	-	7,798	тыс. куб.м.	28,462	-	-	7,798	тыс. куб.м.	28,462
56	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/4"	-	-	8,079	тыс. куб.м.	29,488	-	-	8,079	тыс. куб.м.	29,488
57	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/8"	-	-	6,446	тыс. куб.м.	23,527	-	-	6,446	тыс. куб.м.	23,527
58	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №22"	-	-	76,093	тыс. куб.м.	277,739	-	-	76,093	тыс. куб.м.	277,739
59	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная ВОС"	-	-	11,365	тыс. куб.м.	41,482	-	-	11,365	тыс. куб.м.	41,482
60	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная КОС"	-	-	17,701	тыс. куб.м.	64,608	-	-	17,701	тыс. куб.м.	64,608
61	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №25"	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622	-	-	215,787	тыс. куб.м.	787,622
62	Ежегодная перекладка ветхих участков трубопроводов передачи тепловой энергии потребителям	Собственные средства	6000	280,451	тыс. куб.м.	978,768	Собственные средства	6000	280,451	тыс. куб.м.	978,768
Всего по мероприятиям			6000	х	х	23 379,22	х	6000	х	х	23 379,22

6. Приложение № 4 Отчет о достижении значений целевых показателей программы энергосбережения

Приложение № 4
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

**ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

КОДЫ

на 01 января 2021г. Дата

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значение целевых показателей программы		
			план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	15 405,847		
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	0		
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	46 260,068		

Руководитель
(уполномоченное лицо)
Директор

(_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)
Гл. бухгалтер

(_____)

«__» _____ 20

**ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

на 01 января 2022г. Дата

КОДЫ

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значение целевых показателей программы		
			план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	15 362,745		
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	50		
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	45 074,229		

Руководитель
(уполномоченное лицо)
Директор

_____ (_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)
Гл. бухгалтер

_____ (_____)

«__» _____ 20

**ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

на 01 января 2023г. Дата

КОДЫ

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значение целевых показателей программы		
			план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	13 988,274		
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	100		
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	43 888,390		

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Директор _____ (_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)

Гл. бухгалтер _____ (_____)

«__» _____ 20

**ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

на 01 января 2024г. Дата

КОДЫ

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значение целевых показателей программы		
			план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	12 656,904		
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	100		
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	43 888,390		

Руководитель
(уполномоченное лицо)
Директор

(_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)
Гл. бухгалтер

(_____)

«__» _____ 20

**ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

на 01 января 2025г. Дата

КОДЫ

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование показателя программы	Единица измерения	Значение целевых показателей программы		
			план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	12 656,904		
2	Использование светодиодных светильников в системе освещения	%	100		
3	Потребление природного газа	тыс. м ³	43 888,390		

Руководитель
(уполномоченное лицо)
Директор

_____ (_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)
Гл. бухгалтер

_____ (_____)

«__» _____ 20

7. Приложение №5 Отчет о реализации мероприятий Программы энергосбережения

Приложение № 5
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

ОТЧЕТ
О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

на 01 января 2025г. Дата

КОДЫ

Наименование организации
МУП «Югорскэнергогаз»

№	Наименование мероприятия программы	Финансовое обеспечение реализации мероприятий			Экономия топливно-энергетических ресурсов (2020-2024)							
					В натуральном выражении за 5 лет				В стоимостном выражении			
		Источник	Объем, тыс. руб.			количество			Ед. измерения	Тыс. руб		
план	факт		отклонение	план	факт	отклонение	план	факт		отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №2"	Собственные средства	4,5			6,652			тыс. кВт·ч	33,196		
2	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №3"	Собственные средства	9,5			12,864			тыс. кВт·ч	64,18		
3	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №6"	Собственные средства	8			10,836			тыс. кВт·ч	54,064		
4	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №7"	Собственные средства	8			10,58			тыс. кВт·ч	52,8		
5	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №8"	Собственные средства	14			19,008			тыс. кВт·ч	94,848		
6	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №9"	Собственные средства	8,25			10,836			тыс. кВт·ч	54,064		
7	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №10"	Собственные средства	12,25			17,044			тыс. кВт·ч	85,048		

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	Финансовое обеспечение реализации мероприятий			Экономия топливно-энергетических ресурсов (2020-2024)							
					В натуральном выражении за 5 лет				В стоимостном выражении			
		Источник	Объем, тыс. руб.			количество			Ед. измерения	Тыс. руб		
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №11"	Собственные средства	2,5			3,8			тыс. кВт·ч	18,968		
9	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №14"	Собственные средства	13,5			17,996			тыс. кВт·ч	89,792		
10	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №17"	Собственные средства	5,25			6,908			тыс. кВт·ч	34,464		
11	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №18"	Собственные средства	9			13,052			тыс. кВт·ч	65,132		
12	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №19"	Собственные средства	3			4,56			тыс. кВт·ч	22,764		
13	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/1"	Собственные средства	1			1,268			тыс. кВт·ч	6,324		
14	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/2"	Собственные средства	1			1,268			тыс. кВт·ч	6,324		
15	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/4"	Собственные средства	1			1,52			тыс. кВт·ч	7,588		
16	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №21/8"	Собственные средства	1,75			2,472			тыс. кВт·ч	12,332		
17	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №22"	Собственные средства	10,75			14,384			тыс. кВт·ч	71,768		
18	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "ВОС"	Собственные средства	82,5			122,22			тыс. кВт·ч	609,884		
19	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная ВОС"	Собственные средства	5,5			8,236			тыс. кВт·ч	41,1		
20	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "КОС"	Собственные средства	23,75			33,456			тыс. кВт·ч	166,936		
21	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная КОС"	Собственные средства	5,25			7,856			тыс. кВт·ч	39,204		
22	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные аналоги по объекту "Котельная №25"	Собственные средства	13,5			17,996			тыс. кВт·ч	89,792		
23	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №2"	Собственные средства	4521,663			376,8			тыс. кВт·ч	1884		
24	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №3"	Собственные средства	2352,36			375,9			тыс. кВт·ч	1879,5		

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	Финансовое обеспечение реализации мероприятий			Экономия топливно-энергетических ресурсов (2020-2024)							
					В натуральном выражении за 5 лет				В стоимостном выражении			
		Источник	Объем, тыс. руб.			количество			Ед. измерения	Тыс. руб		
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
25	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №6"	Собственные средства	6311,31			301,8			тыс. кВт·ч	1509		
26	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №7"	Собственные средства	3269,44			691,8			тыс. кВт·ч	3459		
27	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №8"	Собственные средства	1052,36			375,6			тыс. кВт·ч	1878		
28	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №9"	Собственные средства	4581,304			691,2			тыс. кВт·ч	3456		
29	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №10"	Собственные средства	685,96			296,55			тыс. кВт·ч	1482,75		
30	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №11"	Собственные средства	1026,96			380,88			тыс. кВт·ч	1904,4		
31	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №14"	Собственные средства	2356,99			605,07			тыс. кВт·ч	3025,35		
32	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №17"	Собственные средства	1699,51			690,3			тыс. кВт·ч	3451,5		
33	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №18"	Собственные средства	3567,012			963,45			тыс. кВт·ч	4817,25		
34	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №19"	Собственные средства	2369,336			630,9			тыс. кВт·ч	3154,5		
35	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/1"	Собственные средства	200			90			тыс. кВт·ч	450		
36	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/2"	Собственные средства	200			90			тыс. кВт·ч	450		
37	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/4"	Собственные средства	200			90			тыс. кВт·ч	450		
38	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №21/8"	Собственные средства	200			90			тыс. кВт·ч	450		
39	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная ВОС"	Собственные средства	2000			315,3			тыс. кВт·ч	1576,5		
40	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная КОС"	Собственные средства	2000			327,6			тыс. кВт·ч	1638		
41	Установка и модернизация ЧРП на насосах объекта "Котельная №25"	Собственные средства	2356,99			605,07			тыс. кВт·ч	3025,35		

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	Финансовое обеспечение реализации мероприятий			Экономия топливно-энергетических ресурсов (2020-2024)							
					В натуральном выражении за 5 лет				В стоимостном выражении			
		Источник	Объем, тыс. руб.			количество			Ед. измерения	Тыс. руб.		
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		план	факт	отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
42	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №2"	Собственные средства	400			411,416			тыс. куб. м.	1501,668		
43	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №3"	Собственные средства	500			912,92			тыс. куб. м.	3332,156		
44	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №6"	Собственные средства	700			493,808			тыс. куб. м.	1802,396		
45	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №7"	Собственные средства	600			506,616			тыс. куб. м.	1849,148		
46	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №8"	Собственные средства	1500			1495,356			тыс. куб. м.	5458,048		
47	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №9"	Собственные средства	800			848,704			тыс. куб. м.	3097,768		
48	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №10"	Собственные средства	1400			573,244			тыс. куб. м.	2092,34		
49	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №11"	Собственные средства	800			773,736			тыс. куб. м.	2824,12		
50	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №14"	Собственные средства	400			863,148			тыс. куб. м.	3150,488		
51	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №17"	Собственные средства	600			510,616			тыс. куб. м.	1863,748		
52	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №18"	Собственные средства	600			628,596			тыс. куб. м.	2294,372		
53	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №19"	Собственные средства	200			67,152			тыс. куб. м.	245,104		
54	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/1"	Собственные средства	250			28,324			тыс. куб. м.	103,38		
55	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/2"	Собственные средства	300			31,192			тыс. куб. м.	113,848		
56	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/4"	Собственные средства	200			32,316			тыс. куб. м.	117,952		
57	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №21/8"	Собственные средства	150			25,784			тыс. куб. м.	94,108		
58	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №22"	Собственные средства	300			304,372			тыс. куб. м.	1110,956		

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№	Наименование мероприятия программы	Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов (2020-2024)										
				В натуральном выражении за 5 лет						В стоимостном выражении				
				Источник	Объем, тыс. руб.			количество			Ед. измерения	Тыс. руб		отклонение
					план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
59	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная ВОС"	Собственные средства	200			45,46			тыс. куб. м.	165,928				
60	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная КОС"	Собственные средства	200			70,804			тыс. куб. м.	258,432				
61	Наладка режимов газопотребления на объекте "Котельная №25"	Собственные средства	400			863,148			тыс. куб. м.	3150,488				
62	Ежегодная перекладка ветхих участков трубопроводов передачи тепловой энергии потребителям	Собственные средства	30 000			1402,25			тыс. куб. м.	4893,84				
Всего по мероприятиям за 5 лет		х	81 694,945							81 181,96				

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Директор _____ (_____)

Руководитель финансово-экономической
Службы (уполномоченное лицо)

Гл. бухгалтер _____ (_____)

«__» _____ 20

8. Пояснительная записка к настоящей программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и по заполнению отчетных форм (приложений) 4 и 5

Базовым годом для расчета будущего уменьшения затрат на топливно-энергетические ресурсы принят 2019 год.

Стоимость указанных мероприятий рассчитана в ценах на декабрь 2019 года.

При расчете величины будущей экономии отдельного вида энергетического ресурса (электричества, тепловой энергии, моторного топлива и холодной воды) были приняты тарифы 2019 года.

Значение целевых показателей планируемого уменьшения затрат на топливно-энергетические ресурсы указано без учета инфляции будущих лет.

Повышение тарифов в 2020-2024 годах, уровень инфляции в Российской Федерации (уровень значения которых невозможно предсказать) значительно повлияет на расчетные цифры программы.

Отчет по реализации отдельного года программы (форма 4) заполняется в начале года, который следует за годом после начала выполнения программы энергосбережения. В графу фактические значения экономии топливно-энергетических ресурсов вносятся данные об уменьшении потребления по сравнению с базовым 2019 годом.

Отчет по реализации всей программы (форма 5) заполняется в начале 2025 года. В графу фактические значения экономии топливно-энергетических ресурсов вносятся суммарные значения об уменьшении потребления по сравнению с базовым 2019 годом (уменьшение за 5 лет).

9. Используемая литература

1. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения. – М.: ЗАО «Роскоммунэнерго», 2003.
2. Методика № 2-ОЭ-Э проведения энергетических экспресс-обследований промышленных предприятий, административных, общественных зданий и экспертный подсчёт «потенциала энергосбережения». – СПб.: ГУ «ЛЕНГОСЭНЕГОНАДЗОР», 2000.
3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»
4. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. ГОСТ Р 51749-2001.
5. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных. Утверждена приказом Минэнерго России от «30» декабря 2008 г. № 323.
6. СНиП 41-02-2003. Тепловые сети. – М.: Госстрой России, ФГУП ЦПП, 2004.
7. СНиП 2.04.07-86*. Тепловые сети. – М.: Госстрой России, ГУП ЦПП, 1994.
8. СНиП II-35-76*. Котельные установки. – М.: Стройиздат, 1977 (С изменениями № 1 от 11.09.1997 г.).
9. СНиП 23-01-99. Строительная климатология. – М.: Госстрой России, ГУП ЦПП, 2000.
10. Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных отопительных предприятий. – М.: АКХ им. К.Д. Памфилова, 1994.
11. Источники теплоснабжения и их режимы работы учебное пособие. В. И. Субботин – Иваново, Ивановский Государственный Энергетический Университет 2005.
12. Работа ТЭЦ в объединенных энергосистемах. – М.: Энергия 1976.
13. СНиП 2.04.14-88*. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов/Госстрой России. – М.: ГУП ЦПП, 1998.
14. РД 34.09.255-97 Методические указания по определению тепловых потерь в водяных и паровых тепловых сетях.
15. Мониторинг использования энергоносителей в промышленности. Учебное пособие. – Завадский В. Г., Игольницын М. Н., Дзекцер Н. Н., СПб: ПЭИПК, 2005.
16. Практическое пособие по выбору и разработке энергосберегающих проектов.- Под общей редакцией д.т.н. О.Л.Данилова, П.А.Костюченко, 2006.
17. «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий», Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, М., 2002
18. СНиП 23-02-2003. Тепловая защита зданий.
19. «Энергосбережение в жилищно-коммунальном хозяйстве» В.А. Комков, Н.С. Тимахова