

**Закрытое акционерное общество
«Тбилисский сахарный завод»
(ЗАО «Тбилисский сахарный завод»)**

П Р И К А З

25.10.2023 года

№ 555

ст. Тбилисская

**Об утверждении программы энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ЗАО «Тбилисский сахарный завод» на 2024-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», с целью обеспечения рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Тбилисский сахарный завод» на 2024-2028 годы (далее – Программа).
2. Назначить ответственным за исполнение мероприятий Программы технического директора О.В. Монастырного.
3. Начальнику отдела информационных технологий К.О. Дмитриеву разместить Программу на официальном сайте ЗАО «Тбилисский сахарный завод» в сети Интернет.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.
5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 г.

Генеральный директор

В.В. Ключников

Технический директор

О.В. Монастырный

Начальник юридического отдела

И.В. Матвеева

Генеральный директор
ЗАО «Тбилисский сахарный завод»
Клюшников В.В.

« » _____ 2023 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ЗАО «Тбилисский сахарный завод»
на 2024 – 2028 годы

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»
Почтовый адрес	352362, Краснодарский край, Тбилисский район, ст. Тбилисская, ул. Мира, 1
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Саурина Евгения Ивановна, тел. 8(86158)5-83-90, esaurina@sucden.ru

Даты начала и окончания действия программы			01 января 2024 г. – 31 декабря 2028 г.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	В т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемых видов деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2022 (базовый год)	0,047	-	отсутствует	992,38	5,542	-	-	37953,48	315,944	-	-
2024	5,966	5,966	отсутствует	992,38	5,542	-	-	37843,43	314,738	110,05	1,206
2025	-	-	отсутствует	992,38	5,542	-	-	37843,43	314,738	-	-
2026	1,378	-	отсутствует	953,11	5,265	39,27	0,277	37843,43	314,738	-	-

2027	0,058	-	отсутствует	953,11	5,265	-	-	37843,43	314,738	-	-
2028	-	-	отсутствует	953,11	5,265	-	-	37843,43	314,738	-	-
ВСЕГО	7,402	5,966	отсутствует	4844,09	26,879	39,27	0,277	189217,15	1573,690	110,05	1,206

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор

О.В. Монастырный

Начальник ТЭЦ

В.Н. Виноградов

Главный электрик

В.В. Зубенко

Инженер по технической эксплуатации
теплотехнического оборудования

М.А. Мартынов

**Пояснительная записка
к Программе энергосбережения и повышения
энергетической эффективности»
ЗАО «Тбилисский сахарный завод»
на 2024-2028 гг.**

1. Полное наименование Программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Тбилисский сахарный завод» на 2024-2028 годы.

2. Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу

Утверждена

Генеральный директор
ЗАО «Тбилисский сахарный завод»
Клюшников В.В.

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Согласована

Технический директор
Монастырный О.В.

Начальник ТЭЦ
Виноградов В.Н.

Главный электрик
Зубенко В.В.

Инженер по технической
эксплуатации теплотехнического
оборудования
Мартынов М.А.

4. Информация об организации

4.1 Основной вид деятельности - производство сахара-песка из сахара-сырца и сахарной свеклы.

Регулируемые виды деятельности – оказание услуг холодного водоснабжения, теплоснабжения.

4.2 Наличие зданий административного и административно-производственного назначения и их краткая характеристика.

Таблица 1

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Износ, %	Удельная тепловая характеристика (Вт/куб. м С°)		Отопительный объем, м³	Общая (отапливаемая площадь), кв.м
		наименование	Краткая характеристика		фактическая	Расчетно-нормативная		
АТС	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Шифер	25	0,78	0,51	1580	451,43
Гараж	1999	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Шифер	30	1,15	0,75	211	70,33
Здание с отделами снабжения, художника и охраны труда	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Металлопластик Шифер	25	1,02	0,66	369,2	136,74
Административное здание	1961	Стены Окна Крыша	Кирпичные Металлопластик Профнастил	20	0,63	0,41	2828	404
Пристройка к административному зданию	2003	Стены Окна Крыша	Кирпичные Металлопластик Профнастил	20	0,68	0,44	1434	204,86
Клеровочное отделение	2011	Стены Окна Крыша	Кирпичные Металлопластик Металлопрофиль	20	0,74	0,48	1759,5	270,69
Склад готовой продукции	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты Металлопрофиль	31	1,23	0,8	201	30,92
Сушильное отделение	2007	Стены Окна Крыша	Кирпичные, Металлопластик Профнастил	20	0,53	0,35	11063	1106,3
Станция дозревания	1959	Стены	Кирпичные, сэндвичпанели	20	1,25	0,81	180	9

		Окна Крыша	Металлопластик Мягкий рубероидный ковер ж/б плиты					
Главный производствен ный корпус	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	20	0,29	0,19	118200	7880
Компрессорна я станция	1988	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	25	1,06	0,69	2520	560
ТП2А	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	1,5	1,17	55,5	13,88
Отделение гранулированн ого жома	1975	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	12	0,81	0,53	1054	105,4
Насосная при паточных баках	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	1,28	0,83	129	43
ТЭЦ	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты профнастил	30	0,42	0,27	38763	1938,15
ГРП	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Рубероидный ковер	31	1,23	0,80	210,89	60,25
Мазутная станция	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Шифер	30	1,08	0,7	395	112,86
Помещение токарной мастерской	1971	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный	30	1,11	0,72	1220	244

			материал ж/б плиты					
Механические мастерские	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	1	0,65	5159	1289,75
Здание РСЦ с помещением узлового ремонта	1981	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Профнастил оцинк.	21	1,09	0,71	3947	526,27
Производстве нный корпус цеха кукурузных изделий	1966	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	41	0,49	0,32	21707	2713,38
Ангар стоянки тепловоза	1991	Стены Окна Крыша	- - проф. Металл алюм.	15	0,96	0,69	2666	666,5
Здание конторы транспортного цеха с пристройкой к зданию ЖДЦ	1970	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Шифер	20	1,02	0,66	937	144,15
Насосная станция II подъема	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	0,97	0,63	696	174
Администрати вное здание свеклопункта	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	26	0,72	0,47	2099	349,83
Лаборатория и отделение взятия проб	2014	Стены Окна Крыша	Кирпичные,с ээнвич- панели Деревянные, металлопласт ик Мягкий рулонный материал ж/б плиты	24	0,74	0,48	1081	315,59
Операторская	1975	Стены Окна	Кирпичные Деревянные	30	1,2	0,9	10,32	4,13

		Крыша	Мягкий рубероидный ковер					
Проходная цеха механизации	1975	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	1,4	0,9	32,6	9,31
Здание цеха механизации	1975	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	0,52	0,34	10590	3025,71
Администрати вное здание цеха механизации	1975	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	35	1,08	0,7	447	127,71
Столярный цех	1959	Стены Окна Крыша	Блочные Деревянные Шифер	50	1,12	0,73	1673,9	557,97
Администрати вное здание РБУ	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Шифер	42	1,14	0,74	415,7	138,57
РБУ	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	50	1,12	0,73	1550	238,46
Проходная РБУ	1959	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Мягкий рулонный материал ж/б плиты	50	1,2	0,9	34,3	11,43
Северная проходная	2000	Стены Окна Крыша	Кирпичные Деревянные Сталь оцинкованна я	35	1,2	0,9	14,9	5,96
Склад №1	2017	Стены Крыша	ж/б Профлист	5	-	-	-	-
Склад №2	2017	Стены Крыша	ж/б Профлист	5	-	-	-	-
Склад №3	2017	Стены Крыша	ж/б Профлист	5	-	-	-	-
Склад №4	2017	Стены Крыша	ж/б Профлист	5	-	-	-	-

Каркасно- тентованное укрытие	2013	Стены Крыша	ПВХ ПВХ	35	-	-	-	-
-------------------------------------	------	----------------	------------	----	---	---	---	---

Общий объем помещений организации составляет 305418 м³, в том числе отапливаемая – 235233,81 м³.

4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

На 01.01.2023 г. состав транспортных средств, механизмов и прочего оборудования, работающего на моторном топливе, находящихся в пользовании предприятия, представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование транспортных средств	Кол-во единиц	Грузоподъемность, т; пассажироместимость, чел.	Вид топлива	Способ измерения расхода топлива	Удельный расход топлива		Пробег (км), отработано (час)
					норма	факт 2022	
Автобус ПАЗ-3205	5	25 чел.	Бензин 92	расчет	37 л/ 100 км	33,2 л/ 100 км	47827 км
Автобус ПАЗ-4234	1	30 чел.	Дизельное топливо	расчет	24 л/ 100 км	21,6 л/ 100 км	20518 км
ВАЗ 21214	1	5 чел.	Бензин 92	расчет	11,5 л/ 100 км	11,3 л/ 100 км	3375 км
VOLVO XC60	1	5 чел.	Дизельное топливо	расчет	10 л/ 100 км	8,2 л/ 100 км	11900 км
Нива Шевроле	1	5 чел.	Бензин 95	расчет	11,5 л/ 100 км	12 л/ 100 км	13532 км
KIA OPTIMA TF	1	5 чел.	Бензин 95	расчет	10 л/ 100 км	10 л/ 100 км	33715 км
ИЖ-2717-037	1	2 чел	Бензин 92	расчет	12 л/ 100 км	11,6 л/ 100 км	7949 км
LADA LARGUS	2	2 чел	Бензин 92	расчет	9,5 л/ 100 км	9,4 л/ 100 км	51500 км
Фургон 2824 NA	1	2 чел	Бензин 92	расчет	14 л/ 100 км	14 л/ 100 км	31692 км
Reno	1	5 чел.	Дизельное топливо	расчет	8 л/ 100 км	7,4 л/ 100 км	10282 км
Volkswagen	1	5 чел.	Дизельное топливо	расчет	11 л/ 100 км	10,9 л/ 100 км	50342 км
ЗИЛ ММЗ-4502	4	2 чел	Бензин 92	расчет	37 л/ 100 км, 7 л/час	37 л/ 100 км, 6,5 л/час	6310 км
КАМАЗ-5511-55111	7	2 чел	Дизельное топливо	расчет	34 л/ 100 км	34 л/ 100 км	24315 км
ГАЗ-3307 (дежурная)	3	2 чел	Бензин 92	расчет	37 л/ 100 км	35,6 л/ 100 км	6971 км

КАМАЗ-5320	1	2 чел	Дизельное топливо	расчет	33 л/ 100 км	33 л/ 100 км	1320 км
КАМАЗ-5410(с полуприцепом)	2	2 чел	Дизельное топливо	расчет	36 л/ 100 км	35,5 л/ 100 км	1539 км
КАМАЗ-53212	1	2 чел	Дизельное топливо	расчет	33 л/ 100 км	28,3 л/ 100 км	9570 км
Автовышка ВС-22 (ЗИЛ-130)	1	2 чел	Бензин 92	расчет	38,5 л/ 100 км, 4л/час	36,2 л/ 100 км, 3,9 л/час	1218 км, 1318 час
Камаз 253 R4 поливомоечный	1	2 чел	Дизельное топливо	расчет	34 л/ 100 км, 4л/час	29,1 л/ 100 км, 2,1 л/час	1691 км, 340 час
Бензовоз топливо заправщик (Г-3307)	1	2 чел	Бензин 92	расчет	26 л/ 100 км, 7л/час	25,3 л/ 100 км, 6,0 л/час	1208 км, 329 час
Камаз 4517 (Ивановец)	1	2 чел	Дизельное топливо	расчет	33,6 л/ 100 км, 10 л/час	32,2 л/ 100 км, 3,1 л/час	922 км, 1877 час
КАМАЗ-6520	1	2 чел	Дизельное топливо	расчет	53 л/ 100 км	-	
Автопогрузчик LIUGONG №8760	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	10 л/час	9,6 л/час	1358 час
ПТС-77	2	1 чел	Дизельное топливо	расчет	7 л/час (камень)/ 8,4 л/час (свекла)	-	
Автогрейдер	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	11 л/час	аренда	
БУМ	5+1электрический	1 чел	Дизельное топливо	расчет	рабочий ход-8,4 л/час, холостой-5л/час	7,7 л/час	1679 час
МТЗ-80	3	1 чел	Дизельное топливо	расчет	5,5 л/час 7,5 л/час (косилка)/ 9 л/час (культивация, вспашка)	5,93 л/час	4096 час
ДТ-75 (опрыскиватель)	1		Дизельное топливо	расчет	6,5 л/час	-	
Т-150	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	20 л/час (вспашка) / 14 л/час (дискование)	13,1 л/час	

Бульдозер Т-170Т-170	3	1 чел	Дизельное топливо	расчет	11 л/час (сахар)/ 14 л/час (дефекат)	10,8 л/час	286 час
Амкадор	2	1 чел	Дизельное топливо	расчет	10 л/час	9,4 л/час	2746 час
Т-25	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	3 л/час	3,0 л/час	85 час
Цистерна вакуумная	1	1 чел	Бензин 92	расчет	19 л/ 100 км, 2л/езд	15,9 л/ 100 км, 2л/езд	686 км, 220 час
Doosan № 38-95	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	19,2 л/час	13,5 л/час	2073 час
Doosan № 04-45	1	1 чел	Дизельное топливо	расчет	23 л/час	18,4 л/час	1155 час
Автопогрузчик DOOSAN (Кара)	5	-	Сжиженный газ	расчет	5 л/час	5 л/час	
Автопогрузчик DOOSAN (Кара)	1	-	Бензин 92	расчет	5 л/час	5 л/час	
Автопогрузчик MANITU	4	-	Дизельное топливо	расчет	5 л/час	5 л/час	2917 час
Тепловоз	1	-	Дизельное топливо	расчет	5 л/час	5 л/час	
Бензокосилки	1	-	Бензин 92	расчет	1,7 л/час	х	
Мотороллер	1	-	Бензин 92	расчет	3,5 л/час	х	
Сварочный агрегат колесный	1	-	Дизельное топливо	расчет	3,5 л/час	х	147 час
Компрессор	1	-	Дизельное топливо	расчет	7,6 л/час	х	

4.4 Сведения о количестве точек приема электрической энергии.

Для учета выработанной электрической энергии на турбогенераторах №1 и №2 установлены приборы учета типа СЭТ-4ТМ.03.01 № 0120070837 2007 г. выпуска и СЭТ-4ТМ.03.01 №0104081937 2008 г. выпуска. Срок действия не ограничен.

Коммерческий учет покупной электрической энергии, выданной в систему и полученную из системы, осуществляется на основании показаний прибора учета СЭТ4ТМ03М №0803161155 2016 г. выпуска, установленного на трансформаторе связи.

Точки приема (поставки) электрической энергии, не оснащены автоматизированной информационной измерительной системой, точки, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации, отсутствуют.

4.5 Сведения о точках поставки энергетических ресурсов.

На территории ЗАО «Тбилисский сахарный завод» расположена собственная теплоэлектростанция, предназначенная для выработки пара и электрической энергии для обеспечения технологического процесса сахарного производства, а также отопления объектов предприятия и внешних потребителей.

Установленная тепловая мощность ТЭЦ -116 Гкал/час.

Природный газ.

Основное топливо, сжигаемое в котлах - природный газ. Для его транспортировки используется газопровод высокого давления Дн=273 мм, газорегуляторный пункт (ГРП) завода, включающий в себя две расходомерных линии Ду100; Ду200, три линии редуцирования Ду150 с давлением 6 кгс/см² до давления газа 0,44 кгс/см² и байпас линии редуцирования, газопровод среднего давления к ТЭЦ Дн=325 мм и газопровод высокого давления к жомосушительному отделению Дн=133 мм.

Место поступления природного газа со стороны оборудовано приборами. На линии Ду 100 установлен счетчик СГ 16 МТ-650-Р с диапазоном минимум 169 м³ в час максимум 4225 м³ в час, на линии Ду 200 установлен счетчик СГ 16 МТ-4000-Р с диапазоном минимум 845 м³ в час максимум 26000 м³ в час. Последняя поверка приборов проведена 19.03.2019 г. и 30.01.2019 г., соответственно. Технически исправны.

Тепловая энергия.

Для учета выработанной тепловой энергии применяется расчетный метод на основе прибора учета газа. Учет расхода пара, вырабатываемого паровыми котлами, ведется приборами КСД-3. Отпуск тепловой энергии абонентам МУП «ЖКХ Тбилисского сельского поселения» осуществляется согласно узла учета тепла на базе расходомера счетчика US-800 двухканальный, диапазон измерения - 0...360 м³/час. Производитель - ООО «ЭйСи Электроникс» и вычислитель количества теплоты ВКТ-7. Производитель – «Теплоком». Последняя проверка проведена 10.10.2019 г. Технически исправен. Остальным абонентам отпуск тепловой энергии осуществляется по приборам учета, принадлежащим абонентам.

Электрическая энергия.

Для технического учета электрической энергии на собственные нужды ТЭЦ на трансформаторах собственных нужд №1, №2, №3 и насосах ПЭН №1, №2, №3 установлены приборы учета типа САЗУ-ИТ 1957 г. выпуска.

Приборы учета, установленные для технического учета расхода электрической энергии на подъем и подачу питьевой воды представлены в Таблице 3:

Таблица 3

Место установки	Тип прибора учета	Номер/класс точности	Напряжение	Изготовитель	Дата установки	Срок эксплуатации, лет
Артезианская скважина №1	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1789/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г	16
Артезианская скважина №2	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1907/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №3	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1882/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №4	ЦЭ6803ВШ М7Р31	01075206500 0236/1	3*230/400В/ 10-100А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №5	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1533/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №8	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1638/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №9	ЦЭ6803ВМ	00908106400 1892/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №10	ЦЭ6803ВМ	00907302300 4491/1	3*220/380В/ 5-60А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина №11	ЦЭ6803ВМ	01075206500 0266/1	3*220/380В/ 1-7,5А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16
Артезианская скважина 1П	ЦЭ6803ВМ7 Р31	123461449\1	3Х230\400\ 10-100А	«Энергомера»	22.08.2019г.	16
Второй подъем	ЦЭ6803ВШ М7Р31	00907206200 3523/1	3*230/400В/ 10-100А	«Энергомера»	21.05.2013г.	16

Холодная вода.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды ЗАО «Тбилисский сахарный завод» осуществляется из десяти артезианских скважин, расположенных на территории предприятия. Эксплуатируются 9 скважин, с 17.01.2022 г. скважина №9 переведена в наблюдательную.

Для учета добытой воды установлены на артезианских скважинах следующие приборы учета, указанные в таблице 4.

Таблица 4

Место установки	Тип прибора учета	Заводской номер	Изготовитель	Дата установки	Срок эксплуатации, лет
Артезианская скважина №1	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	301101145	ООО «Декаст М»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №2	Счетчик турбинный СТВХ «СТРИМ»	408101794	ООО «Декаст М»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №3	Счетчик турбинный СТВХ «СТРИМ»	408101698	ООО «Декаст М»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №4	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	2200139	АО «Взлет»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №5	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	2101032	АО «Взлет»	02.06.2022	12
Артезианская скважина №8	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	2101335	АО «Взлет»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №10	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	2200291	АО «Взлет»	01.06.2022	12
Артезианская скважина №11	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	2101061	АО «Взлет»	01.06.2022	12
Артезианская скважина ИП	Расходомер-счетчик электромагнитный «ВЗЛЕТ ЭМ» ПРОФИ-222МО	408101764	ООО «Декаст М»	01.06.2022	12

Технический учет воды, поданной в водопроводную сеть, ведется по прибору учета, установленного в здании насосной 2-го подъема после всасывающих насосов: расходомер жидкости ультразвуковой «Парус» СУ-02; класс 1,5; диапазон измерения 0...250 т/час; датчик тип 3583М; перепад давления 0,63 кгс/см²; № 27157 со стандартным сужающим устройством. Изготовитель ЭРГО. Последняя поверка произведена 22.05.2020 г. ООО «ПАНТЕР». Технически годен. Срок действия поверки - 4 года.

Для отпуска питьевой воды МУП «Водоканал Тбилисского сельского поселения» установлен узел учета на базе расходомера счетчика US-800 одноканальный. Производитель - ООО «ЭйСи Электроникс». Последняя проверка проведена 09.10.2015 г. Технически исправен.

Остальным абонентам отпуск холодной питьевой воды осуществляется по приборам учета, принадлежащим абонентам.

Учет холодной воды, для производства тепловой и электрической энергии ТЭЦ осуществляется по водомеру, установленному в здании ТЭЦ представляющему собой комплект «Парус» СУ-02:

1. Электронный измерительный блок на 2 канала № 0166. Изготовитель «Пантер».

2. Ультразвуковой преобразователь расхода № 1253, диаметр-150 мм, диапазон измерения: 7-300 м3/ч.

3. Ультразвуковой преобразователь расхода № 1254, диаметр-100 мм, диапазон измерения: 5-150 м3/ч.

Установлен 17.05.2013 г. Технически исправен.

4.6 Сведения о потреблении энергетических ресурсов.

Таблица 5

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Ед.изм.	Отчетный (базовый) 2022 год	Примечание
1	Электрическая энергия	тыс. кВтч	18344	
	В т.ч.	тыс. кВтч	18237	Собственные производственные нужды
		тыс. кВтч	107	Отпущено потребителям
2	Тепловая энергия	Гкал	165498	
	В т.ч.	Гкал	158244	Собственные производственные нужды
		Гкал	7254	Отпущено потребителям
3	Твердое топливо	т	1610,2	Уголь технологический
4	Жидкое топливо	т	0	Дизельное топливо
5	Моторное топливо, в т.ч.	т		х
	Бензин	т	32	Собственные производственные нужды
	Дизельное топливо	т	133,1	Собственные производственные нужды
6	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс.м3	31069,4	х
7	Холодная вода	тыс.м3	394,7	х
	В т.ч.	тыс.м3	287,9	Собственные производственные нужды
		тыс.м3	6,8	Отпущено потребителям

Динамика изменения потребления энергетических ресурсов, а именно тепловой энергии, твердого топлива, моторного топлива и холодной воды обусловлена изменением объемов переработки сахара-сырца и сахарной свеклы; электрической энергии и природного газа обусловлена как изменением объемов переработки сырья, так и вводом дополнительных объектов для производства сахара.

4.7 Показатели баланса электрической энергии.

Таблица 6

Показатели	Единицы измерения	Отчетный (базовый) 2022 год
Установленная мощность	МВт	12
Располагаемая мощность	МВт	11,6
Рабочая мощность	МВт	2,09
Собственное потребление мощности	МВт	2,08
Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,01
- на розничный рынок	МВт	0,01
Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	18,34
по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	18,34
Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,47
- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,15
- то же в % к выработке электроэнергии	%	0,80
- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	1,32
- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	7,99
Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	16,87
по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	16,87
Расход электроэнергии на:	млн.кВтч	16,76
- хозяйственные нужды	млн.кВтч	16,76
- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0
- то же в % к отпуску с шин	%	0
Электропотребление всего	млн.кВтч	18,23
Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,11
Сеть напряжения СН 1	млн.кВтч	0,11
Покупка электроэнергии	млн.кВтч	4,43
- на розничном рынке	млн.кВтч	4,43

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышение энергетической эффективности организации

Регулярно, 1 раз в 5 лет, проводится обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности как по регулируемым видам деятельности (теплоснабжение и холодное водоснабжение), так и по основному виду деятельности в общем количестве 3-х человек.

Проведены мероприятия по полной замене осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп на светодиоды по основному и регулируемым видам деятельности (теплоснабжение и ХВС).

Продолжается установка частотно-регулируемых приводов на оборудование в главном производственном корпусе по основному виду деятельности.

Установлены приборы учета добычи холодной воды на артезианских скважинах.

Проводятся работы по наладке режима работы котлов при сжигании газа и работы по наладке водно-химического режима ТЭЦ с соблюдением сроков, согласно законодательства.

Мероприятия по оснащению многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии не проводятся, так как указанные объекты отсутствуют в ведении организации.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Проведена замена энергосберегающих ламп на светодиодные при осуществлении регулируемого вида деятельности - теплоснабжение, в результате чего доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств достигла 100%.

Проведена замена энергосберегающих ламп на светодиодные при осуществлении регулируемого вида деятельности - холодное водоснабжение, в результате чего доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств достигла 100%.

Проведена замена энергосберегающих ламп на светодиодные при осуществлении основного вида деятельности, в результате чего доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств достигла 100%.

Установлены частотно-регулируемые приводы на насосы сока в главный производственный корпус, что привело к экономии электрической энергии на технологические нужды.

Проведено обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере теплоснабжения.

Проведено обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности по основному виду деятельности.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Информация отсутствует.

8. Экономические показатели программы

8.1 Затраты на программу в натуральном выражении

Установка частотного преобразователя на электродвигателе 110 кВт насоса фильтрованного сока 2 сатурации - 1 шт.

Замена насоса в свеклонасосной завода на насос с более низким энергопотреблением – 1 шт.

Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке водно-химического режима ТЭЦ – 1 шт.

Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке режима работы котла при сжигании газа – 1 шт.

Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности – 3 человека.

8.2. Затраты на программу при осуществлении всех видов деятельности в процентах от инвестиционной программы.

Инвестиционная программа отсутствует.

8.3 Источники финансирования программы.

Установка частотного преобразователя на электродвигателе 110 кВт насоса фильтрованного сока 2 сатурации - доходы от основного вида деятельности.

Замена насоса в свеклонасосной завода на насос с более низким энергопотреблением – доходы от основного вида деятельности.

Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке водно-химического режима ТЭЦ – тариф.

Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке режима работы котла при сжигании газа – тариф.

Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (теплоснабжение, 1 человек) – тариф.

Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (основной вид деятельности, 2 человека) - доходы от основного вида деятельности.

9. 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

Организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Изменение потребления энергетических ресурсов для осуществления услуг холодного водоснабжения:

2024 г. - 0
 2025 г. - 0
 2026 г. - 0
 2027 г. - 0
 2028 г. - 0

Изменение потребления энергетических ресурсов для осуществления услуг теплоснабжения:

2024 г. - 0
 2025 г. - 0
 2026 г. – 39,27 т.у.т. на сумму 0,277 млн. руб.
 2027 г. - 0
 2028 г. - 0

Изменение потребления энергетических ресурсов для осуществления основного вида деятельности:

2024 г. – 110,05 т.у.т. на сумму 1,206 млн. руб.
 2025 г. - 0
 2026 г. - 0
 2027 г. - 0
 2028 г. - 0

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Год	Затраты на топливно-энергетические ресурсы		Изменение к предыдущему году	
	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2024г. (база 2022 г)	37843,43	314,738	-110,05	-1,206
2025г.	37843,43	314,738	-	-
2026г.	37843,43	314,738	-	-
2027г.	37843,43	314,738	-	-
2028г.	37843,43	314,738	-	-
Итого:	189217,15	1573,690	-110,05	-1,206

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Год	Бензин		Дизельное топливо		Итого	
	т.у.т.	млн. руб.	т.у.т.	млн. руб.	т.у.т.	млн. руб.
2024 г. (база 2022 г)	47,67	1,732	198,29	6,784	245,96	8,516
2025 г.	47,67	1,801	198,29	7,055	245,96	8,856

2026 г.	47,67	1,873	198,29	7,337	245,96	9,210
2027 г.	47,67	1,948	198,29	7,630	245,96	9,578
2028 г.	47,67	2,026	198,29	7,935	245,96	9,961
Итого:	238,35	9,380	991,45	36,741	1229,8	46,121

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Наличие фактических значений целевых показателей программы указаны в приложении №2.

13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

13.1 При осуществлении регулируемого вида деятельности (холодное водоснабжение)

Целевой показатель	Ед.изм.	2022г. (базовый)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100
Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	0	0	0	0
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме	%	100	100	100	100	100	100

используемых осветительных устройств							
Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	100	100	100	100	100	100

13.2 При осуществлении регулируемого вида деятельности (теплоснабжение)

Целевой показатель	Ед.изм.	2022 г. (базовый)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100
Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	0	0	0	0
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100	100	100

Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	100	100	100	100	100	100
-------------------------------------------------------------------------------------------	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации отсутствует.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий программы в разрезе видов экономической деятельности представлен в приложении №3.

Для реализации мероприятий программы необходимо произвести следующие затраты:

Год	Затраты на программу, млн. руб.	В т.ч. при осуществлении регулируемых видов деятельности	
		холодное водоснабжение	теплоснабжение
2024 г.	5,966	0	0
2025 г.	0	0	0
2026 г.	1,378	0	1,378
2027 г.	0,058	0	0,019
2028 г.	0	0	0
Итого:	7,402	0	1,397

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР

Отсутствует.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. Мартынов Максим Александрович, инженер по технической эксплуатации теплотехнического оборудования - энергосберегающие мероприятия в области экономии потребления тепловой энергии;
2. Виноградов Валерий Николаевич, начальник ТЭЦ - энергосберегающие мероприятия в области генерации тепловой и электрической энергии;
3. Зубенко Владимир Васильевич, главный электрик - энергосберегающие мероприятия в области экономии электроэнергии;
4. Монастырный Олег Вячеславович, технический директор - общий контроль за энергосберегающими мероприятиями в области экономии ресурсов.

18. Иная информация

Отсутствует.

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (холодное водоснабжение)**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год (2022 г.)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	Куб. м, %	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	кВт*ч	отсутствуют	отсутствуют	2305	0	0	0	0	0
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт*ч/ куб. м	отсутствуют	отсутствуют	0,663	0	0	0	0	0
1.4	Снижение расхода воды на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	Куб. м, %	отсутствуют	отсутствуют	7795/ 1,98	4511/ 1,14	0	0	0	0
1.5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании	кВт*ч/ кв. м	отсутствуют	отсутствуют	9,36	0	0	0	0	0

1.6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании	Гкал/ куб. м	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.7	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.8	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.9	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.10	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.11	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
1.12	Доля использования осветительных устройств с использованием	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0

	энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств									
1.13	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
1.14	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели	x	отсутствуют	отсутствуют	x	x	x	x	x	x

Генеральный директор

В.В. Ключников

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (теплоснабжение)**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год (2022 г.)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт* ч	отсутствуют	отсутствуют	1 467 526	0	0	0	0	0
1.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии	кВт* ч/ Гкал	отсутствуют	отсутствуют	7,98	0	0	0	0	0
1.3	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %	отсутствуют	отсутствуют	2526/ 1,5	0	0	0	0	0
1.4	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	отсутствуют	отсутствуют	131,51	0	0	0,18	0	0
1.5	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./ Гкал	отсутствуют	отсутствуют	131,51	0	0	0,18	0	0
1.6	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб. м/ Гкал	отсутствуют	отсутствуют	1,4	0	0	0	0	0

1.7	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал, %	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.8	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании	кВт* ч/ кв. м	отсутствуют	отсутствуют	75,72	0	0	0	0	0
1.9	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании	Гкал/ куб. м	отсутствуют	отсутствуют	0,02	0	0	0	0	0
1.10	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.11	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.12	Снижение объема выбросов парниковых газов при	т	отсутствуют	отсутствуют	0,26	0	0	0	0	0

	производстве единицы товара (услуги)									
1.13	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.14	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
1.15	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.16	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
1.17	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100

2	Прочие показатели	х	отсутствуют	отсутствуют	х	х	х	х	х	х
2.1	Снижение расхода природного газа по ТЭЦ	Тыс. м ³	отсутствуют	отсутствуют	23245,9	0	0	34,8	0	0

Генеральный директор

В.В. Ключников

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (основной вид деятельности)**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год (2022 г.)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0	0
1.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100

	общем объеме используемых осветительных устройств									
1.4	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели									
2.1	Удельный вес расхода электрической энергии на 1 т переработанной свеклы	кВт*ч/ т	отсутствуют	отсутствуют	30,73	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21

Генеральный директор

В.В. Ключников

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ЗАО "Тбилисский сахарный завод"

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования														
		ед. измерения	всего	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.				дисконтинированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	2024 г.	2025 г.			2026 г.	2027 г.	2028 г.											
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.																						
Основной вид деятельности - производство сахара-песка																																													
1	Установка частотного преобразователя на электродвигателе 110 кВт насоса фильтрованного сока 2 сатурации	шт	1	1	-	-	-	-	тыс. кВтч	34,32	34,32	11,70	0,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	капитальные	доходы от основного вида деятельности													
2	Замена насоса в спеклоснасосной заводе на насос с более низким энергопотреблением	шт	1	1	-	-	-	-	тыс. кВтч	288,60	288,60	98,35	1,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	капитальные	доходы от основного вида деятельности														
3	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (основной вид деятельности)	чел.	2	-	-	-	2	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	цеховые	доходы от основного вида деятельности														
Всего:												110,05	1,206		0	0		0	0		0	0										5,966	0	0	0,039	0									
Регулируемый вид деятельности (теплоснабжение)																																													
4	Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке водно-химического режима ТЭЦ	шт	1	-	-	1	-	-	м³	11,60	-	-	-	-	-	-	11,60	13,09	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	8	26	-	-	-	0,608	-	-	содержание и обслуживание	тариф				
5	Соблюдение сроков и регламентов проведения работ по наладке режима работы котла при сжигании газа	шт	1	-	-	1	-	-	м³	23,20	-	-	-	-	-	-	23,20	26,18	0,185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	12	98	-	-	-	0,770	-	-	содержание и обслуживание	тариф				
6	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (теплоснабжение)	чел.	1	-	-	-	1	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,019	-	цеховые	тариф					
Всего:												0	0		0	0		39,27	0,277		0	0																0	0	1,378	0,019	0			
ИТОГО		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	110,05	1,206	x	0	0,000	x	39,27	0,277	x	0	0	x	0	0	x	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	5,966	0	1,378	0,058	0	x	x

Генеральный директор

В.В. Ключников