

УТВЕРЖДАЮ
Директор Нарьян-Марского
МУ ПOK и ТC



Н.Н. Бетхер
_____ (Н.Н. Бетхер)

_____ января 2020 г.

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ**
Нарьян-Марского муниципального унитарного
предприятия объединённых котельных и тепловых сетей
на **2020 - 2022** годы

г.Нарьян-Мар
2020 г.

Содержание

1. Пояснительная записка	3-10
2. Паспорт Программы	11
3. Целевые и прочие показатели Программы	12-13
4. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности	14
5. Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	15
6. Отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	16-18
7. Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности	19-20

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере водоснабжения и водоотведения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2020-2022 годы.

Лицо, утвердившее программу – директор Бетхер Наталья Николаевна.

Лица, с которыми согласована программа:

главный экономист Фролова Людмила Алексеевна

начальник инженерно-технического отдела Бойко Елена Валерьевна.

Основные виды деятельности организации:

- холодное водоснабжение;
- подвоз питьевой воды;
- тепловая энергия (мощность);
- передача тепловой энергии;
- отвод сточной жидкости.

Здания	Общая площадь	Общий объем	Отапливаемый объем
ВНС-2	73,6	390	390
КНС-2	41	242	242
корпус ОС городских	1668,9	15 794	15 794
гараж 2 бокса, Хатанз., 1А	107,1	440	440
Нежилое здание (зд. Компрессорной станции) ул. Хатанзейского, 1А	71,5	366	366
Нежилое здание (зд. спортзала) ул. Хатанзейского, 1А	165	629	629
Здание хлораторной (ул. Хатанзейского, 1А)	112,8	528,00	528,00
Нежилое здание (Гараж водозабор "Озерный")	66,1	298	298
корпус ОС Качгорт	966,1	5796,6	5796,6
Объект ВКХ-ОС (Очистные сооружения Бондарная)	414,5	2772	2772
ВНС-10	15,8	38	38
ВНС-1	88,2	599	599
ВНС-3	33,6	117	117
ВНС-4	33,7	189	189
ВНС-5	17,6	81	81

ВНС-6	17,2	92	92
ВНС-7	18,2	52	52
ВНС-8	101,2	503	503
ВНС-11	20,4	67,5	67,5
Насосная водопроводная станция в районе котельной РБК	9	18	18
ВНС Пионерская-Авиаторов	42,2	127	127
Диспетчерский пункт водопроводной сети	109,3	492	492
КНС-1	98,8	665	665
КНС-3	29,5	118	118
КНС-4	63,7	231	231
КНС-6	8,7	47,6	47,6
КНС-7 (ул.Пионерская)	22,1	88,4	88,4
ГКНС	275,7	2021	2021
КНС-1 (Качгортинские КОС)	18	72	72
КНС-2 (Качгортинские КОС)	18	72	72
КНС-3 (Качгортинские КОС)	18	72	72
КНС-4 (Качгортинские КОС)	18	72	72
КНС-5 (Качгортинские КОС)	18	72	72
КНС-6 (Качгортинские КОС)	18	72	72
Склад на ул. Рабочая, 18А	467,6	2 933	2 933
Электроцех на ул. Рабочая. 18А	123,7	583	583
Здание на ул. Рабочая, 18А (контора+АДС+гараж+РММ)	4301,9	27 348	27 348

Здания	Кол-во точек приема (поставки) электрической энергии	Кол-во приборов учета	Оснащение автоматизированной информационной измерительной системой	Не оснащение либо оснащение с нарушением требований нормативной технической документации
ВНС-2	2	2	x	x
корпус ОС городских	2	2	x	
корпус ОС Качгорт	2	2		x
Объект ВКХ-ОС (Очистные сооружения Бондарная)	1	1		x
ВНС-10	1	1		x
ВНС-1	2	2	x	
ВНС-3	2	2	x	
ВНС-4	1	1		x
ВНС-5	1	1	x	
ВНС-6	1	1		x
ВНС-7	1	1	x	
ВНС-8	2	1	x	
ВНС-11	1	1		x
ВНС Пионерская-Авиаторов	1	1		x
Диспетчерский пункт водопроводной сети	2	2	x	
КНС-1	2	2	x	
КНС-3	2	1	x	
КНС-4	1	1	x	
КНС-6	2	2	x	
КНС-7 (ул.Пионерская)	2	1		x
ГКНС	2	2	x	
КНС-1 (Качгортинские КОС)	2	1		x
КНС-2 (Качгортинские КОС)	2	1		x
КНС-3 (Качгортинские КОС)	2	1		x
КНС-4 (Качгортинские КОС)	2	1	x	
КНС-5 (Качгортинские КОС)	2	1	x	
КНС-6 (Качгортинские КОС)	2	1	x	

В наличии автотранспорт и спецтехника:

- ассенизационная КАМАЗ-505А;
- ассенизационная МАЗ-524;
- автомобиль Урал;
- УАЗ (всех марок);
- самосвал ЗИЛ-ММЗ;
- бортовая ЗИЛ-131;
- С А Г;
- КО - 510 (илососная);
- КО - 510 (каналопромывочн.);
- автобус ПАЗ;
- трактор Т-150;
- трактор ДТ-75;

- экскаватор ЮМЗ-6.ЭО-2621;
- экскаватор ЭО-33211;
- ГАЗ - САЗ - 66;
- Компрессор;
- Шнекоротор;
- эл.станция передвижная;
- трансформатор;
- "Бара" ЭТЦ - 165 "А";
- ППУА (на базе Урал 4320);
- автомобиль Урал+ДГУ;
- МНБ - 50 на базе ЗИЛ;
- ЗИЛ САА34545;
- илососная 4671М2-40 на шасси КАМАЗ 43118-3027-50 (А814А083);
- КАМАЗ - КО - 505А.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

Электричество

Наименование	2016	2017	2018
ВНС-2	51 160	36 600	26560
Нежилое здание (Гараж водозабор "Озерный")	183 560	720 880	67 800
корпус ОС Качгорт		241 850	287 500
Объект ВКХ-ОС (Очистные сооружения Бондарная)	89 114	22 872	5575
ВНС-3	43 038	46 782	29 469
ВНС-5	22 043	24 152	20 695
ВНС-6	4 303	5 504	5 460
ВНС-7	28 233	35 937	26 127
ВНС-8	108 300	118 520	83 740
Диспетчерский пункт водопроводной сети	195 680	490 680	367 000
КНС-1	33 440	65 160	42 040
КНС-3	21 344	29 022	52 225
КНС-4	48 731	63 297	28 872
КНС-6	9 270	10 157	10 080
ГКНС	113 640	136 200	126 280
КНС-1 (Качгортинские КОС)		4992	6 760
КНС-2 (Качгортинские КОС)		7524	15 848
КНС-3 (Качгортинские КОС)		5969	10 058
КНС-4 (Качгортинские КОС)		6099	7 416
КНС-5 (Качгортинские КОС)		6637	9 537
КНС-6 (Качгортинские КОС)		6804	9 168
Электроцех на ул. Рабочая, 18А	24 556	29 570	27 415
Здание на ул. Рабочая, 18А	73 666	88 710	82 242

(контора+АДС+гараж+РММ)			
-------------------------	--	--	--

Сведения о количестве точек поставки электроэнергии указаны во 2 таблице. Газ, холодное и горячее водоснабжение отсутствуют. Объекты с тепловой энергией: ВНС-2 (9 котельная), КНС-2 (9 кот.), корпус ОС городских (11 кот.), склад ЦВС (11 кот.), сливная станция (11 кот.), корпус ОС городских (3 кот.), склад ЦВС (3 кот.), сливная станция (3 кот.), корпус ОС Качгорт (14 кот.), насосная на озере (14 кот.), ВНС-10 (14 кот.). Данные объекты не оснащены приборами учета.

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

- с целью уменьшения тепловых потерь зданиями предприятий были заменены окна на двухкамерные стеклопакеты. отремонтирована кровля административного здания, выполнено дополнительное утепление ограждающих конструкций КНС-6;
- с целью уменьшения потребления электроэнергии теплоснабжение ряда объектов предприятия (КНС, ВНС, ДГУ) было переведено с электрического на централизованное водяное. При невозможности подключения объекта к централизованным сетям теплоснабжения, вместо обычных электрообогревателей установлены инфракрасные;
- установлены частотные преобразователи на насосном оборудовании;
- установлены приборы учета на колодцах.

Целью Программы является повышение эффективности использования энергетических ресурсов на предприятии МУ ПОК и ТС.

Целевым индикатором результата реализации Программы является снижение потребления энергетических ресурсов предприятием.

Для достижения поставленной цели необходимо решение следующих задач:

1. Подключение КНС №6 к центральному отоплению (2020 г. – 0,024 млн. руб.);
2. Использование саморегулирующихся греющих кабелей для обогрева труб в питьевых колодцах вместо обогревателей (2020 г. – 0,02 млн. руб., 2021 г. – 0,02 млн. руб., 2022 г. – 0,02 млн. руб.);
3. Замена балка обходчиков на водозаборе на утепленный домик (вместо 6 обогревателей по 2,5 кВт, 2 обогревателя по 2,2кВт) (2020 г. – 0,01 млн. руб.);

Источниками финансирования Программы являются собственные источники (тариф) - тыс. руб.

2020 год - 0,05 млн. руб.

2021 год - 0,02 млн. руб.

2022 год - 0,02 млн. руб.

Всего за период 2020-2022 годы – 0,09 млн. руб.

Общий прогнозный объем финансирования Программы с разбивкой по периодам финансирования и исполнителям приведен в Паспорте Программы. По мере реализации мероприятий Программы, поступления обоснованных предложений, направленных на достижение целевых показателей программы, допускается внесение изменений в Программу в соответствии с действующим законодательством.

В Нарьян-Марском МУ ПОК и ТС отсутствует инвестиционная программа сфере водоснабжения и водоотведения.

Согласно распоряжения УГРЦТ НАО от 29.11.2018 г. №83 «О внесении изменений в требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2019-2021 г.» доля потерь воды при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть составляет 8% в 2020-2022 г. Потери рассчитаны с учетом действия данных обязательных мероприятий программы энергосбережения.

Энергетические ресурсы на хозяйственные нужды:

Отопление - величина является расчетной и на протяжении 2020-2022 гг. будет постоянной (2020 г. – 2 034,71 Гкал; 2021 г. – 2 034,71 Гкал; 2022 г. – 2 034,71 Гкал). В денежном выражении величина зависит от стоимости тепловой энергии.

Электроэнергия на хозяйственные нужды учитывается по узлам учета. Планируется, что, за счет установки светодиодных осветительных приборов в 2019 году, количественное значение будет уменьшаться в денежном выражении (2020 г. – 1 893 479,22 кВт/ч; 2021 г. – 1 867 917,25 кВт/ч; 2022 г. – 1 842 700,37 кВт/ч). Денежная величина зависит от величины тарифа на электроэнергию.

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении в 2020-2022 гг. не планируется (2020 г. – 101 288,060 л, 2021 г. – 101 288,060 л, 2022 г. – 101 288,060 л.), т.к. автопарк устаревший и с большой степенью износа. В денежном выражении изменение возможно при росте цены моторного топлива (2020 г. – 5 346 006,63 руб.; 2021 г. – 5 559 846,9 руб.; 2022 г. – 5 782 240,8 руб.)

Фактические значения целевых показателей Программы будут предоставлены в отчете реализации программы. Предприятие планирует, что фактические целевые показатели будут совпадать с плановыми при условии выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевые показатели программы в сфере водоснабжения и водоотведения в разрезе каждого года представлены в приложении 2. Фактические значения будут представлены в мониторинге за отчетный период. Целевые показатели в сфере теплоснабжения представлены в таблице ниже

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2019 г.*	Плановые значения целевых показателей по годам		
			2020	2021	2022
2	3	6	7	8	9
Целевые показатели					
Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%	1,9	1,9	1,9	1,9
Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал	19375,6	19375,6	19375,6	19375,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,9	162,9	162,9	162,9
Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	28,4	28,4	28,4	28,4
Удельный расход воды на производство и передачу тепловой энергии	м3/Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%	50	75	75	75
Доля тепловой энергии, отпускаемой от энергоисточников через приборы учета (далее - ПУ)	%	80	80	80	80

Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, подлежащим обеспечению ПУ тепловой энергии	%	90	90	90	90
Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в жилых домах, подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%	90	90	90	90
Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в многоквартирных жилых домах (далее - МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием общедомовых ПУ в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в МКД, подлежащих обеспечению общедомовым ПУ тепловой энергии	%	90	90	90	90
Доля МКД, обеспеченных общедомовым ПУ тепловой энергии	%	100	100	100	100
Доля объемов тепловой энергии, отпускаемой государственным (муниципальным) учреждениям (далее - ГУ(МУ)), подлежащим обеспечению ПУ тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ, в общем объеме тепловой энергии, отпускаемой ГУ(МУ)	%	90	90	90	90
Доля ГУ(МУ), обеспеченных ПУ теплотенергии в числе ГУ(МУ), подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%	100	100	100	100
Доля тепловой энергии, отпускаемой прочим потребителям через ПУ, подлежащим обеспечению ПУ тепловой энергии	%	90	90	90	90
Доля прочих потребителей обеспеченных ПУ тепловой энергии в числе прочих потребителей, подлежащих обеспечению ПУ тепловой энергии	%	100	100	100	100
Прочие показатели					

Вознаграждение сотрудников не предусматривается в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Фонд оплаты труда является долгосрочным параметром и пересмотру не подлежит, и ежегодно меняется на индекс потребительских цен с учетом сглаживающего коэффициента. При формировании базового фонда оплаты труда вознаграждение для реализации Программы не предусмотрено.

Механизм мониторинга и контроля над исполнением КПР предусмотрен Приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" (приложение 4, 6).

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы предусмотрен Приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении

требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" (приложение 5).

В форме целевых и прочих показателей программы в составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приведены сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности. В форме эти значения равны 0, так как при расчете и утверждении расхода условного топлива учтены все мероприятия, влияющие на потребление топливных ресурсов.

Управление программой энергосбережения и энергоэффективности, механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР и целевых показателей программы в целом осуществляет руководство Предприятия через лицо, назначенное ответственным за реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности использования энергетических ресурсов. На Предприятии таким лицом является заместитель директора по производственным вопросам.

В его функции входит организация комплекса мероприятий в сфере энергосбережения и повышения эффективности использования энергетических ресурсов:

- ежегодный мониторинг программы;
- контроль за формированием отчетов по результатам прошедших периодов для предоставления их в органы государственного регулирования НАО, в федеральные органы и органы субъекта РФ, ответственные за проведение политики энергосбережения и энергоэффективности;
- корректировка программы энергосбережения;
- планирование и организация программных мероприятий;
- контроль за своевременной подготовкой к заключению энергосервисных контрактов;
- обоснование необходимости привлечения заемных средств, в случае необходимости;
- создание механизма стимулирования персонала предприятия за реализацию программных мер и мероприятий;
- распространение информации и знаний, необходимых для реализации программы, среди сотрудников и потребителей, освещение содержания программы и результатов публичными методами;
- обучение персонала предприятия методам и методикам разработки и реализации энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Руководитель организации

директор

(должность)

Бетхер Н.Н.

(ФИО)

Бетхер

" 9 " января 20 20 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей

(наименование организации)

на 20 20 - 20 22 годы

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"

166000 г. Нарьян-Мар ул. Рабочая 18 А

Фролова Л.А., Бойко Е.В.

Год	Доля затрат в плановой программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ГЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ГЭР в т.ч. хозяйственные нужды		Экономия ГЭР в результате реализации программы	
		При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ГЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ГЭР		Экономия ГЭР в результате реализации программы	
		млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2019*	0	430 190,55	18,87	0	0	664 532,18	98,91	0	0
2020	0	426 716,83	19,27	0	0	683 194,52	101,99	0	0
2021	0	422 316,48	19,66	0	0	673 755,21	104,17	0	0
2022	0	422 646,94	20,24	0	0	674 330,28	107,29	0	0
ВСЕГО		1 271 680,25	59,17	0,00	0,00	2 031 280,02	313,45	0	0

* базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

главный экономист

(должность)

Фролова

(подпись)

Фролова Л.А.

(ФИО)

начальник ИТО

(должность)

Бойко

(подпись)

Бойко Е.В.

(ФИО)

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2019 г.*	Плановые значения целевых показателей по годам		
				2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Целевые показатели					
1.1	Доля потерь воды при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску в сеть	8.0	8.0	8.0	8.0
1.2	Удельный расход электроэнергии на подъем и передачу воды	кВт.ч./м3	1,3	1,3	1,3	1,3
1.3	Удельный расход электроэнергии на водоотведение	кВт.ч./м3	1.8	1,8	1,8	1,8
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее		50	75	75	75
1.5	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды	%	93	93	93	93
1.6	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, потребляемой в жилых домах	%	90	90	90	90
1.7	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием общедомовых ПУ в общем объеме воды, потребляемой в МКД подлежащих обеспечению общедомовыми ПУ воды	%	90	90	90	90

1.8	Доля объемов воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах	%	90	90	90	90
1.9	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) ПУ в общем объеме воды, потребляемой в МКД	%	90	90	90	90
1.10	Доля МКД, обеспеченных общедомовым ПУ воды в числе домов, подлежащих обеспечению ПУ воды	%	100	100	100	100
1.11	Доля объемов тепловой энергии, отпускаемой государственным (муниципальным) учреждениям (далее - ГУ(МУ)), расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ, в общем объеме воды, отпускаемой ГУ(МУ)	%	92	92	92	92
1.12	Доля ГУ(МУ), обеспеченных ПУ воды в числе ГУ(МУ), подлежащих обеспечению ПУ воды	%	100	100	100	100
1.13	Доля воды, отпускаемой прочим потребителям через ПУ	%	95	95	95	95
1.14	Доля прочих потребителей обеспеченных ПУ воды в числе прочих потребителей, подлежащих обеспечению ПУ воды	%	100	100	100	100
2	Прочие показатели					
2.1						

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма выделенных (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия												Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Источник финансирования	
		ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	всего	2020 г.			2021 г.			2022 г.			срок окупаемости, лет	ВНП, %	Ч/Л млн руб	2020 г.	2021 г.	2022 г.					
							всего	экономия, кВт	экономия, млн руб	в указанной размерности	экономия, кВт	экономия, млн руб	в указанной размерности	экономия, кВт	экономия, млн руб							в указанной размерности	численное значение экономии, кВт	численное значение экономии, млн руб		численное значение экономии, кВт
1	2		9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
1.1	Подключение КНС №6 к центральному отоплению	шт	0,1378	0	8583	0,0459	0	8583	0,0459	0	8583	0,04592	5,73988	0	0	0	0,024	0	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	Использование саморегулирующихся греющих кабелей для обогрева труб в питьевых колодцах вместо обогревателей	шт	0,2548	0	7937	0,0425	0	35874	0,0849	0	23811	0,12739	4,2463	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	Замена балла обогревателей на водозаборе на утепленный домик (вместо 6 обогревателей по 2,5 кВт, 2 обогревателя по 2,2 кВт)	шт	1,1637	4	72504	0,3879	0	72504	0,3879	0	72504	0,3879	193,948	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00		

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

за 2019 год

Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели и по отрасли	(базовый год)*	Планируемые значения целевых и прочих показателей по годам					Фактические значения целевых и прочих показателей по годам					Отклонение, %				
						Планируемые значения целевых и прочих показателей по годам					Фактические значения целевых и прочих показателей по годам					Отклонение, %				
						2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1	Доля потерь воды при ее передаче по сетям предприятия в общем объеме отпуща в сеть	% к отпуску в сеть	-	-	4,9	4,9	4,9	12,0	14,0	16,5	18,2	11,8	-9,1	-11,6	-13,3	0,2	2,85	3,36	3,71	0,98
1.2	Удельный расход электроэнергии на производство 1м3 воды	кВт.ч/м3	3	3	1,22	1,2	1,18	1,1	1,05	1,17	0,94	1,05	0,17	0,03	0,24	0,05	0,86	0,98	0,80	0,95
1.3	Доля объемов воды, расчёты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, отпущаемой потребителям	%			90	90	90	95	81,0	93,7	94,1	94,1	9,0	-3,7	-4,1	0,9	0,90	1,04	1,05	0,99
1.4	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой в жилых домах	%			90	90	90	95	80,0	87,1	87,5	87,5	10,0	2,9	2,5	7,5	0,89	0,97	0,97	0,92
1.5	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчёты за которую осуществляются с использованием общедомовых ПУ из числа МКД подлежащих обеспечению общедомовыми ПУ воды	%			90	90	90	95	77,7	89,6	89,6	89,6	12,3	0,4	0,4	5,4	0,86	1,00	1,00	0,94
1.6	Доля объемов воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием ПУ в общем объеме воды, потребляемой в индивидуальных жилых домах	%			90	90	90	95	83,0	90,0	90,0	90,0	7,0	0,0	0,0	5,0	0,92	1,00	1,00	0,95
1.7	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчёты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) ПУ в общем объеме воды, потребляемой в МКД	%			90	90	90	95	81,0	89,0	89,0	89,0	9,0	1,0	1,0	6,0	0,90	0,99	0,99	0,94
1.8	Доля МКД обеспеченных общедомовыми ПУ воды в числе домов, подлежащих обеспечению ПУ воды	%			100	100	100	100	95,0	93,0	93,0	93,0	5,0	7,0	7,0	7,0	0,95	0,93	0,93	0,93

1 9	Доля объёмов воды, отпускаемой ГУ (МУ), расчёты за которую осуществляются с использованием ПУ, в общем объёме воды, отпускаемой ГУ (МУ)	%			90	90	90	90	95	68.1	92.0	93.0	93.0	21.9	-2.0	-3.0	2.0	0.76	1.02	1.03	0.98
1 10	Доля ГУ (МУ) обеспеченных ПУ воды в числе ГУ (МУ), подлежащих обеспечению ПУ воды	%		100	100	100	100	100	100	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.00	1.00	1.00	1.00
1 11	Доля воды, отпускаемой прочим потребителям через ПУ	%		90	90	90	90	95	75.0	96.8	98.0	98.0	98.0	15.0	-6.8	-8.0	-3.0	0.83	1.08	1.09	1.03
1 12	Доля прочих потребителей обеспеченных ПУ воды в числе прочих потребителей, подлежащих обеспечению ПУ воды	%		100	100	100	100	100	90.0	100.0	100.0	100.0	100.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.90	1.00	1.00	1.00
2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%		0	10	30	100	100	0.0	10.0	100.0	100.0	100.0	0.0	0.0	20.0	0.0		1.00	0.33	1.00

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В СФЕРЕ ВОДОУВЛЕДЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

за 2019 год

Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели и по отрасли	Базовый год ¹	Планировочные значения целевых и прочих показателей по годам						Фактические значения целевых и прочих показателей по годам						Отклонение, %							
						2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020				
1	Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения	%	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год.	сл. км	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1,47	7,68		0,00	-4,50	-1,47	-7,68		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества очистки сточных вод	%			0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоснабжения	%			0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоснабжения	%			0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб сточных вод, несоответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованной систем водоснабжения отдельно для общесплавной и ливневой централизованной систем водоснабжения	%			3	3	3	78	66	33	100,00	78,00	50,00	50		-97,00	-75,00	-47,00	28,00		33,33	26,00	16,67	0,64	0,64
3	Показатели энергетической эффективности	кВт*ч/к.у.б.м			0,65	0,65	0,65	0,65	1,04	1,04	0,64	1,04	1,0	1,0		0,01	-0,39	-0,35	-0,33		0,98	1,60	1,54	1,54	1,54
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт*ч/к.у.б.м			0,45	0,45	0,45	0,45	0,4	0,4	0,41	0,4	0,3	0,3		0,04	0,05	0,15	0,15		0,91	0,89	0,67	0,67	0,67
	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			0	10	30	100	100	100	0	10,0	30,0	100,0		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Приложение № 6

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2019 год

Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб.					
		план		факт		план				факт				план				факт					
		В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Установка приборов учета на колодах	ед.	20	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Установка инфракрасных излучателей в классах ВНС, колонок-скажин	ед.	35	12	35	12	260,4	260,4	1,328	89,28	89,28	0,455	260,4	260,4	260,4	1,328	89,28	89,28	0,455	0,103	0,35	0,103	0,35
3	Установка на существующих насосах повышателя давления в системе водоснабжения частотных преобразователей для снижения расхода электроэнергии (1 Приобретение и установка 12 частотных преобразователей)	ед. преоб. разова телей	32	11	23	11	64	64	0,0003	3,9	3,9	0,0002	3,8	46,0	2,8	22,0	22,0	0,0	1,5	0,5	1,0	0,5	0,5

Приложение № 6

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДОУПОТРЕЖДЕНИЯ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

за 2019 год

Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб.				
		план		факт		план				факт				план				факт				
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Установка светодиодных осветительных устройств	шт	230	160	230	160	0	82	0,4	0	62,6	0,32	0	82	0,419	0	62,6	0,32	1035	0,72	1035	0,72