



АО "МСК Инжиниринг"
140053, МО. г. Котельники, Яничкин пр-зд, д. 2, каб. 207
JSC "MSK Inzhiniring"
2, Yanichkin pr, Kotelniki, Moscow region, Russia, 140053
ИНН 5027188045 КПП 502701001
тел: +7 499 924 7515 Email: mskin-info@pik.ru

ПРИКАЗ

«28» июня 2019 г.

№19/0628-1

Московская область, г. Котельники

Об утверждении Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 - 2023 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области № 62-Р от 29.03.2019г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 - 2023 гг. (далее Программа);
2. Возложить обязанности по контролю за реализацией Программы на Руководителя финансовой службы Кондрашкину И.А.
3. Руководителю финансовой службы Кондрашкиной И.А.:
 - 3.1. Предоставить до 02.07.2019 г. утвержденную Программу в комитет по ценам и тарифам Московской области;
 - 3.2. Разместить утвержденную Программу, на сайте организации: www.bdinginiring.ru;
 - 3.3. Ежегодно предоставлять отчеты о реализации Программы в комитет по ценам и тарифам Московской области
4. Контроль за исполнением настоящего Приказа оставляю за собой.

Генеральный директор
АО «МСК Инжиниринг»



/ Климкина Е.А.

«СОГЛАСОВЫВАЮ»

Руководитель финансовой службы

АО «МСК Инжиниринг»

 /Кондрашкина И.А./

« 28 » июня 2019 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

АО «МСК Инжиниринг»

 /Климкина Е.А./

« 28 » июня 2019 г.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к программе энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
на 2019 - 2023 гг.

Котельники

2019

Оглавление

Введение	3
1. Основные цели и задачи Программы	3
2. Общая информация об организации.....	4
3. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.....	8
4. Планирование затрат и финансирования Программы	11
5. Перечень целевых показателей с обоснованием выбора.....	14
6. Краткое описание мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	14
7. Организация и контроль исполнения Программы	17

Введение

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 - 2023 гг. АО «МСК Инжиниринг» состоит из паспорта программы по форме согласно приложению №1 к «Требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации», утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. №398 (далее - Требования); настоящей пояснительной записки; целевых и прочих показателей Программы по форме согласно Приложению №2 к Требованиям; перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно Приложению №3 к Требованиям.

Программа разработана в соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области № № 62-Р от 29.03.2019г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области».

1. Основные цели и задачи Программы

Целью Программы является повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности АО «МСК Инжиниринг».

Задачи, реализуемые в рамках Программы:

- снижение за счет реализации мероприятий потерь тепловой энергии при их передаче, потерь воды при её транспортировке, а также удельного расхода топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и воды на производственные нужды;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением;
- реализация государственной энергосберегающей политики.

2. Общая информация об организации

Акционерное общество «МСК Инжиниринг» (далее – АО «МСК Инжиниринг»), Общество, Компания) создано в результате выделения из ОАО «Белая Дача» 07.06.2012 года.

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №17 по Московской области 07.06.2012 года, свидетельство о государственной регистрации серии 50 № 013078056, ИНН 5027188045 ОГРН 1125027010680.

АО «МСК Инжиниринг» – ресурсоснабжающая компания, основными видами деятельности которой являются:

- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными;
- забор, очистка и распределение воды;
- сбор и передача сточных вод;
- прочие виды деятельности.

На балансе Общества находятся:

- здание котельной – 1 ед., общей площадью 1622,8 м² с административно-бытовым корпусом площадью 564 м² и объемом 7,672 тыс. м³, отапливаемый объем здания 7,672 тыс. м³);
- источники производства тепловой энергии в составе: 1 котельная, общей мощностью 57,6 МВт;
- сети теплоснабжения в составе: 3,78 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении;
- источники водоснабжения в составе: 4 ед. артезианских скважин;
- станция водоподготовки производительностью: 2400 м³/час.
- насосная станция второго подъема с резервуарами чистой воды (РЧВ) – 2шт., общим объемом 3000м³.
- канализационная насосная станция (КНС) производительностью до 400м³/час.
- сети холодного водоснабжения в составе: 15,32 км сетей ХВС в однострубно́м исчислении;
- сети водоотведения в составе: 3,57 км сетей водоотведения в однострубно́м исчислении

Автотранспорт и спецтехника на балансе АО «МСК Инжиниринг»:

- Пятиместный малотоннажный грузовой автомобиль коммерческого назначения УАЗ 236323 UAZ PROFi, гос. номер К 553 КУ 799, вид используемого топлива – бензин.

Из 18 точек поставки тепловой энергии приборами коммерческого учета оснащено 18 точки (100 % от общего количества точек поставки тепловой энергии).

Количество точек поставки тепловой энергии на собственные, хозяйственные и производственные нужды – 4 ед., приборами учета оснащены 100 % точек поставки тепловой энергии.

Из 1 точки поставки горячей воды приборами коммерческого учета оснащено 1 точка (100 % от общего количества точек поставки горячей воды).

Количество точек поставки горячей воды на собственные, хозяйственные и производственные нужды – 1 ед., приборами учета оснащены 1 точка поставки горячей воды.

Из 89 точек поставки холодной воды приборами коммерческого учета оснащено 89 точек.

Количество точек поставки холодной воды на собственные, хозяйственные и производственные нужды – 7 ед., приборами учета оснащены 100 % точек поставки холодной воды.

Из 6 точек приема сточных вод приборами коммерческого учета оснащено 6 точки (100 % от общего количества точек приема сточных вод).

Количество точек приема (поставки) природного газа - 1 ед. Приборами коммерческого учета оснащено 100 % от общего количества точек поставки природного газа.

Характеристика потребления топливно-энергетических ресурсов и воды Обществом по видам этих ресурсов представлена в таблице 1.

Таблица 1. Характеристика потребления топливно-энергетических ресурсов и воды в 2018 году.

<i>Наименование энергетического ресурса</i>	<i>Ед.изм.</i>	<i>Количество в базовом году (2018)</i>	<i>Доля от общего потребления</i>
1. Электрическая энергия, в том числе:	тыс. кВт*ч	3283,855	100%
1.1. Теплоснабжение	тыс. кВт*ч	1920,8	58%
1.2. Водоснабжение	тыс. кВт*ч	1072,663	33%
1.3. Водоотведение	тыс. кВт*ч	290,392	9%
2. Тепловая энергия, в том числе:	тыс. Гкал.	7,327	100%
2.1. Собственные нужды котельной	тыс. Гкал.	1,8776	26%
2.2. Потери тепловой энергии при ее передаче	тыс. Гкал.	5,4494	74%
3. Вода, в том числе:	тыс. м ³	64,15	100%
3.1 Производственные нужды котельной	тыс. м ³	13,1	20%
3.2 Собственные (технологические) нужды водоснабжение	тыс. м ³	26	41%
3.3 Потери воды при её транспортировке	тыс. м ³	25,05	39%

Ранее у компании действовала Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности с 2014 г. по 2019 г., утвержденная Приказом Генерального директора Организации и составленная в соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области № 169-Р от 27.12.2013г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области».

Приказом генерального директора Общества № 54 от 11.08.2017 в Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности с 2014 г. по 2019 г., были внесены изменения в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области № 41-Р от 31.02.2017 г. «О внесении изменений в Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 27.12.2013 № 169-Р». Мероприятия Программы выполнены полностью. Целевые показатели, указанные в Программе, достигнуты в полном объеме. В Комитет по ценам и тарифам Московской области предоставлялись ежегодные отчеты о выполнении Программы. Так как программа заканчивала свое действие в 2019 году, а также в связи с выходом Распоряжения комитета по ценам и тарифам Московской области № № 62-Р от 29.03.2019г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области» Общество разработало новую программу на период 2019 - 2023 года, что соответствует долгосрочному периоду регулирования.

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

При планировании ключевого показателя деятельности АО «МСК Инжиниринг» в области энергосбережения и энергоэффективности как ресурсоснабжающей организации, проводится регулярный мониторинг показателей среди других компаний.

Сравнение показателей деятельности Организации с компаниями, осуществляющими производство, передачу и сбыт тепловой энергии, из числа российских и зарубежных компаний.

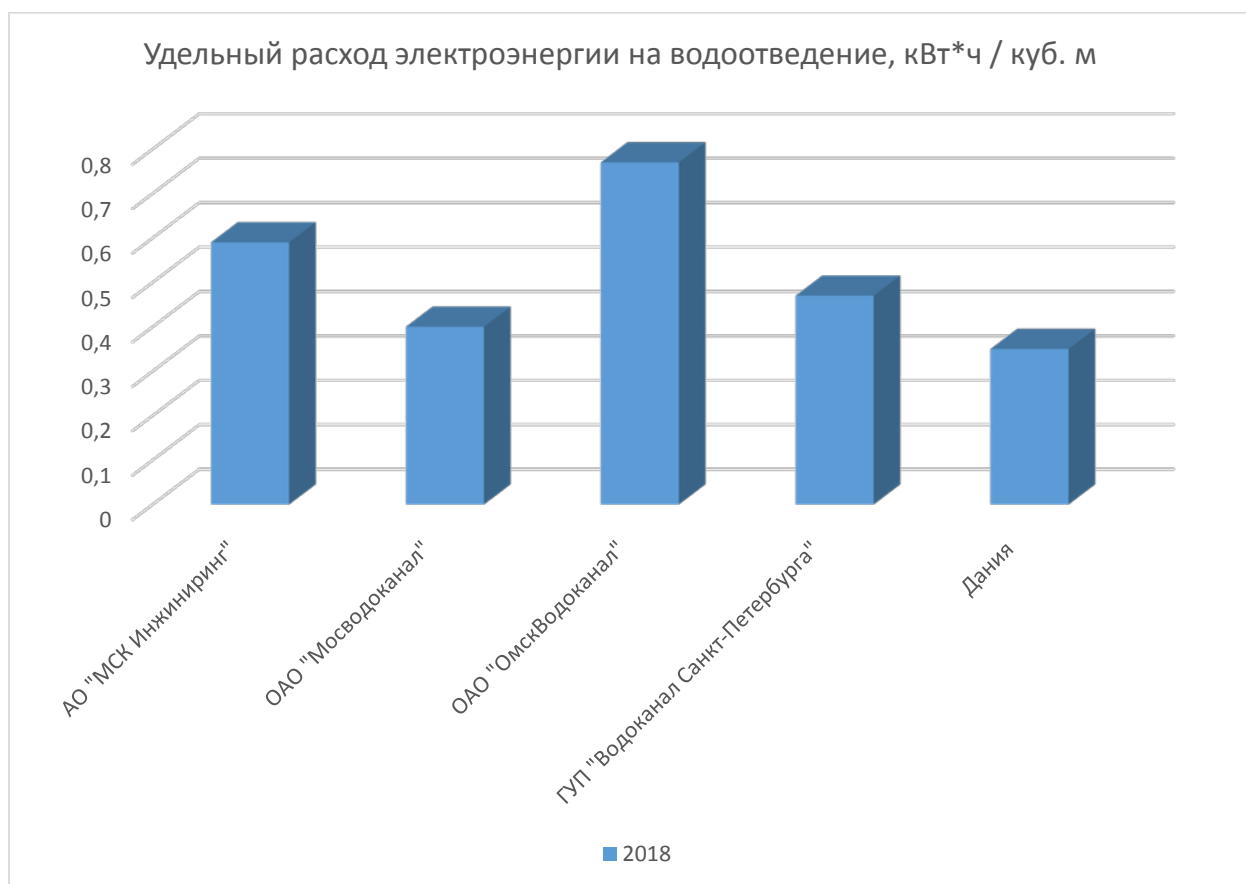
*Рисунок 1. Теплоснабжение**



Рисунок 2. Водоснабжение**



Рисунок 3. Водоотведение***



***Открытые данные, размещенные на официальных сайтах распределительных компаний.

Показатели теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения по России:

Рисунок 4. Теплоснабжение*

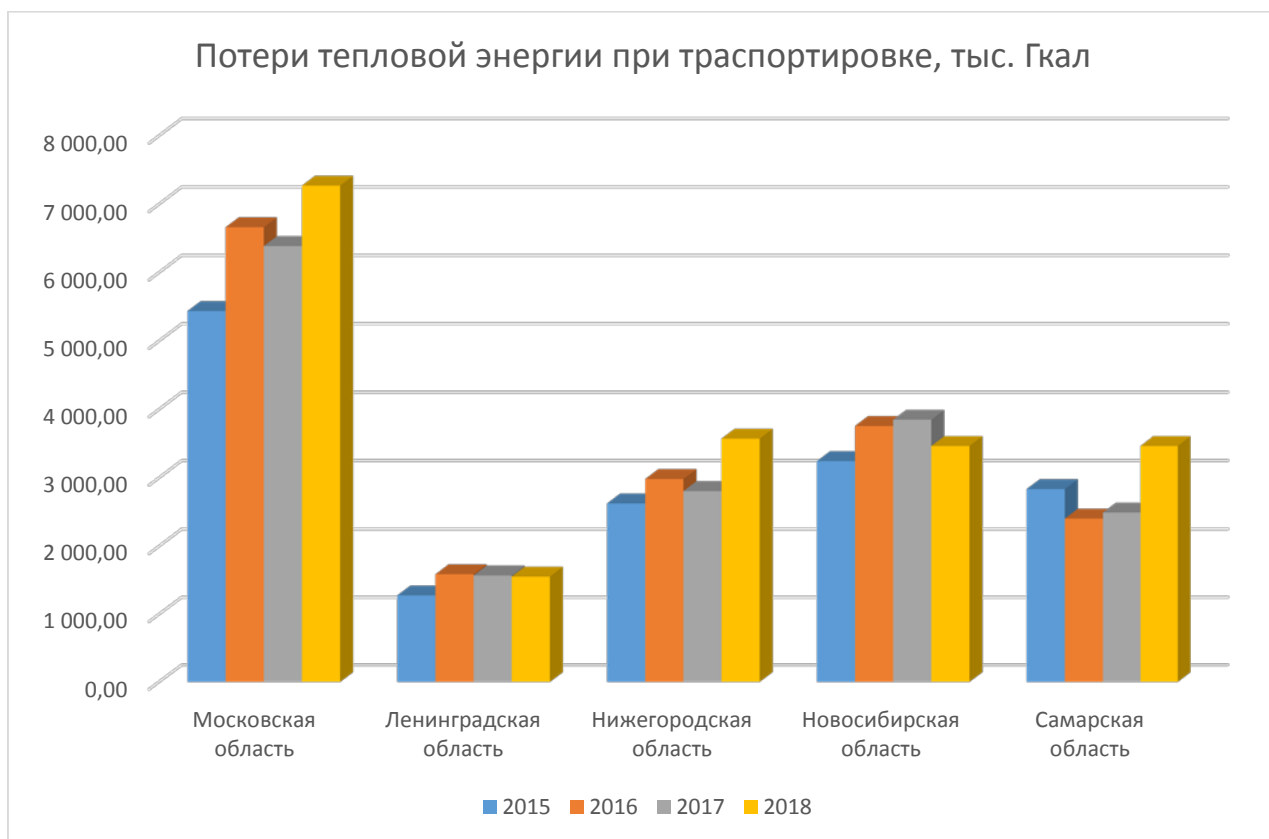


Рисунок 5. Водоснабжение*

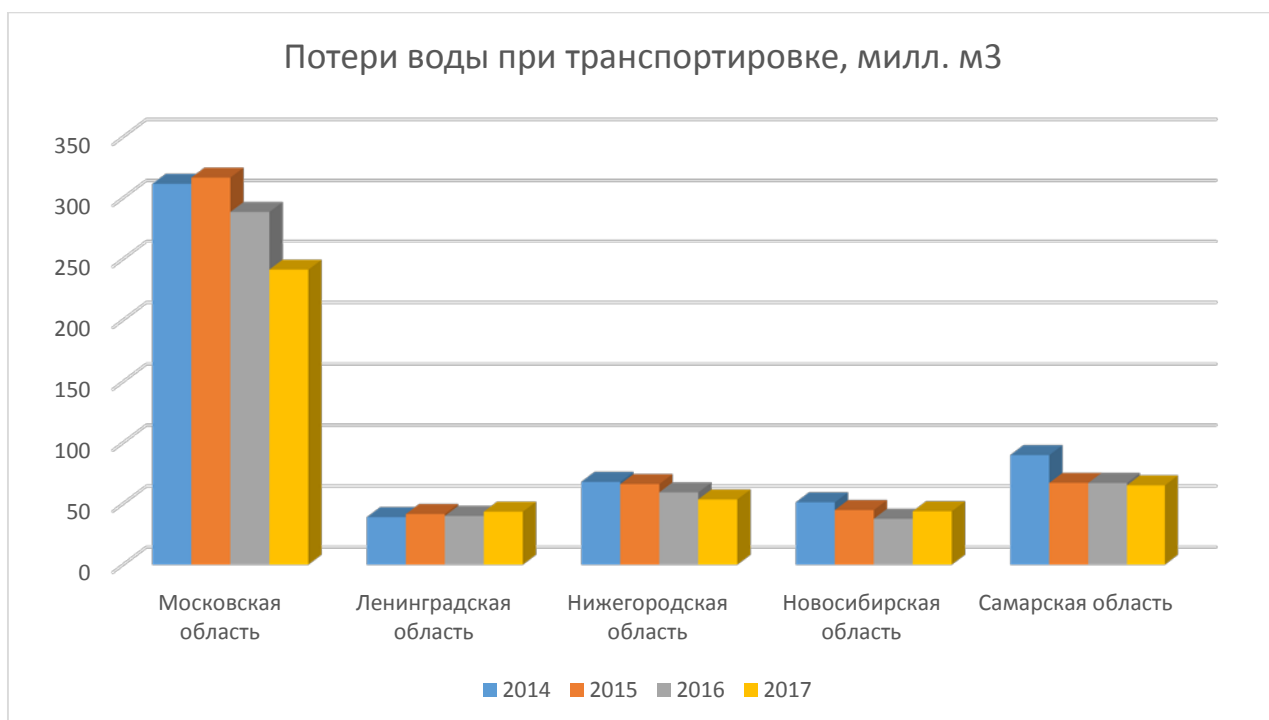
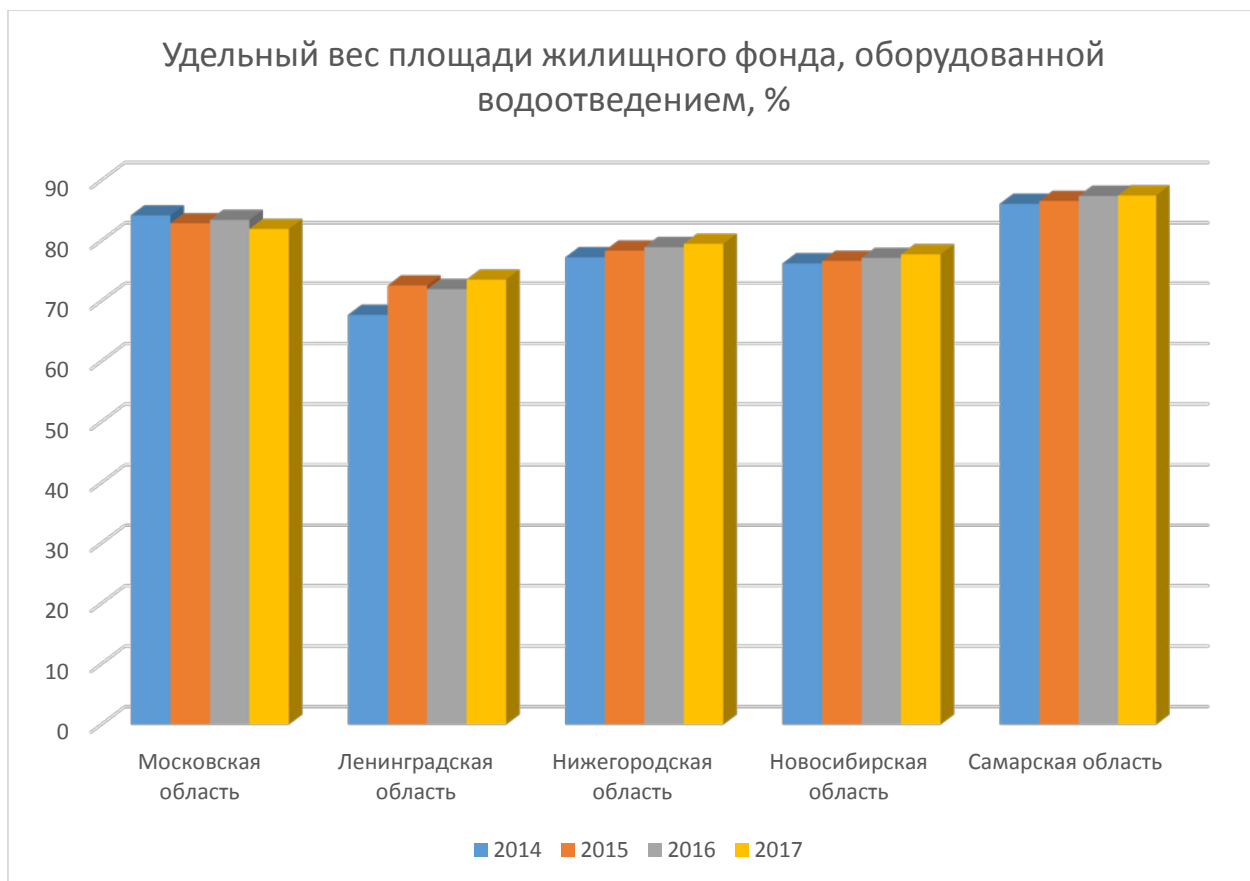


Рисунок 6. Водоотведение***



*** Данные представлены согласно Единой межведомственной информационно-статистической системы (ЕМИСС) <https://fedstat.ru/>.

4. Планирование затрат и финансирования Программы

Затраты на реализацию мероприятий Программы составляют за 2019-2023 гг. – 2,2 млн. руб. без НДС.

Реализация Программы предполагается за счет производственной программы:

- Цеховые расходы и текущий ремонт – 1,88 млн. руб. без НДС
- Капитальные вложения – 0,32 млн. руб. без НДС. (15 % от общей стоимости мероприятий);

Не запланировано мероприятий за счет инвестиционной программы.

Сводная информация по объемам затрат на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с указанием источника финансирования Программы как на весь период, так и по годам представлена в таблице «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении по годам периода действия программы представлено в Таблице 2;

Таблица №2. Изменение расхода энергетических ресурсов в натуральном выражении

<i>Наименование энергетического ресурса</i>	<i>Ед.изм.</i>	<i>Потребление в базовом году (2018)</i>	<i>Доля от общего потребления, %</i>	<i>Экономия ТЭР и воды в ед. измерения</i>				
				<i>2019</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>
1. Электрическая энергия, в том числе:	тыс. кВт*ч	3283,855	100%	9,56	20,26	22,25	22,25	22,25
1.1. Теплоснабжение	тыс. кВт*ч	1920,8	58%	4,1	11,1	12,3	12,3	12,3
1.2. Водоснабжение	тыс. кВт*ч	1072,663	33%	3,9	6,5	7,0	7,0	7,0
1.3. Водоотведение	тыс. кВт*ч	290,392	9%	1,6	2,7	2,9	2,9	2,9
2. Тепловая энергия, в том числе:	тыс. Гкал.	7,327	100%	0,0084	0,0282	0,0534	0,0534	0,0623
2.1. Собственные нужды котельной	тыс. Гкал.	1,8776	26%	0	0	0	0	0
2.2. Потери тепловой энергии при ее передаче	тыс. Гкал.	5,4494	74%	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
3. Вода, в том числе:	тыс. м ³	64,15	100%	0	0,048	0,0768	0,0768	0,1118
3.1 Производственные нужды котельной	тыс. м ³	13,1	20%	0,000	0,048	0,048	0,048	0,048
3.2 Собственные (технологические) нужды водоснабжение	тыс. м ³	26	41%	0	0	0	0	0
3.3 Потери воды при её транспортировке	тыс. м ³	25,05	39%	0,000	0,000	0,029	0,029	0,064

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в денежном выражении по годам периода действия программы представлено в Таблице 3;

Таблица №3. Изменение расхода энергетических ресурсов в денежном выражении

<i>Наименование энергетического ресурса</i>	<i>Ед.изм.</i>	<i>Экономия ТЭР и воды, млн. руб.</i>				
		<i>2019</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>
1. Электрическая энергия, в том числе:	млн. руб.	0,039	0,087	0,101	0,106	0,111
1.1. Теплоснабжение	млн. руб.	0,017	0,048	0,056	0,059	0,062
1.2. Водоснабжение	млн. руб.	0,016	0,028	0,032	0,033	0,035
1.3. Водоотведение	млн. руб.	0,007	0,011	0,013	0,014	0,015
2. Тепловая энергия, в том числе:	млн. руб.	0,017	0,060	0,120	0,126	0,155
2.1. Собственные нужды котельной	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2. Потери тепловой энергии при ее передаче	млн. руб.	0,017	0,060	0,120	0,126	0,155
3. Вода, в том числе:	млн. руб.	0,000	0,002	0,003	0,004	0,005
3.1 Производственные нужды котельной	млн. руб.	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002
3.2 Собственные (технологические) нужды водоснабжение	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3 Потери воды при её транспортировке	млн. руб.	0,000	0,000	0,001	0,001	0,003

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы не представлены, так как в Программе не запланировано мероприятий, сокращающих расход моторного топлива.

5. Перечень целевых показателей с обоснованием выбора

Важнейшими целевыми показателями реализации Программы являются:

- снижение за счет реализации мероприятий потерь тепловой энергии при их передаче, потерь воды при её транспортировке, а также удельного расхода топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и воды на производственные нужды;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением;
- реализация государственной энергосберегающей политики.

Перечень целевых показателей, достижение которых планируется в результате реализации Программы представлен в таблице «Целевые и прочие показатели Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

6. Краткое описание мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности включает в себя мероприятия для повышения энергетической эффективности и экономии удельного расхода топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и воды на производственные нужды, снижение потерь тепловой энергии при их передаче, потерь воды при её транспортировке, получаемый в результате реализации целевых (производственных) программ АО «МСК Инжиниринг».

Регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения

В состав организационных мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере теплоснабжения включаются:

- Проведение обязательного энергетического обследования;
- Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышение энергетической эффективности;
- Проведение теплотехнических балансовых и режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов;
- Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии;
- Снижение давления теплоносителя в подающем трубопроводе в ночное время и во время отопительного сезона путем снижения мощности сетевого насоса;

- Мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками при передаче тепловой энергии;
- Монтаж/замена теплоизоляционного материала в узлах теплосети, на теплоизоляционный материал с более низким коэффициентом теплопроводности;
- Монтаж/замена теплоизоляционного материала в ЦТП-18, на теплоизоляционный материал с более низким коэффициентом теплопроводности;
- Восстановление теплоизоляционного материала на участках старой теплосети;
- Замена запорной арматуры в котельной для снижения потерь тепловой энергии в сетях;
- "Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:
в 2018 году - не менее 30%;
в 2019 году - не менее 50%;
в 2020 году - не менее 75%.

Регулируемая деятельность в сфере водоснабжения

В состав организационных мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере водоснабжения включаются:

- Проведение обязательного энергетического обследования;
- Обучение сотрудников организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Мероприятия по модернизации оборудования, используемого в сфере водоснабжения, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;
- Установка частотного преобразователя на повысительные насосы второго подъема, ВЗУ-1 блочная;
- Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при добыче и транспортировке воды;
- Снижение напора насосных станций 2-го подъема в ночные часы;
- Мероприятия, направленные на организацию учета воды при ее производстве и транспортировке;

- Интеграция узлов учета водопотребления (ВЗУ-1 1шт, ВЗУ-3 новая 2шт, абонент "Максидом"3шт, "Глобус"2шт) в существующую АИИС;
- Мероприятия по снижению аварийности в системах водоснабжения;
- Внедрение на ВЗУ-1 (блочная) системы оповещения о затоплении;
- Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:
в 2018 году - не менее 30%;
в 2019 году - не менее 50%;
в 2020 году - не менее 75%.

Регулируемая деятельность в сфере водоотведения

В состав организационных мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере водоотведения включаются:

- Проведение обязательного энергетического обследования;
- Обучение сотрудников организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Мероприятия по снижению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в рамках осуществления деятельности в сфере водоотведения;
- Установка автоматики системы отопления приточной вентиляции КНС;
- Мероприятия, направленные на организацию учета сточных вод при отведении и транспортировке;
- Интеграция узлов учета в АИИС водоотведения (КНС, "воинская часть");
- "Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:
в 2018 году - не менее 30%;
в 2019 году - не менее 50%;
в 2020 году - не менее 75%.

Информация по объемам денежных средств, необходимых для реализации мероприятий Организации в целях достижения целевых показателей Программы, финансируемых за счет программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, представлена в таблице «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

7. Организация и контроль исполнения Программы

8.1. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации

Для целей настоящей Программы под ключевым показателем результативности (далее – КПП) понимается оценочный критерий достижения цели, используемый для определения эффективности деятельности, поддающийся количественному измерению и являющийся значимым с точки зрения долгосрочных и среднесрочных задач Программы.

В Обществе принимается одноуровневая система оценки эффективности деятельности – КПП отдельного сотрудника.

Заработная плата всех категорий сотрудников (ответственных лиц) состоит из должностного оклада и ежегодного вознаграждения, размер которого определяется фактическим значением КПП. Должностной оклад устанавливается в соответствие со штатным расписанием Общества, которое утверждается Генеральным директором. Размеры должностного оклада определяются среднерыночным уровнем оплаты труда по аналогичным должностям в Московской области. В Обществе приняты целевые и фактически достигнутые значения КПП.

Для каждого мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности устанавливается ключевой показатель результативности, численно равный объему выполнения (плану) соответствующего мероприятия в разрезе каждого года.

Целевые значения КПП утверждаются приказом Генерального директора. Основанием для установления целевых показателей являются документы, определяющие планы по развитию Общества, утвержденные Генеральным директором.

Фактическое значение КПП демонстрирует достижения ответственных лиц по итогам работы в определенном временном периоде. За временной период для оценки фактического значения КПП принимается 1 мес. Сопоставление целевого и фактически достигнутого показателя КПП является основанием для установления вознаграждения сотруднику. Вознаграждение и его размер устанавливается приказом Генерального директора.

В целях реализации настоящей Программы по каждому направлению деятельности организации назначается лицо, ответственное за выполнение и координацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – ответственное лицо).

Весовые показатели при определении фактических значений КПП не предусмотрены.

Методика расчета сумм, предназначенных для выплаты вознаграждения к сотрудникам подразделения, состоит в следующем:

1. По итогам работы за период ответственные лица предоставляют данные о фактических значениях своих КПП. При этом ответственный за формирование и исполнение Программы согласует (не согласует) предоставленные данные.

2. Определяется процент выполнения по каждому КПП и итоговое значение КПП для каждого ответственного лица, как среднеарифметическое значение процентов выполнения по каждому КПП.

3. Размер вознаграждения ответственного лица определяется как оклада плюс процент от оклада за выполнение по каждому КПП.

8.2. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП

Анализ достижения КПП ответственными лицами проводится руководством Общества на ежегодной основе совместно с анализом мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по результатам периода, отчета о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по результатам периода, отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности по результатам периода с привлечением ответственного за формирование и исполнение Программы.

Ежеквартально результаты выполнения КПП ответственными лицами оцениваются ответственным за формирование и исполнение Программы.

С целью обеспечения достоверности, не реже чем раз в три года, руководству Общества необходимо обеспечить проверку корректности расчетов КПП, а также обоснованность премирования ответственных лиц (с учетом выполнения КПП).

8.3. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Мониторинг — сбор и подготовка в отчетной форме необходимой информации, в целях оценки исполнения целевых показателей Программы.

Периодичность предоставления информации по результатам мониторинга:

- ежегодно (до 10 января года, следующим за отчетным) — информация по итогам мониторинга предоставляется лицом, ответственным за реализацию мероприятий Программы, лицу, ответственному за формирование и исполнение Программы в виде текущих отчетов. Текущий отчет должен состоять из табличной части, содержащей плановые и фактическое значения целевых показателей Программы на момент сбора информации, и текстовой части (пояснительной записки) содержащей анализ предоставляемой информации;

- по итогам года (в сроки, установленные уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации) – информация по итогам мониторинга предоставляется лицом, ответственным за формирование и исполнение Программы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в виде отчетов по формам, установленным уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Контроль — действия, направленные на уменьшение разницы между плановыми значениями целевых показателей и фактическими результатами, в целях исполнения целевых показателей Программы.

Механизм контроля должен содержать следующие обязательные действия:

- Выявление отклонений от требований нормативных актов различных уровней и настоящей Программы;
- Анализ причин отклонений;
- Разработка предложений по устранению выявленных отклонений;
- Разработка мер по недопущению таких отклонений в дальнейшем;
- Привлечение к ответственности лиц, допустивших существенные отклонения, в том числе через механизм ключевых показателей результативности.

При необходимости по итогам мониторинга и контроля разрабатываются предложения по корректировке Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мониторинг и контроль за исполнением целевых показателей Программы осуществляется в течение всего срока реализации программы до принятия решения о ее завершении.

Ответственным за организацию мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы является лицо, ответственное за формирование и исполнение Программы.

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в таблице «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)

Климкина Е.А.

" 28 июнь 20 19 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "МСК Инжиниринг"

(наименование организации)

на 20 19 - 20 23 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			140053, Московская обл., г. Котельники, Яничкин пр-д, дом 2								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Кондрашкина Ирина Александровна, тел.: 8 (499) 924 75 15 доб. 203, kondrashkinaia@pik.ru								
Даты начала и окончания действия программы			2019-2024 гг.								
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 регулируемого вида 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
(базовый год)*	0	0	0	1452	29,59	0	0	0	0	0	0
2019	0,249	0,01500	0	1449	30,97	2,380	0,06	0	0	0	0
2020	1,562	0,30000	0	1445	32,52	6,523	0,15	0	0	0	0
2021	0,278	0,00000	0	1441	34,14	10,372	0,22	0	0	0	0
2022	0,075	0,00000	0	1441	35,85	10,372	0,24	0	0	0	0
2023	0,040	0,00000	0	1440	37,64	11,645	0,27	0	0	0	0
ВСЕГО	2,203	0,32	0	8668,76	200,71	41,291	0,94	0	0	0	0

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

СОГЛАСОВАНО

Директор ООО "Сургут"
(Должность)

(Должность)

(Должность)

на обороте документа:

Директор ООО "Сургут"
(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	6	7	8	9	10	10
1	Деятельность в сфере теплоснабжения							
1.1	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов теплоисточника	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
1.2	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника на единицу выработки тепловой энергии	кг у. т./Гкал	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт*ч/ Гкал	22,12	22,10	22,04	22,02	22,02	22,02
		%			-0,27%	-0,08%	0,00%	0,00%
1.4	Снижение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии	%		0,000%	-0,366%	0,000%	0,000%	0,000%
1.5	Изменение удельного расхода реагентов, используемых для подготовки теплоносителя	г/куб. м						
1.6	Снижение объема потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками, возникающими в процессе ее передачи	Гкал/ Гкал	0,08	0,0783	0,0781	0,0777	0,0777	0,0776
1.7	Снижение удельного объема электрической энергии, используемой в технологическом процессе передачи тепловой энергии	кВт*ч/ Гкал	5,53	5,53	5,46	5,46	5,46	5,46
		%			-1,31%	0,00%	0,00%	0,00%
1.8	Увеличение доли приборов учета тепловой энергии от общей потребности в оснащении приборами учета на источнике и у потребителей	%	100,00	-	-	-	-	-
1.9	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт*ч/ кв. м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
1.10	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы	Гкал/ куб.м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
1.11	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, в том числе оснащенность модулями передачи данных	%	100	-	-	-	-	-
1.11.1	электрической энергии	%	100	-	-	-	-	-
1.11.2	тепловой энергии	%	100	-	-	-	-	-
1.11.3	газа природного	%	100	-	-	-	-	-
1.11.4	холодной и горячей воды	%	100	-	-	-	-	-
12	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	50	75	85	85	85
13	Объем выбросов вредных веществ в атмосферу	т	-	-	-	-	-	-
14	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	т СО эквивалента	-	-	-	-	-	-
2	Деятельность в сфере водоснабжения							
2.1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:							
2.1.1	электрической энергии	%	100	-	-	-	-	-
2.1.2	тепловой энергии	%	100	-	-	-	-	-
2.1.3	газа природного	%	100	-	-	-	-	-

2.1.4	холодной и горячей воды	%	100	-	-	-	-	-
2.2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт*ч/куб. м	1,1358	1,1317	1,1290	1,1284	1,1284	1,1284
2.3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	-	-	-	-	-	-
2.4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	2,653%	2,653%	2,653%	2,649%	2,649%	2,646%
2.5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	-	-	-	-	-
2.6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт*ч/кв. м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
2.7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
2.8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
2.9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	50	75	85	85	85
2.10	Доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения	%	76%	76%	82%	82%	82%	82%
2.11	Объем выбросов вредных веществ в атмосферу	т	-	-	-	-	-	-
2.12	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	т эквивалент	-	-	-	-	-	-
2.13	Снижение аварийности технологического оборудования систем							
3	Деятельность в сфере водоотведения							
2.1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:							
2.1.1	электрической энергии	%	100	-	-	-	-	-
2.1.2	тепловой энергии	%	100	-	-	-	-	-
2.1.3	газа природного	%	100	-	-	-	-	-
2.1.4	холодной и горячей воды	%	100	-	-	-	-	-
2.2	Сокращение потерь стоков при транспортировке	%	-	-	-	-	-	-
2.3	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	-	-	-	-	-
2.4	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт*ч/кв. м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
2.5	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб м	-	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-	-
2.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	50	75	85	85	85
2.7	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод (транспортировка)	кВт*ч/куб. м	0,7035	0,6995	0,6970	0,6964	0,6964	0,6964
		%		-0,56%	-0,36%	-0,09%	0,00%	0,00%
2.8	Доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения и водоотведения	%	100	-	-	-	-	-
2.9	Объем выбросов вредных веществ в атмосферу	т	-	-	-	-	-	-
2.10	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	т эквивалент	-	-	-	-	-	-
2.11	Снижение аварийности технологического оборудования систем							

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы															Показатели экономической эффективности			Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования		
									ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.													
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет									ВНД, %	ЧДД, млн. руб.
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	12	13	14	12	13	14	15		16	17	18	19	20			20	20
1	2	3	4	5	5	5	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	20	20	20	20	21	22			
1	Деятельность в сфере теплоснабжения																																			
1.1.1	Проведение обязательного энергетического обследования	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,25	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа		
1.1.6	Прочие мероприятия	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	4,4	0	0	0	1,1	0,1353	0,0047	1,1	0,1353	0,005	1,1	0,1353	0,0052	1,1	0,1353	0,0055	8,4	-31%	-0,0203	0	0	0,04	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.1.6.1	Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышение энергетической эффективности.	чел.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	4,4		0	0	1,1	0,1353	0,0047	1,1	0,1353	0,005	1,1	0,1353	0,0052	1,1	0,1353	0,0055	8,4	-31%	-0,0203	0	0	0,04	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.1.6	Прочие мероприятия	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. куб м	0,192	0	0	0	0,048	0,0059	0,002	0,048	0,0059	0,0021	0,048	0,0059	0,0022	0,048	0,0059	0,0023	207,2	-79%	-0,2659	0	0	0,3	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.6.1.2	Проведение теплотехнических балансовых и режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. куб м	0,192	0	0	0	0,048	0,0059	0,002	0,048	0,0059	0,0021	0,048	0,0059	0,0022	0,048	0,0059	0,0023	207,2	-79%	-0,2659	0	0	0,3	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии	ч.	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт*ч	22,32	2,16	0,2657	0,0089	5,04	0,6199	0,0217	5,04	0,6199	0,0228	5,04	0,6199	0,0239	5,04	0,6199	0,0251	0,0	0%	0,1548	0	0	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.4.1	Снижение давления теплоносителя в подающем трубопроводе в ночное время и во время отопительного сезона путем снижения мощности сетевого насоса	ч.	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт*ч	22,32	2,16	0,2657	0,0089	5,04	0,6199	0,0217	5,04	0,6199	0,0228	5,04	0,6199	0,0239	5,04	0,6199	0,0251	0,0		0,1548	0	0	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.5	Мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с утечками при передаче тепловой энергии	п.м./шт.	160/6	0/2	40/2	45/2	0	15/0	тыс. Гкал	0,20569	0,0084	1,2046	0,0172	0,0282	4,0307	0,0604	0,0534	7,635	0,1202	0,0534	7,635	0,1262	0,0623	8,9083	0,1546	3,8		0,4799	0	0	0,084	0,184	0,075	0,04	Текущий ремонт	Производственная программа
1.5.1	Монтаж/замена теплоизоляционного материала в узлах теплосети, на теплоизоляционный материал с более низким коэффициентом теплопроводности	п.м.	30	0	0	15	0	15	тыс. Гкал	0,03562	0	0	0	0	0	0,0089	1,2733	0,02	0,0089	1,2733	0,021	0,0178	2,5466	0,0442	2,8	130%	0,1046	0	0	0,04	0	0,04	Текущий ремонт	Производственная программа		

№ 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 аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования			
									ед. измерения	всего	2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.											дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД млн. руб.
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности			численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, млн. руб.																					
																2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	20	20	20	20	21	22			
1.5.2	Монтаж/замена теплоизоляционного материала в ЦТП-18, на теплоизоляционный материал с более низким коэффициентом теплопроводности	п.м.	10	0	10	0	0	0	тыс. Гкал	0,01385	0	0	0	0,0035	0,4951	0,0074	0,0035	0,4951	0,0078	0,0035	0,4951	0,0082	0,0035	0,4951	0,0086	2,9	113%	0,0363	0	0	0,015	0	0	0	Текущий ремонт	Производственная программа
1.5.3	Восстановление теплоизоляционного материала на участках старой теплосети	п.м.	40	0	20	20	0	0	тыс. Гкал	0,05514	0	0	0	0,0079	1,1263	0,0169	0,0158	2,2527	0,0355	0,0158	2,2527	0,0372	0,0158	2,2527	0,0391	3,2	98%	0,0935	0	0	0	0,075	0,075	0	Текущий ремонт	Производственная программа
1.5.4	Замена запорной арматуры в котельной для снижения потерь тепловой энергии в сетях	шт.	6	2	2	2	0	0	тыс. Гкал	0,10109	0,0084	1,2046	0,0172	0,0168	2,4093	0,0361	0,0253	3,6139	0,0569	0,0253	3,6139	0,0597	0,0253	3,6139	0,0627	5,9	41%	0,1765	0	0,069	0,069	0,069	0	0	Текущий ремонт	Производственная программа
1.8	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2018 году - не менее 30%; в 2019 году - не менее 50%; в 2020 году - не менее 75%	шт.	106	25	65	16	0	0	тыс. кВт*ч	25,4942	1,914	0,2354	0,0078	4,9763	0,6121	0,0214	6,2013	0,7628	0,028	6,2013	0,7628	0,0294	6,2013	0,7628	0,0309	16,3	-4%	-0,1093	0	0,075	0,195	0,048	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
1.8.1	Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов	шт.	39,2	21	13	5	0	0	тыс. кВт*ч	25,4942	1,914	0,2354	0,0078	4,9763	0,6121	0,0214	6,2013	0,7628	0,028	6,2013	0,7628	0,0294	6,2013	0,7628	0,0309	16,3	-4%	-0,1093	0	0,075	0,195	0,048	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа

№ 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 аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования								
										2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.																								
										ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.								численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВЦД, %	ЧДД, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	20	20	20	20	21	22									
2	Деятельность в сфере водоснабжения																																									
2.1.1	Проведение обязательного энергетического обследования	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа								
2.1.5	Прочие мероприятия	чел.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	3,2	0	0	0	0,8	0,0984	0,0034	0,8	0,0984	0,0036	0,8	0,0984	0,0038	0,8	0,0984	0,004	14,9	-4%	-0,0132	0	0	0,04	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.1.5.1	Обучение сотрудников организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	чел.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	3,2	0	0	0	0,8	0,0984	0,0034	0,8	0,0984	0,0036	0,8	0,0984	0,0038	0,8	0,0984	0,004	14,9	-4%	-0,0132	0	0	0,04	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого в сфере водоснабжения, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий.	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	2,2	0	0	0	0,55	0,0677	0,0024	0,55	0,0677	0,0025	0,55	0,0677	0,0026	0,55	0,0677	0,0027	175,0	-46%	-0,2568	0	0	0	0	0	Текущий ремонт	Производственная программа							
2.2.1	Установка частотного преобразователя на повысительные насосы второго подъема, ВЗУ-1 блочная	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	2,2	0	0	0	0,55	0,0677	0,0024	0,55	0,0677	0,0025	0,55	0,0677	0,0026	0,55	0,0677	0,0027	175,0	-46%	-0,2568	0	0	0,3	0	0	0	Кап. затраты	Производственная программа						
2.3	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при добыче и транспортировке воды	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	9,13	1,83	0,22	0,01	1,83	0,22	0,01	1,83	0,22	0,01	1,83	0,22	0,01	1,83	0,22	0,01	0,0	0%	0,0603	0	0	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.3.1	Снижение напора насосных станций 2-го подъема в ночные часы	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	9,125	1,825	0,2245	0,0075	1,825	0,2245	0,0079	1,825	0,2245	0,0082	1,825	0,2245	0,0087	1,825	0,2245	0,0091	0,0		0,0603	0	0	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.7	Мероприятия, направленные на организацию учета воды при ее производстве и транспортировке	шт.	8	0	0	8	0	0	тыс. куб. м	0,0864	0	0	0	0	0	0	0,0288	0,0035	0,0013	0,0288	0,0035	0,0013	0,0288	0,0035	0,0014	25,4	-24%	-0,0137	0	0	0	0,025	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.7.1	Интеграция узлов учета водопотребления (ВЗУ-1 1шт, ВЗУ-3 новая 2шт, абонент "Максидом"3шт, "Глобус"2шт) в существующую АИИС	шт.	8	0	0	8	0	0	тыс. куб. м	0,0864	0	0	0	0	0	0	0,0288	0,0035	0,0013	0,0288	0,0035	0,0013	0,0288	0,0035	0,0014	25,4	-24%	-0,0137	0	0	0	0,025	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.8	Мероприятия по снижению аварийности в системах водоснабжения	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. куб. м	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,035	0,0043	0,0017	5,2	35%	0,0040	0	0,002	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа						
2.8.1	Внедрение на ВЗУ-1 (блочная) системы оповещения о затоплении.	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. куб. м	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,035	0,0043	0,0017	5,2	35%	0,0040	0	0,002	0	0	0	0	Кап. Затраты	Производственная программа						
2.10	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2018 году - не менее 30%; в 2019 году - не менее 50%; в 2020 году - не менее 75%	шт.	39,2	21	13	5,2	0	0	тыс. кВт*ч	16,8207	2,0466	0,2517	0,0084	3,3135	0,4076	0,0143	3,8202	0,4699	0,0173	3,8202	0,4699	0,0181	3,8202	0,4699	0,019	9,5	12%	0,0058	0	0,063	0,039	0,0155	0	0	Текущий ремонт	Производственная программа						
2.10.1	Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов	шт.	39,2	21	13	5	0	0	тыс. кВт*ч	16,8207	2,0466	0,2517	0,0084	3,3135	0,4076	0,0143	3,8202	0,4699	0,0173	3,8202	0,4699	0,0181	3,8202	0,4699	0,019	9,5	12%	0,0058	0	0,063	0,039	0,0155	0	0	Текущий ремонт	Производственная программа						

№ 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 аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования				
									ед. измерения	всего	2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.														2023 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ты.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ты.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности			численное значение экономии, ты.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ты.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ты.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД млн. руб.																
																						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.		2023 г.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	20	20	20	20	21	22				
3	Деятельность в сфере водоотведения																																				
3.1.1	Проведение обязательного энергетического обследования	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа			
3.1.3	Прочие мероприятия	шт.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	1,6	0	0	0	0,4	0,0492	0,0017	0,4	0,0492	0,0018	0,4	0,0492	0,0019	0,4	0,0492	0,002	0	0	0	0	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа			
3.1.3.1	Обучение сотрудников организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	чел.	1	0	1	0	0	0	тыс. кВт*ч	1,6	0	0	0	0,4	0,0492	0,0017	0,4	0,0492	0,0018	0,4	0,0492	0,0019	0,4	0,0492	0,002	31,0	-20%	-0,0248	0	0	0,04	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа	
3.5	Мероприятия по снижению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в рамках осуществления деятельности в сфере водоотведения	шт.	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	4,5	0,9	0,1107	0,0037	0,9	0,1107	0,0039	0,9	0,1107	0,0041	0,9	0,1107	0,0043	0,9	0,1107	0,0045	0	0	0	0	0,015	0	0	0	0	Кап. Затраты	Производственная программа	
3.4.1	Установка автоматики системы отопления приточной вентиляции КНС	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	4,5	0,9	0,1107	0,0037	0,9	0,1107	0,0039	0,9	0,1107	0,0041	0,9	0,1107	0,0043	0,9	0,1107	0,0045	4,6	38%	0,0148	0	0,015	0	0	0	0	Кап. Затраты	Производственная программа	
3.7	Мероприятия, направленные на организацию учета сточных вод при отведении и транспортировке	шт.	2	1	1	0	0	0	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа	
3.7.1	Интеграция узлов учета в АИИС водоотведения (КНС, "воинская часть")	шт.	2	1	1	0	0	0	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#ДЕЛ/0!	#ЧИСЛО!	-0,0191	0	0,01	0,01	0	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа
3.10	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:	шт.	11,3	5	4,5	1,8	0	0	тыс. кВт*ч	6,90488	0,7133	0,0877	0,0029	1,3553	0,1667	0,0058	1,6121	0,1983	0,0073	1,6121	0,1983	0,0077	1,6121	0,1983	0,008	0	0	0	0	0,015	0,0135	0,0054	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа	
3.10.1	Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов	шт.	11,3	5	5	2	0	0	тыс. кВт*ч	6,90488	0,7133	0,0877	0,0029	1,3553	0,1667	0,0058	1,6121	0,1983	0,0073	1,6121	0,1983	0,0077	1,6121	0,1983	0,008	6,3	27%	0,0169	0	0,015	0,0135	0,0054	0	0	Цеховые расходы	Производственная программа	
	ИТОГО по программе:											2,38	0,06		6,53	0,15		10,4	0,22		10,4	0,24		11,7	0,27	13,19	1%	-0,49		0,249	1,5615	0,2779	0,075	0,04			