

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения | | | | Численные значения экономии | | | | | | | | | | | | | | Затраты (план), млн. руб. (без НДС) | | | | |
|----------|---|-------------------|---|-----------------|---|-----------------------------|--|-------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--|--|-------------------------------------|--|-------|--|---|-----------------|---|-----------------|
| | | Размерность | 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 |
| | | | | | | | численное значение экономии в указанной размерности, тыс.Квтч | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности, тыс.Квтч | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности, тыс.Квтч | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности, тыс.Квтч | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | | | | | | |
| 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | |
| 1 | Ремонт КЛ-10 кВ | км | 5,6 | 2,1 | 2,39 | 0,49 | 70,00 | 8,610 | 0,1862 | 20,00 | 2,460 | 0,0532 | 40,33 | 4,961 | 0,1476 | 15,00 | 1,85 | 0,05 | 0,460 | 0,130 | 0,365 | 0,185 | | |
| 2 | Ремонт КЛ-0,4 кВ | км | 4,8 | 1,5 | 0,6 | 0 | 45,00 | 5,535 | 0,1197 | 15,00 | 1,845 | 0,0399 | 7,50 | 0,923 | 0,0275 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,510 | 0,190 | 0,170 | 0,000 | | |
| 3 | Ремонт трансформаторов 10(6)/0,4 кВ | шт. | 12 | 3 | 7 | 3 | 48,00 | 5,904 | 0,1277 | 15,00 | 1,845 | 0,0399 | 27,00 | 3,321 | 0,0988 | 10,00 | 1,23 | 0,04 | 0,405 | 0,175 | 0,305 | 0,195 | | |
| 4 | Замена проводов на перегруженных линиях 0,4 кВ | км | 2,5 | 0,7 | 0,2 | 0 | 51,00 | 6,273 | 0,1357 | 20,00 | 2,460 | 0,0532 | 3,00 | 0,369 | 0,0110 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,121 | 0,038 | 0,050 | 0,000 | | |
| 5 | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами | шт. | 42 | 14 | 14 | 0 | 15,80 | 1,501 | 0,0420 | 3,50 | 0,431 | 0,0093 | 6,00 | 0,738 | 0,0220 | 2,00 | 0,25 | 0,01 | - | - | - | - | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|-----|----|----|----|---|--------|-------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|
| 6 | Внедрение АСКУЭ (Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии): замена приборов учета потребителям в связи с истечением срока метрологической поверки, монтаж устройств сбора и передачи данных (УСПД) | шт. | 10 | 4 | 2 | 1 | 18,00 | 2,214 | 0,0479 | 5,00 | 0,615 | 0,0133 | 4,17 | 0,5125 | 0,0153 | 2,50 | 0,31 | 0,01 | 0,114 | 0,040 | 0,042 | 0,032 |
| 7 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемой воды, тепловой, электрической энергии | шт. | 10 | 3 | 1 | 0 | 54,00 | 6,642 | 0,1436 | 20,00 | 2,460 | 0,0532 | 9,50 | 1,169 | 0,0348 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,057 | 0,020 | 0,003 | 0 |
| 8 | Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ | шт. | 45 | 15 | 15 | 7 | 16,00 | 1,968 | 0,0425 | 5,00 | 0,615 | 0,0133 | 5,30 | 0,652 | 0,0194 | 2,10 | 0,26 | 0,01 | 0,190 | 0,050 | 0,537 | 0,287 |
| 9 | Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода | шт. | 6 | 2 | 0 | 0 | 21,10 | 2,595 | 0,0561 | 7,00 | 0,861 | 0,0186 | 0,00 | 0,000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,310 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок | шт. | 6 | 2 | 0 | 0 | 45,00 | 5,535 | 0,1196 | 19,00 | 2,337 | 0,0505 | 0,00 | 0,000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,032 | 0,011 | 0,000 | 0,000 |
| | Итого | | | | | | 383,90 | 46,78 | 1,02 | 129,50 | 15,93 | 0,34 | 102,80 | 12,64 | 0,38 | 31,60 | 3,89 | 0,12 | 2,20 | 0,75 | 1,47 | 0,70 |

Директор ООО "СК-16"



Р.И.Хуснуллин

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 27 января 2021 г. № 13/2021

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

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | 2022 г. (базовый год)* | Плановые значения целевых и прочих показателей по годам | | | Фактические значения целевых и прочих показателей по годам | | | Отклонение, ед. | | | Отклонение, % | | |
|-------|--|-----------|-------------------------------|--------------------------------------|------------------------|---|---------|---------|--|---------|---------|-----------------|---------|---------|---------------|---------|---------|
| | | | | | | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с | тыс. кВтч | | | 101,5 | 110,1 | 129,5 | 144,3 | 71,2 | 31,6 | | 0,65 | 0,24 | | -35% | -76% | |
| | | % | | | 0,8 | 0,86 | 1,02 | 1,13 | 0,44 | 0,18 | | 0,51 | 0,18 | | -49% | -82% | |
| 1.2 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | 1 | 1 | | 0% | 0% | |
| 1.3 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных | кВтч | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0% | 0% | |
| 1.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | 1 | 1 | | 0% | 0% | |
| 2 | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Директор ООО "СК-16"



Р.И. Хуснуллин

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

Пояснительная записка

к отчету о фактическом исполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по передаче электрической энергии ООО «СК-16» за 2024 год.

Об изменении информации об организации:

С 01.01.2025 организация прекратила осуществление регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Другая информация об организации остается неизменной.

О достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы:

Фактическая экономия топливно-энергетических ресурсов в натуральном выражении в 2024 году за счет выполнения мероприятий программы энергосбережения составила – 31,6 тыс.кВтч.

Об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы:

Программа энергосбережения состоит из организационных мероприятий, включающих обязательные мероприятия по энергосбережению и технических мероприятий, включающих мероприятия по оптимизации режимов работы электрических сетей, которые направлены на снижение издержек и получение экономического эффекта от их проведения.

К беззатратным мероприятиям относятся организационные мероприятия по оптимизации баланса нагрузок электрической сети и загрузке электрооборудования, не требующие финансовых затрат на их реализацию, либо принятые как «условно затратные», а именно:

- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами;

К затратным мероприятиям относятся технические мероприятия, которые носят характер технического перевооружения и усовершенствования электрооборудования, и требующие финансовых затрат на их реализацию, а именно:

- ремонт кабельных линий 10/0,4 кВ;
- ремонт трансформаторов 10(6)/0,4 кВ;
- замена проводов на перегруженных линиях 0,4 кВ;
- внедрение АСКУЭ (Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии): замена приборов учета потребителям в связи с

истечением срока метрологической поверки, монтаж устройств сбора и передачи данных (УСПД);

- оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемой воды, тепловой, электрической энергии;

- применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода

Плановые затраты на реализацию программы в 2024 г. составили 0,75 млн.руб. (без НДС), фактические затраты составили 0,7 млн.руб. (без НДС).

Источником финансирования мероприятий программы являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «работы и услуги производственного характера» и экономия по статье затрат «потери электрической энергии».

Об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении:

Снижение расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в 2024 г. составило в натуральном выражении – 31,6 тыс.кВтч, в денежном выражении - 0,12 млн.руб (без НДС).

Об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении:

Расход электрической энергии на собственные нужды в 2024 г. у организации отсутствуют, данные мероприятия в программе не предусмотрены.

О фактических и плановых значениях целевых показателей программы:

Распределение целевых показателей программы в разрезе каждого года, представлены в отчете по программе.

Руководитель организации

 Директор
 (должность)

 Хуснуллин Р.И.
 (Ф.И.О.)
 "30" января 2025 г.

Сводная форма мониторинга
 реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 по транспортировке сточных вод
 ООО «СК-16»
 за 2024 г.

| Наименование программы | | | | Программа энергосбережения на 2023-2025 г. | | | | | | | | | |
|--|------------|----------------------------|---------------------|--|---|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|
| Почтовый адрес | | | | РТ, г. Казань, 420080, а/я 6 | | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | | Галиев Рамиль Расихович, (843) 205-37-83, info@sk-16.ru | | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | | 01.01.2023 г. - 31.12.2025 г. | | | | | | | | | |
| Период | | Затраты, млн. руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области 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 | |
| за отчетный год | план | 0,1512 | 0 | 0 | 0 | 2,228 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | факт | 0,0037 | 0 | 0 | 0 | 1,780 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | отклонение | -0,1475 | 0 | 0 | 0 | -0,448 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|------------|---------|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|
| нарастающим итогом | план | 0,1524 | 0 | 0 | 0 | 4,370 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | факт | 0,0095 | 0 | 0 | 0 | 3,560 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | отклонение | -0,1429 | 0 | 0 | 0 | -0,810 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------|-----|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-------|------|----|-----|----|----|---|
| 3 | Показатели энергетической эффективности | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.1 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | кВт*ч/ куб.м | 0,3 | 0,15 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,19 | 0,4 | x | -0,03 | 0,18 | x | -14 | 82 | x | В 2024 г. нет объемов сточных вод по с. Осиново |
| 4 | Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.1 | Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений | % | 60 | до15 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 16 | x | 3 | 2 | x | 23 | 14 | x | |
| 4.2 | Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения | % | 60 | до15 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 16 | x | 3 | 2 | x | 23 | 14 | x | |
| 4.2.1 | транспортировка сточных вод | % | 60 | до15 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 16 | x | 3 | 2 | x | 23 | 14 | x | |
| 4.3 | Техническое состояние канализационных сетей | % | 36 | 100 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | x | 0 | 0 | x | 0 | 0 | x | |
| 4.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | 50 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

<*> Базовый год – предшествующий году начала действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Руководитель организации

Директор

(должность)

Хуснуллин Р.И.

(Ф.И.О.)

"30" января 2025 г.

Отчет об исполнении плана обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоотведение, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| N п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения | | | | | Численные значения экономии | | | | | | | | | | | | | Затраты (план), млн. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------------------|---|---|-----------------|---|---|---|----|----|---------------------------------------|----|----|---|----|----|---|----|----|--|-------------------------------------|--|---|--|--|--|--|--|---|--|-----------------|--|---|--|
| | | 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 | | | | В отчетном году | | В отчетном году | | | | | | | | | | | |
| | | Размерность | | Размерность | | | численное значение экономии в указанной | | | численное значение экономии, т. у. т. | | | численное значение экономии, млн. руб. | | | численное значение экономии в указанной | | | численное значение экономии, млн. руб. | | | численное значение экономии в указанной | | | численное значение экономии, млн. руб. | | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | | В отчетном году | | Всего накопительным итогом за годы реализации программы | |
| 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем водоотведения <*> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | дата проведения | Не проводилось | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | акт технического обследования | Не проводилось | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|---|---|----------------|---|---|----|----|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--------|--------|--------|--------|
| 1.3 | наименование организации, проводившей техническое обследование | Не проводилось | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Мероприятие | шт | 1 | 1 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | 0,15 | 0,15 | 0 | 0 |
| Раздел II. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Мероприятия | шт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Раздел III. Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы водоотведения регулируемых организаций, приборами учета используемых: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | электрической энергии | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| | тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | холодной и горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел IV. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Замена светодиодных ламп на светодиодные светильники | шт | 6 | 5 | 17 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0024 | 0,0012 | 0,0095 | 0,0037 |
| Раздел V. Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

<*> Один раз в течение долгосрочного периода регулирования, но не реже одного раза в пять лет (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 августа 2014 года № 437/пр).

Пояснительная записка
к отчету о фактическом исполнении программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности по транспортировке сточных ООО «СК-16»
за 2024 год.

1. Полное наименование программы – «Программа энергосбережения на 2023 -2025 г.»
2. ООО «СК-16» образовано в 2014 г. Расположено по адресу: 420044, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Енисейская, д.3а. Директор Хуснуллин Руслан Ильдусович;
3. О достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы – в 2024 году удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод составил 0,4 кВтч на куб.м., но данный показатель превышен так как, МУП «Водоканал» в 2024 году не предоставил данные по объемам сточных вод с. Осинowo, в связи отсутствием в данном поселении Гарантирующей организации.
4. Об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы – в 2024 г. проведены работы по замене светодиодных ламп на светодиодные светильники. Израсходовано 3,7 тыс. руб.
5. Об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении – потери отсутствуют.
6. Об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении – изменений нет;
7. Об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы – на балансе предприятия находится автобус марки ПАЗ 32053 (не эксплуатируются), а так же, арендуется а/м УАЗ 390945 и экскаватор –погрузчик ЭО-2626. Изменений расхода топлива нет;
8. О фактических и плановых значениях целевых показателей программы – аварийность систем коммунальной инфраструктуры по факту составила 0 ед. на 1 км., удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод составил 0,4 кВтч на куб.м., доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств составляет 100%.
9. Об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, 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 отсутствует;
10. О реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах – крупные мероприятия не запланированы;
11. Иные сведения -отсутствуют.

Директор



Р.И. Хуснуллин