



Зарегистрирован  
ДЭТ-23-35  
17.02.2023

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 17.02.2023 № 35

Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Самарской области, на 2024 – 2026 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 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», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории

Самарской области, на 2024 – 2026 годы (далее по тексту – Требования и Программа соответственно) согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить, что Требования распространяются на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Самарской области, указанные в приложении 2 к настоящему Приказу (далее – субъекты регулирования).

3. Установить, что Программа, утвержденная субъектом регулирования, разрабатывается на период реализации производственной и (или) инвестиционной программы (в том числе с учетом мероприятий, объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации). В случае если субъект регулирования разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года, Программа разрабатывается на период действия инвестиционной программы. В случае если в отношении субъекта регулирования устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа разрабатывается на период действия указанных долгосрочных тарифов.

4. Установить срок представления Программы субъектами регулирования в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области не позднее 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду начала действия Программы.

5. Субъектам регулирования, в случае наличия изменений в Программу, представлять скорректированную Программу в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области не позднее 1 октября года, предшествующего очередному расчетному периоду начала действия Программы.

Изменения (корректировка) Программы производится в случаях:

недостижения субъектами регулирования целевых показателей в области энергосбережения в отчетном году;

изменения перечня мероприятий, основной целью которых является

энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (с обоснованием изменений);

утверждения и (или) корректировки инвестиционной программы.

6. Субъектам регулирования в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом, представлять в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области информацию о фактическом исполнении Программ на бумажном носителе:

ежегодный отчет о реализации Программы в формате пояснительной записки с указанием влияния проведенных мероприятий на достижение целевых и прочих показателей Программы, с указанием причин несовпадения фактических и плановых целевых значений и прочих показателей Программы, с указанием причин корректировки мероприятий (в случае замены мероприятий), и прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно приложению 4 к Требованиям;

отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению 5 к Требованиям;

отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности согласно приложению 6 к Требованиям.

7. Формировать отчетность по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным, и нарастающим итогом с начала действия Программы.

8. Субъектам регулирования в 2023 году разработать и утвердить Программы на период 2024 – 2026 годы с учетом Требований, установленных настоящим Приказом, в срок не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего Приказа.

При наличии ранее утвержденных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, срок действия которых приходится на период 2024 – 2026 годы, привести

их в соответствии с Требованиями, установленными настоящим Приказом, в срок не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего Приказа.

9. Оценку соблюдения обязательных требований, установленных настоящими Требованиями, осуществляет департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области.

Оценка соблюдения обязательных требований, установленных настоящими Требованиями, осуществляется в формах:

регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Самарской области в соответствии со статьей 28 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Самарской области, утвержденным постановлением Правительства Самарской области от 01.10.2021 № 749;

привлечения к административной ответственности за несоблюдение законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

10. Контроль выполнения настоящего Приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

11. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации, на официальном сайте департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области и направить субъектам регулирования, указанным в приложении 2 к настоящему Приказу, в 2-недельный срок.

12. Настоящий Приказ вступает в силу по истечении 90 дней после дня

его официального опубликования, и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 31 марта 2023 года.

Руководитель  
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 17.02.2023 № 35

**Требования**  
к программе в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения  
на территории Самарской области, на 2024 – 2026 годы

Программа должна представляться на бумажном носителе в одном экземпляре и содержать следующие разделы:

1. Паспорт Программы согласно приложению 1 к Требованиям.
2. Целевые и прочие показатели Программы согласно приложению 2 к Требованиям.

Значения целевых и прочих показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы на 2024 – 2026 годы, рассчитываются на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации, следующим образом:

значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1 приложения 2 к Требованиям, определяется на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как отношение объема потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке к общему объему воды, поданной в водопроводную сеть;

значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.2 приложения 2 к Требованиям, определяется в соответствии с Порядком установления нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденным Приказом

Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.10.2022 № 917/ПР;

значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.3 приложения 2 к Требованиям, определяется как отношение общего количества электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, к общему объёму воды, в отношении которого осуществляется подготовка;

значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.4 приложения 2 к Требованиям, определяется как отношение общего количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, к общему объёму воды, в отношении которого осуществляется транспортировка;

значение прочего показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения 2 к Требованиям, рассчитывается как разница между значениями топливо энергетических ресурсов (ТЭР), фактически достигнутыми на конец завершённого года, предшествующего началу реализации Программы и плановым значением на соответствующий год (рассчитывается как в стоимостном, так и натуральном выражении);

значение прочего показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения 2 к Требованиям, определяется как доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов к общему объёму используемых осветительных устройств на каждый год реализации Программы.

В дополнение к перечню целевых показателей, достижение которых должно обеспечиваться в ходе реализации Программы, могут включаться иные показатели в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

3. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению 3 к Требованиям.

В Программу должны входить обязательные, организационные и технические мероприятия, согласно приложению 3а к Требованиям.

При описании мероприятий Программы указывается на необходимость определения регулируемой организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости, а также устанавливаются принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации таких мероприятий и сроков их окупаемости.

Сроки проведения обязательных мероприятий формируются с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий. Мероприятия в структуре Программы необходимо располагать последовательно по годам реализации.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления



соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять, как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

Мероприятия, должны иметь адресную характеристику. По мероприятиям, предусматривающим финансовые затраты, должны быть представлены обосновывающие материалы: сметная документация; конъюнктурный анализ на приобретение материалов и оборудования.

4. Пояснительная записка, в которой указывается:
  - полное наименование Программы;
  - должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;
  - должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;
  - информация об организации:
    - основные виды деятельности организации;
    - краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации;
    - наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;
    - сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;
    - сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;
    - сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов

на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

экономические показатели Программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам;

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной Программы;

изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы;

изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия Программы;

изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы;

фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы;

перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых

для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы;

механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы;

иная информация.

Приложение 1  
к Требованиям

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Паспорт программы  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
(наименование организации)  
на 20\_\_ – 20\_\_ 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»; Приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от _____ № _____		
Почтовый адрес			
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			
Даты начала и окончания действия программы			
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)
			При осуществлении регулируемого вида

	всего	в т.ч. капитальные	программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	деятельности				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	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*											
ВСЕГО											

\* Базовый год – предшествующий (завершенный) году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области

от 17.02.2023 № 35

Перечень  
субъектов регулирования  
(организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности  
в сфере водоснабжения)

№ п/п	Наименование организации	ИНН
Подъем, очистка и транспортировка воды		
1.	ООО «БКХ»	6377015315
2.	МУП «Вода»	6377014880
3.	МУП «Управление ЖКХ» Борского района	6366006069
4.	МУП «Волжское ЖКХ»	6330061891
5.	МКП «Водолей»	6330093244
6.	МУП «Юбилейный»	6330061860
7.	МУП ЖКХ сельского поселения Курумоч	6330063874
8.	ФКУ ИК-28 УФСИН России по Самарской области	6367080280
9.	МУП «Жилкомхоз»	6376020626
10.	ООО «ВодоканалСервис»	6372009815
11.	ООО «КСК г. Отрадного»	6372008843
12.	ООО «Кинельская ТЭК»	6350025690
13.	ИП Граценков В.В.	637200358828
14.	МКП ЖКХ «Бобровское»	6350013543
15.	АО «Георгиевский элеватор»	6371001901
16.	МКП ЖКХ «Благоустройство»	6350020861
17.	ООО «Уют»	6350005366
18.	ООО «Юником»	6350011480
19.	МУП ЖКХ «Мальшевка»	6371004885
20.	МП «Сервис»	6369010930
21.	Куйбышевская дирекция по теплоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению филиала ОАО «РЖД» (Самарский территориальный участок)	7708503727/631145034
22.	МП ПОЖКХ	6374000825
23.	МУП «Надежда»	6381030348
24.	ООО «Сантехснаб»	6319189457
25.	МУП «Волжское ЖКХ»	6376002176
26.	ИП Герасимов В.Н.	637600109720
27.	ООО «Исток»	6311132762
28.	МУП КРАСНОЯРСКОЕ ЖКХ	6376002095

№ п/п	Наименование организации	ИНН
29.	МУП «МИРНЕНСКОЕ ЖКХ»	6376003719
30.	МУП «ЖИЛКОМСЕРВИС»	6376017704
31.	ООО «ЭКОС-С»	6319107510
32.	АО «Водоканал»	6377011416
33.	АО «ННК»	6330017980
34.	НМУП «Водоканал»	6330002381
35.	МУП «Жилищное управление»	6325037090
36.	МУП «Вода-16»	6330074114
37.	АО «РКЦ «Прогресс»	6312139922
38.	ООО «ЗИМ-Энерго»	6316138623
39.	АО «МАК»	6313036408
40.	МП г.о. Самара «Самараводоканал»	6316029945
41.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России	6381000103
42.	ООО «СКК»	6381013776
43.	МУП ЖКХ «Коммунальщик»	6382067630
44.	МУП «Ягодное»	6382082807
45.	ООО «Водоканал»	6382064220
46.	ООО «Комфорт Дом»	6324016308
47.	ООО «УК Уютный поселок»	6321299697
48.	МП МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ «СРС»	6382061363
49.	МАУ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖЕМКОВКА «БЛАГОУСТРОЙСТВО»	6325076290
50.	МАУ сельского поселения Заборовка «Благоустройство»	6325076250
51.	МАУ «Служба ЖКХ и благоустройства»	6325076162
52.	МКП «ЖКХ Варламово»	6325074768
53.	МУП «Балашейское ЖКХ»	6325056600
54.	ООО «УК «Промкомстрой»	6325058004
55.	ООО «Сызраньводоканал»	6325028144
56.	АО «СНПЗ»	6325004584
57.	ООО «АВК»	6321280368
58.	ООО «ЖЭРП Поволжское»	6324090541
59.	ООО «ВОЛЖСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ»	6312101799
60.	АО «ТЕВИС»	6320000561
61.	МУП «ВОДА»	6330092191
62.	МУП «Исток»	6330089103
63.	МУП «Союз»	6330089015
64.	ООО «Владимирское»	6330053202
65.	ООО «Новотульское»	6330053107
66.	ООО «Русь»	6330088702
67.	ООО «Водоканал»	6330076954
68.	МУП «Акчал»	6381011401
69.	МУП «Водолей»	6381030757
70.	МУП «Водолей»	6381010863
71.	МУП «Исток»	6381011063
72.	МУП «Исток»	6381011391
73.	МУП «Меркурий»	6381011680
74.	МУП «Родник»	6381011232

№ п/п	Наименование организации	ИНН
75.	МУП «Старт»	6381011360
76.	МУП «ЖКХ – «Артюшкино»	6381030161
77.	МУП «ЖКХ - Васильевка»	6381030620
78.	МУП «ЖКХ-Салейкино»	6381030475
79.	МУП «ЖКХ-Туарма»	6381030154
80.	МП «Шенгалинское ПОЖКХ»	6386000298
81.	МП «УК ЖКХ»	6325042903
82.	МУП «ЖКХ «Утевское»	6377001070
83.	АО «НК НПЗ»	6330000553
84.	АО «КНПЗ»	6314006396
85.	МУП «Родник»	6330087988
86.	МУП «Родник»	6381011352
87.	МУП «ЖКХ-Каменка»	6381030549
88.	МУП «ЖКХ-Старая Шенгала»	6381030450
89.	МУП «ТЭС»	6375194411
90.	МУП ЖКХ «Исток»	6369012293
91.	СПК «Антоновский»	6377008519
92.	МУП ЖКХ сельского поселения Дубовый Умет	6330061806
93.	МУП «Воскресенское»	6330062020
94.	МУП «Подстепновка»	6330060947
95.	МУП «Петра Дубрава»	6330061820
96.	МУП «Подъем-Михайловское ЖКХ»	6330077027
97.	ООО «СовМежХоз»	6369011980
98.	АО «Транснефть-Приволга»	6317024749/631702003
99.	ИП Ненин Ю.В.	634004192232
100.	ИП Марзан Н.А.	637200051650
101.	МУП «Кротовка»	6372023810
102.	ООО «БИАКСПЛЕН»	5244013331
103.	АО «Транснефть-Дружба»	3235002178/997250001
104.	МУП «ВКХ»	6357020250
105.	ООО «ЖКХ пос. Октябрьский»	6372014318
106.	МУП «Обшаровский Водоканал»	6330086350
107.	ООО ТД «Респект»	6322028844
108.	КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ВОЛЖСКОЕ»	6325053743
109.	МУП СП Хворостянска «Мир»	6330087924
110.	ООО «Романовское»	6362015094
111.	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ	7729314745
112.	МУП «ЖКХ-Денискино»	6381019390
113.	МУП ПОЖКХ	6364000199
114.	МУП «Волга»	6330061877
115.	МУП «Суховязовское»	6330077034
116.	МАУ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ РАМЕНО «БЛАГОУСТРОЙСТВО»	6325076451
117.	ООО «Самарские коммунальные системы»	6312110828
118.	Самарский филиал ПАО «Т Плюс»	6315376946/631543004
119.	МУП «ЖКС»	6377015989
120.	МУП «Рождествено»	6330061556
121.	МУП «КОММУНАЛЬНИК»	6376016605



№ п/п	Наименование организации	ИНН
122.	МУП «ЖКХ»	6378000209
123.	МУПП ЖКХ Похвистневского района	6379000089
124.	АО «Северный ключ»	6379000674
125.	ГБУЗ «СОКНД»	6314010307
126.	МП «ЖКХ Тимофеевское»	6382064205
127.	ООО «Тольяттикаучук»	6323049893
128.	ФГБУ «Санаторий «Волжский утес»	6387002139
129.	МУП «Прогресс»	6330062126
130.	Челно – Вершинское ПОЖКХ	6385000802
131.	МУП «ВКС»	6330052128
132.	МУП «Водоканал Подстепки»	6382067750
133.	МУП «Водоканал»	6330043412
134.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	6315648332
135.	ООО «Теплосеть»	6350011458
136.	МУП «Водоснабжение»	6375193506
137.	ФКП «Самарский завод «Коммунар»	6367080065
138.	ООО «Родник»	6369012230
139.	МАУ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИВАШЕВКА «ИВАШЕВСКОЕ»	6325076236
140.	МАУ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЧЕКАЛИНО «БЛАГОУСТРОЙСТВО»	6325076074
Транспортировка воды		
141.	ООО «Юг сети»	6319163931
142.	ООО «Аква-Строй»	6313539031
143.	ООО «Водеко»	6312135727
144.	ООО «Водоканал»	6312131916
145.	ООО «СПЕЦАВТОМАТИКА»	6323074392
146.	АО «ОЭЗ ППТ «ТОЛЬЯТТИ»	6321345424
147.	ООО «АВК»	6321280368
148.	АО «Транснефть-Приволга»	6317024749/631702003
149.	ООО «Теплосеть»	6350011458
150.	Самарский филиал ПАО «Т Плюс»	6315376946/631543004
151.	ООО «СамРЭК-Водоснабжение»	6381020815
152.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	6315648332

Целевые и прочие показатели  
программы энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели *	Ед. измерения **	(базовый год) ***	Плановые значения целевых показателей по годам		
				2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7
Подъем, очистка и транспортировка воды						
1	Целевые показатели					
1.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%				
1.2	Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	м <sup>3</sup>				
1.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м <sup>3</sup>				
1.4	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>				
2	Прочие показатели					
2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении <***>	м <sup>3</sup>				
		тыс.руб				
2.2	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	%		не менее 75%		
Транспортировка воды						
1	Целевые показатели					
1.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%				
1.2	Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	м <sup>3</sup>				
1.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>				

2	Прочие показатели					
2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении <***>	м <sup>3</sup>				
		тыс.руб				
2.2	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	%		не менее 75%		

\* Показатели заполняются в соответствии с видом деятельности субъекта регулирования. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

\*\* В качестве начальных значений целевых показателей реализации Программы принимаются фактически достигнутые значения на конец завершеного года, предшествующего началу реализации Программы, выраженные в натуральных единицах.

\*\*\* Экономия ТЭР, указывается для каждого вида энергоресурса при осуществлении реализации мероприятий Программы.



Перечень  
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению  
энергетической эффективности, подлежащих включению  
в программы субъектов регулирования на 2024 – 2026 годы

№ п/п	Мероприятия
1	Обязательные
1.1	Организационные:
1.1.1	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов
1.1.2.	Проведение технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения в соответствии с требованиями Приказа Министерства строительства и ЖКХ РФ от 05.08.2014 № 437/пр «Об утверждении Требований к проведению технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе определение показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения и водоотведения, включая показатели физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, объектов нецентрализованных систем холодного и горячего водоснабжения, и порядка осуществления мониторинга таких показателей»
1.1.3	Регулярный мониторинг (технический осмотр) состояния сетей и других объектов водоснабжения,
1.1.4	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов
1.2	Технические:
1.2.1	Снижение потребления энергетических ресурсов при водоснабжении и транспортировке воды
1.2.2	Сокращение потерь воды при водоснабжении и транспортировке воды
2	Рекомендуемые мероприятия
2.1	Модернизация оборудования, используемого для водоснабжения и транспортировки воды, в том числе его замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий:
2.1.1	Установка частотно-регулируемых приводов и устройств плавного пуска на электроустановках объектов водоснабжения
2.1.2	Восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки
2.1.3	Установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения
2.1.4	Установка систем защиты оборудования сетей водоснабжения от коррозии и других отложений (в том числе систем электрохимической защиты трубопроводов)
2.1.5	Замена стальных трубопроводов на трубопроводы из современных полимерных материалов в сетях водоснабжения
2.1.6	Использование осветительных устройств со светодиодами
3	Иные мероприятия

Приложение 4  
к Требованиям

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Сводная форма мониторинга  
реализации программы энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
(наименование организации)  
За 20\_\_ г.

Наименование программы											
Почтовый адрес											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)											
Даты начала и окончания действия программы											
Период	Затраты, тыс. 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	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды



Отчет  
о достижении целевых и прочих показателей программы  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
				_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели										
1.1											
2	Прочие показатели										

<\*> Базовый год – предшествующий (завершенный) году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



