



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 22 » 01 2023 г.

№ 58

П Р И К А З

от 25 января 2023 года

№ 3/2

г. Воронеж

**Об установлении требований к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
на территории Воронежской области**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», 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 Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить настоящие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области, согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

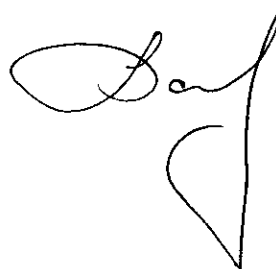
2. Установить формы программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить формы ежегодных отчетов регулируемых организаций о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Субъектам регулирования, указанным в Приложении № 4 к настоящему приказу, привести свои программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом, в срок не позднее 3 месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области

Глава 1. Общие положения.

1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области (далее - Требования), разработаны в целях реализации норм Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления 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», постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», приказа 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».

2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы) субъектов естественных монополий и организаций коммунального комплекса, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется органами исполнительной власти Воронежской области (далее - Организации):

- организации, осуществляющие передачу, распределение и сбыт

электрической энергии (мощности);

- организации, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения;
- организации, осуществляющие эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами;
- организации, осуществляющие деятельность в сфере газоснабжения (реализующие сжиженный и природный газ населению);
- в сфере услуг перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении;
- в сфере услуг, оказываемых в аэропортах.

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности формируется на бумажном носителе, утверждается руководителем регулируемой организации и с приложением сопроводительного письма направляется в ДГРТ ВО в 1 экземпляре для рассмотрения ее на соответствие Требованиям и учета ее при принятии решений об установлении тарифов.

4. Срок предоставления Программы в ДГРТ ВО для всех регулируемых организаций соответствует сроку направления в ДГРТ ВО заявления (предложения) об установлении тарифов.

Для регулируемых организаций, имеющих (разрабатывающих) инвестиционные (производственные) программы, срок предоставления Программы в ДГРТ ВО соответствует определенному требованиям действующего законодательства сроку предоставления на утверждение (согласование) инвестиционной (производственной) программы.

Глава 2. Общие требования к Программе.

5. Требования к форме и содержанию Программы:

5.1. Форма Программы состоит из:

- а) паспорта программы по форме согласно таблице 1 приложения № 2 к настоящему приказу;
- б) пояснительной записки;
- в) целевых и прочих показателей Программы по форме согласно таблице 2 приложения № 2 к настоящему приказу;
- г) перечня мероприятий, основной целью которых является

энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности по форме согласно таблице 3 приложения № 2 к настоящему приказу;

д) информации по источникам финансирования Программы.

5.2. В пояснительной записке к Программе указывается:

1) полное наименование Программы;

2) должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего Программу;

3) информация о регулируемой организации:

- основные виды деятельности организации;

- наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом 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;

- для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе:

отпуск электрической энергии (отпуск из сети);

потребление электрической энергии;

отпуск электрической сети без учета «последней мили» и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов;

отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии;

технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

4) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

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

6) сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

7) экономические показатели Программы, включающие в себя:

- затраты на Программу в натуральном выражении;

- затраты на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы (при ее наличии);

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

8) 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;

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

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

11) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы;

12) распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

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

14) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей Программы;

15) механизм мониторинга и контроля за исполнением ККР;

16) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы в организации;

17) иная информация.

Глава 3. Общие целевые показатели и показатели энергетической эффективности.

6. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности (далее – Целевые показатели) объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:

1) расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги);

2) расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов;

3) расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности;

4) долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (не менее 75 процентов общего объема);

5) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

При установлении значений целевых показателей предусматриваются этапы их достижения в ходе реализации программы, в том числе обязательных мероприятий.

Целевые показатели формируются отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

При описании целевых показателей необходимо определить в программе значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости, а также указать, что определенные в программе значения целевых показателей устанавливаются на основании следующих принципов:

1) принципы определения регулируемой организацией значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом) в отношении каждого года действия программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация

осуществляет регулируемый вид деятельности;

2) принципы корректировки регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы;

3) принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости.

Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности, в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

7. Рассчитанные регулируемой организацией значения целевых показателей Программы корректируются в случае внесения изменений в соответствующие программы регулируемой организации, предусматривающие осуществление инвестиций и проведение ремонтных работ, и(или) фактически достигнутых в ходе исполнения Программы, и(или) корректировки требований.

8. Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении Организаций, достижение которых должно быть обеспечено за счет реализации Программы, указаны в приложении к Требованиям.

Глава 4. Общие мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

9. Основой Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Организаций являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

К мероприятиям также относятся создание и модернизация объектов в соответствии с производственными и инвестиционными программами Организаций.

Примерный перечень мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности включает в себя:

1) организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

а) проведение энергетического аудита;

б) анализ предоставления качества услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения;

в) анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;

г) оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях;

д) переход на когенерацию электрической и тепловой энергии;

е) оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива;

ж) разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат;

з) исключение перегруза длинных участков распределительных сетей;

и) исключение недогруза трансформаторов (менее 30%), исключение перегруза трансформаторов.

2) технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

а) разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования;

б) применение типовых технических решений по использованию возобновляемых источников низкопотенциального тепла в системах теплоснабжения, а также для холодоснабжения;

в) использование установок совместной выработки тепловой и электрической энергии на базе газотурбинных установок с котлом-утилизатором, газотурбинных установок, газопоршневых установок, турбодетандерных установок;

г) вывод из эксплуатации муниципальных котельных, выработавших ресурс, или имеющих избыточные мощности;

д) модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

е) строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия;

ж) внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям;

з) снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;

и) строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;

к) замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;

л) использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения;

м) установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения;

н) внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой;

о) мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения;

п) проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения энергоэффективными;

р) проведение мероприятий по замене неизолированных проводов самонесущими изолированными проводами, кабельными линиями;

с) мероприятия по установке светодиодных ламп;

т) мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды.

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 определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница 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 определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная 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 ресурса;

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

10. Программы Организаций могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергоресурсов и их эффективное использование.

11. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям. Включение каждого мероприятия в Программу должно быть обосновано и согласовано с другими программами, утвержденными и действующими на территории муниципального образования Воронежской области.

12. Мероприятия должны быть ранжированы по приоритетности их реализации, при этом выбор приоритетов также должен быть обоснован.

Глава 5. Требования к отчетности о реализации Программ.

13. Организации обеспечивают предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 1 февраля года, следующего за отчетным.

14. Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы и в разрезе отчетного периода.

15. Отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период, сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергетической эффективности, сведений о достижении целевых показателей Программы за отчетный период, сведений о фактическом исполнении установленных требований к Программам, по формам согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

16. Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

- об изменении информации об организации;
- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;
- 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;
- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;
- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;
- причины отклонения фактических значений целевых показателей от плановых, а также причины невыполнения обязательных мероприятий Программы;
- причины, повлекшие ухудшение фактических результатов реализации мероприятий и увеличение сроков реализации мероприятий по отношению к плановым результатам и срокам (при их наличии), принятые меры по их устранению;
- скорректированные ожидаемые результаты и сроки реализации мероприятий (при их наличии);

- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

- иные сведения.

Данные сведения представляются Организациями на бумажном носителе и (или) в электронном виде.

Приложение к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области

1. Требования к программам организаций, осуществляющих передачу, распределение и сбыт электрической энергии (мощности).

1.1. Целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено Организацией в результате реализации Программы:

1) оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии (%);

2) сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (кВт*ч на 1 кв. м площади указанных помещений и %);

3) сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации (Гкал на 1 куб. м объема указанных помещений и %);

4) снижение потерь электрической энергии в сетях (кВт*ч и %);

5) сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта (%);

6) сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (т);

7) сокращение выбросов парниковых газов (т CO₂ эквивалента).

Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, должен быть произведен на основе данных формы федерального статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями».

Организация может исключить часть целевых показателей, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

1.2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и

повышению энергетической эффективности:

- 1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций;
- 2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;
- 3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- 4) оптимизация схемных режимов;
- 5) оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;
- 6) установка оборудования для компенсации реактивной мощности;
- 7) регулирование напряжения в линиях электрической сети;
- 8) снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации;
- 9) организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния;
- 10) установка приборов учета энергоресурсов.

2. Требования к программам организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения.

2.1. Целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено Организацией в результате планирования и реализации Программы:

- 1) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км);
- 2) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал/час);
- 3) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кг.у.т./Гкал);
- 4) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/кв.м.);
- 5) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал);

6) доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%);

7) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн);

8) износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений (%);

9) целевые показатели, характеризующие уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии:

а) доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения (%);

б) ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт (МВт)).

Основными целевыми показателями Организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (кВт·ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия холодной воды (куб. м);
- снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды (Гкал);
- годовой объем выработки тепловой энергии (Гкал).

К числу показателей энергетической эффективности Организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, относятся:

- снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от теплоисточников (кг у.т./Гкал);

- снижение удельного расхода электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии от теплоисточников (кВт·ч/Гкал);

- снижение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии (куб. м/Гкал);

- снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче (% к отпуску в сеть);

- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (тонн);

- доля использования осветительных устройств с использованием

светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%);

- объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн);

- износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений (%). Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности должен быть произведен на основе следующих данных:

- журнал учета текущей информации о нарушениях в подаче тепловой энергии теплоснабжающей организации в отопительный и межотопительный периоды;

- журнал учета текущей информации по расходу натурального топлива на производство тепловой энергии и учета потерь тепловой энергии на тепловых сетях теплоснабжающей организации;

- ведомость учета суточного отпуска тепловой энергии и теплоносителя;- форма 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)»;

- форма 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- форма 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии».

Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

2.2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций;

2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена оборудованием с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;

4) оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергоснабжения;

5) закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла;

6) разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий;

7) глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;

- 8) установка частотных преобразователей;
- 9) дооснащение теплотехнического оборудования теплоисточников приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
- 10) автоматизация режимов горения;
- 11) установка летнего сетевого насоса;
- 12) перевод паровых котлов в водогрейный режим;
- 13) оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
- 14) замена существующих (старых) насосов насосами с энергоэффективными электродвигателями;
- 15) внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям к надежности и безопасности;
- 16) снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;
- 17) строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;
- 18) замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;
- 19) использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения.

3. Требования к программам организаций, осуществляющих эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

3.1. Целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено Организацией в результате реализации Программы:

- 1) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);
- 2) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт·ч/куб. м);
- 3) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт·ч/куб. м);
- 4) удельный расход электрической энергии, потребляемой в

технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт·ч/куб. м);

5) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт·ч/куб. м);

6) доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств;

7) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги);

8) удельный расход электрической энергии на 1 ед. ТКО (кВт·ч/тонну);

9) удельный расход топлива на 1 ед. ТКО (т у.т./куб. м).

Значения целевых показателей формируются согласно следующим принципам:

- «удельный расход электрической энергии на 1 куб. м» - показатель, отражающий годовой расход электрической энергии к годовому объему производимой услуги. Формируется организацией в размере, не превышающем величину, определенную по результатам проведенного обязательного энергетического обследования или включенную в расчет тарифа на соответствующую услугу на текущий период регулирования (до проведения обязательного энергетического обследования), и имеет тенденцию к снижению в последующие годы. Корректировка данного показателя в сторону увеличения возможна в случае существенного изменения условий хозяйственной деятельности Организации;
- «доля потерь воды в сетях» - показатель, который определяется путем деления величины потерь, утвержденных в установленном порядке для данной Организации, на общий объем воды, отпущенной в сеть, принимается равным величине показателя, включенной в утвержденный тариф на услуги водоснабжения и должен иметь тенденцию к снижению в последующие годы. Корректировка данного показателя в сторону увеличения возможна в случае существенного изменения условий хозяйственной деятельности Организации.

3.2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1) проведение технического обследования централизованных систем водоснабжения, водоотведения;

2) мероприятия по реконструкции и модернизации оборудования, используемого в сфере водоснабжения и водоотведения, в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

- 3) мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при подготовке и транспортировке холодной воды;
- 4) мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод;
- 5) мероприятия по сокращению потерь воды при ее транспортировке;
- 6) мероприятия, направленные на организацию учета воды при ее производстве и транспортировке до потребителя;
- 7) мероприятия по снижению аварийности в системах водоснабжения и водоотведения;
- 8) мероприятия по снижению выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги);
- 9) мероприятия, направленные на сокращение расхода топлива.

4. Требования к программам организаций, осуществляющих реализацию газа населению, субъектов естественных монополий в сфере услуг перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, в сфере услуг, оказываемых в аэропортах.

4.1. Целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено организацией в результате реализации Программы:

- 1) оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности субъектов регулирования, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии;
- 2) удельный расход энергоресурсов на единицу площади (тепловой энергии, включая подогрев горячей воды, природного газа, электроэнергии);
- 3) удельный расход воды (холодной и горячей) на человека;
- 4) степень оснащенности светодиодными осветительными устройствами.

Установить, что значение целевого показателя, предусмотренного подпунктом 1 настоящего пункта, рассчитывается на каждый год реализации программы в разрезе каждого вида приборов учета как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности субъектов регулирования, оборудованных приборами учета используемых энергоресурсов, к общему планируемому количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности субъектов регулирования.

Значение целевых показателей, предусмотренных подпунктом 2 настоящего пункта, рассчитывается на каждый год реализации программы на

протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как отношение годового объема потребления энергоресурсов (тепловой энергии, природного газа, электроэнергии) к общей площади объектов недвижимости.

Значения целевых показателей, предусмотренных подпунктом 3 настоящего пункта, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как отношение годового объема потребления воды (холодной и горячей) к среднесписочной численности работников.

Значения целевых показателей, предусмотренных подпунктом 4 настоящего пункта, рассчитывается как доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

4.2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1) разработка и реализация плана оснащения зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности субъектов регулирования, приборами учета используемых вод, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии;

2) разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности субъектов естественных монополий, организаций, реализующих сжиженный газ населению;

3) оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.

Руководитель организации:

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

" ____ " ____ 20__ г.

ПАСПОРТ

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

_____ (наименование организации)

На 20__ - 20__ годы

| | | |
|--|--|--|
| Основание для разработки программы | Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" | |
| Почтовый адрес | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | |

| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | Доля затрат в инвестиционной программе, | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) | |
|-----|--|---|---|---|
| | | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды |
| | | | | |

| | всего | в т.ч. капитальные | направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | 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) <*> | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| ВСЕГО | | | | | | | | | | | |

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | (базовый год) <*> | Плановые значения целевых показателей по годам | | | | |
|-------|-----------------------------|----------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------------|--|----------|----------|----------|----|
| | | | | | | _____ г. | _____ г. | _____ г. | _____ г. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | | | |
| 2 | Прочие показатели | | | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |

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

**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 | (базовый год)* | (наименование организации) | | | | | | | |
|----------|--------------------------------|-------------|-------------------------------------|---|-------------------|---|----|--|----|-----------------|----|---------------|----|
| | | | | | | 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 | 6 | 7 | 8 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

*базовый год – предшествующий год году начала действия программы

Руководитель организации _____ (Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение _____ (Ф.И.О.)

Ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 20__ год и плановые 20__ - 20__ годы для субъектов естественных монополий и организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги по передаче и распределению электрической энергии (мощности)

| № п/п | Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности | Единицы измерения | 20__ год | | 20__ год | | 20__ год | | Примечание |
|-------|--|-------------------|----------|------|----------|------|----------|------|------------|
| | | | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1. | Годовой объем переданной электрической энергии | тыс. кВт·ч | | | | | | | |
| 2. | Расход электрической энергии на собственные нужды | тыс. кВт·ч | | | | | | | |
| 3. | Потери электроэнергии в электрических сетях | тыс. кВт·ч | | | | | | | |
| 4. | Доходы от оказания регулируемой деятельности | млн. рублей | | | | | | | |
| 5. | Установленное количество приборов учета энергоресурсов, в т.ч. | шт. | | | | | | | |
| 5.1. | тепловой энергии | шт. | | | | | | | |
| 5.2. | воды (горячей, холодной) | шт. | | | | | | | |
| 5.3. | электроэнергии | шт. | | | | | | | |
| 6. | Годовой пробег автотранспорта | тыс. км | | | | | | | |
| 7. | Годовой объем потребления горюче-смазочных материалов | л | | | | | | | |

Таблица 5

Ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 20 год, плановые 20__ - 20__ годы для субъектов естественных монополий и организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения

| N п/п | Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности | Единицы измерения | 20__ год | | 20__ год | | 20__ год | | Примечание |
|----------|--|-------------------|----------|------|----------|------|----------|------|------------|
| | | | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1. | Удельный расход топлива | т.у.т./Гкал | | | | | | | |
| 2. | Удельный расход тепловой энергии на собственные нужды | Гкал | | | | | | | |
| 3. | Расход воды на выработку тепловой энергии | куб. м/Гкал | | | | | | | |
| 4. | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | | | | | | | |
| 5. | Потери в сетях | Гкал | | | | | | | |
| 5.1 | Снижение величины потерь тепловой энергии | % | | | | | | | |
| 6. | Годовой объем выработки тепловой энергии | Гкал | | | | | | | |
| 6.1. | Собственное потребление воды | м ³ | | | | | | | |
| 6.2. | Собственное потребление электроэнергии | кВт·ч | | | | | | | |
| 7. | Доходы от оказания регулируемой деятельности | млн. рублей | | | | | | | |
| 8. | Установленное количество приборов | шт. | | | | | | | |

Таблица 6

Ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 20__ год и плановые 20__ - 20__ годы для организаций коммунального комплекса, осуществляющих эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизацию (захоронение) ТБО

| N п/п | Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности | Единицы измерения | 20__ год | | 20__ год | | 20__ год | | Примечание |
|-------|---|---------------------|----------|------|----------|------|----------|------|------------|
| | | | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1. | Годовой объем подачи воды в сеть | тыс. м ³ | | | | | | | |
| 2. | Годовой объем транспортируемой воды | тыс. м ³ | | | | | | | |
| 3. | Годовой объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м ³ | | | | | | | |
| 4. | Годовой объем транспортируемых сточных вод | тыс. м ³ | | | | | | | |
| 5. | Потери воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке воды | тыс. м ³ | | | | | | | |
| 6. | Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды | кВт·ч | | | | | | | |
| 7. | Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды | кВт·ч | | | | | | | |
| 8. | Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт·ч | | | | | | | |
| 9. | Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод | кВт·ч | | | | | | | |
| 10. | Количество используемых осветительных | шт. | | | | | | | |

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, тарифы на услуги которых устанавливаются департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области.

Таблица № 1

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--|------------|
| 1 | Филиал ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго» | 6901067107 |
| 2 | АО «Воронежская горэлектросеть» | 3666231341 |
| 3 | Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала АО «РЖД» | 7708503727 |
| 4 | МУП «Борисоглебская горэлектросеть» | 3604001066 |
| 5 | МУП г. Россоши «ГЭС» | 3627022658 |
| 6 | МУП «Лискинская горэлектросеть» | 3652000545 |
| 7 | МУП «Острогожская горэлектросеть» | 3619008794 |
| 8 | МУП «Бобровская горэлектросеть» | 3602000356 |
| 9 | МУП «Горэлектросети» | 3651002525 |
| 10 | Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» | 7704726225 |
| 11 | АО «БЭСК» | 3605042202 |
| 12 | Павловское МУПП «Энергетик» | 3620005653 |
| 13 | ООО «СК Подгорное-2» | 3666177140 |
| 14 | АО «ВКЗ» | 3662051517 |
| 15 | ООО «ЭСК Воронеж» | 3665803973 |
| 16 | ООО «ЭСК» | 3665072314 |
| 17 | ООО «ВЭСК» | 3664110140 |
| 18 | АО «Конструкторское бюро химавтоматики» | 3665046177 |
| 19 | ООО «ДЭК» | 3625010135 |
| 20 | АО «Воронежсинтезкаучук» | 3663002167 |

| | | |
|----|---|------------|
| 21 | ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» | 3662990355 |
| 22 | ООО «Газпром энерго» | 7736186950 |
| 23 | АО «Электросигнал» | 3650001159 |
| 24 | АО «Минудобрения» | 3627000397 |
| 25 | ООО Специализированный застройщик «ВМУ-2» | 3661039235 |
| 26 | ООО «Галар» | 7743504025 |
| 27 | АО «ВинКо» | 3666161479 |
| 28 | ООО «РЭК» | 3663100485 |
| 29 | ООО «ЭПС» | 3661078925 |
| 30 | ООО «РСК» | 3664230938 |
| 31 | ООО «КЭС» | 3666236043 |
| 32 | ООО «ИНКОМ» | 3662257518 |
| 33 | ПАО «ТНС Энерго Воронеж» | 3663050467 |
| 34 | МУП «БЭСО» | 3604016496 |

Таблица № 2

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также горячего водоснабжения.

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--|------------|
| 1 | МУП ЖКХ г. Россоши "Химик" | 3627019599 |
| 2 | ООО "Нижнедевицк" | 3615003499 |
| 3 | МУП "Городские тепловые сети" | 3602008130 |
| 4 | ФКУ ИК-8 УФСИН России по Воронежской области | 3627013798 |
| 5 | МУП "Коммунальные сети" | 3630003172 |
| 6 | ООО "Вязноватовка" | 3615003481 |
| 7 | ООО "Районные тепловые сети" | 3602008612 |
| 8 | ООО ТД "Россошанский" | 3627026540 |

| | | |
|----|--|------------|
| 9 | АО фирма "Молоко" | 3627001190 |
| 10 | ЛТУ ЮВ ДТВ - СПЦДТВ - филиала ОАО "РЖД" | 7708503727 |
| 11 | ОАО "Керамик" | 3604001852 |
| 12 | ООО "ПО "ВСЗ" | 3662136810 |
| 13 | МУП "Кантемировское ПАП" | 3612007110 |
| 14 | ООО "Тепловые коммуникации" | 3665019293 |
| 15 | АМКП "Теплосеть" | 3601010376 |
| 16 | АО "ВЗПП - Микрон" | 3661020890 |
| 17 | Нововоронежский филиал ООО "АтомТеплоЭлектроСеть" | 7705923730 |
| 18 | АО "Богучармолоко" | 3603004667 |
| 19 | ООО "Вест 1" | 3664122259 |
| 20 | ООО "Воронежская керамика" | 3666194700 |
| 21 | Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" | 7722648033 |
| 22 | ГБПОУ ВО "ВТППП" | 3662214232 |
| 23 | ГУ МВД России по Воронежской области | 3666026374 |
| 24 | ООО "Евдаковский коммунальник" | 3611007284 |
| 25 | ВТРЗ - филиал АО "Желдорреммаш" | 7715729877 |
| 26 | ООО "Жилстройсервис" | 3662079872 |
| 27 | ЗАО "ВКСМ" | 3665002959 |
| 28 | филиал ПАО "ИЛ" - ВАСО | 7714027882 |
| 29 | ГБПОУ ВО "Калачеевский аграрный техникум" | 3610002318 |
| 30 | МУП КСП "ККС" | 3613006568 |
| 31 | ООО "Мамон-теплосеть" | 3606005370 |
| 32 | АО "Минудобрения" | 3627000397 |
| 33 | МКП "Воронежтеплосеть" | 3650003290 |
| 34 | МКП "Панинский комхоз" | 3621005173 |
| 35 | МКП "ПЦКУ" | 3624005051 |
| 36 | МУП "Бутурлиновская теплосеть" | 3605006532 |
| 37 | МУП "Колодезянские коммунальные сети" Колодезянского сельского | 3613004190 |

| | | |
|----|--|------------|
| | поселения Каширского муниципального района Воронежской области | |
| 38 | ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" | 3663046559 |
| 39 | ООО "АКОН-энерго" | 3662105628 |
| 40 | ООО "Вершина" | 3662254122 |
| 41 | ООО "К.И.Т.-Энерго" | 3662143380 |
| 42 | ООО "К.И.Т.-Энерго2" | 3662224632 |
| 43 | ООО "Контакт" | 3652006307 |
| 44 | ООО "Лос" | 3627026194 |
| 45 | ООО "Санаторий им. Ф.Э. Дзержинского" | 3625006160 |
| 46 | ООО "Святогор" | 3664117139 |
| 47 | ООО "Теплодом" | 3665107817 |
| 48 | ООО "Теплодом" | 3616022575 |
| 49 | ООО "ТеплоСервис" | 3665144551 |
| 50 | ООО "ТЕПЛОСНАБ" | 3662237712 |
| 51 | ФКУ ОТЪ-1 УФСИН России по Воронежской области | 3665013990 |
| 52 | Павловское МУП "Энергетик" | 3620005653 |
| 53 | ООО "ПЕТРОВСКИЕ БАНИ" | 3662009642 |
| 54 | МКП Рамонское коммунальное хозяйство" | 3625017028 |
| 55 | ООО "Регион-Инвест" | 3604018493 |
| 56 | БУ ВО "Садовский дом-интернат" | 3601003530 |
| 57 | ООО "Клинический санаторий имени Горького" | 3666132647 |
| 58 | ООО "Созвездие" | 3666154256 |
| 59 | ООО УК "Суворов" | 3662173480 |
| 60 | ООО "Тепловое и гостиничное хозяйство" | 3626003204 |
| 61 | ООО "Теплокомснаб" | 3663056170 |
| 62 | ТСЖ ЖК "Ломоносовский" | 3666167142 |
| 63 | Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнерго Семилуки" | 3628020452 |
| 64 | ООО УК "Легос" | 3664214728 |
| 65 | ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ | 3666031208 |

| | | |
|----|---|------------|
| 66 | ФГБОУ ВО "ВГУИТ" | 3666026776 |
| 67 | ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ | 7729314745 |
| 68 | МУП "Хохольское коммунальное хозяйство" | 3631005817 |
| 69 | ООО "ЭлектронЭнерго" | 3661172011 |
| 70 | ООО "Тепловик" | 3652901081 |
| 71 | ООО "Деловой фактор" | 3665125855 |
| 72 | ООО "ГАЗСЕРВИС" | 3662158450 |
| 73 | МКУ "Петропавловка Теплоцентральный" | 3622000749 |
| 74 | ООО УК "ЖК Статус Комфорт" | 3666217266 |
| 75 | ООО "Теплопрофи" | 3664213770 |
| 76 | ООО "Энергия" | 3604011297 |
| 77 | ОАО "БКМЗлит" | 3604019200 |
| 78 | Филиал ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" | 6829012680 |
| 79 | МКП УСП "УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫГ" | 3607006873 |
| 80 | МУП Каменно-Степного сельского поселения "Оазис" | 3629007454 |
| 81 | Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" | 7721632827 |
| 82 | ООО "Ипподромное" | 3663029345 |
| 83 | ООО "ИТА-ЭЛ" | 3662111332 |
| 84 | ООО "МЭЗ Юг Руси" | 6167055777 |
| 85 | ООО "Санаторий им. Цюрупы" | 3614004933 |
| 86 | ООО "УК "Пятницкого 65А" | 3663101739 |
| 87 | ООО "Теплоком" | 3665040640 |
| 88 | ФГБОУ ВО «ВГУ» | 3666029505 |
| 89 | ООО "ЭкоНива Молоко Воронеж" | 3602011855 |
| 90 | АО "ВКЗ" | 3662051517 |
| 91 | МУП "Теплосети" г. Поворино | 3623006782 |
| 92 | МКП "Острогожская теплосеть 1" | 3619022887 |
| 93 | ООО "Груз-сервис" | 3661028515 |
| 94 | ФКУ ИК-1 УФСИН России по Воронежской области | 3628007010 |

| | | |
|-----|---|------------|
| 95 | ООО "ДВЕ СТОЛИЦЫ" | 3665107800 |
| 96 | ООО "ИСК" | 3665042119 |
| 97 | ООО "Пригородное" | 3610012242 |
| 98 | ООО "СбылСервис" | 3664131729 |
| 99 | ООО "СПЕЦПОДРЯД" | 3625009468 |
| 100 | ООО "Теплосбыт" | 3665047163 |
| 101 | МКП НСП ЖКХ "Масловское" | 3616015240 |
| 102 | МКП ОСП "Отрадное" | 3616014800 |
| 103 | МП ВР "Комхоз" | 3608001998 |
| 104 | МУП "Эргильское" | 3632007260 |
| 105 | ООО "Выбор-Инжиниринг" | 3662197259 |
| 106 | ООО "Тепло" | 3662204450 |
| 107 | ООО "Энерговид" | 3661016326 |
| 108 | ООО "ЭСК" | 3666191018 |
| 109 | МП "Павловскводоканал" | 3620001955 |
| 110 | ООО ПКФ "Орлан" | 3663017607 |
| 111 | ООО "Теплодар" | 3664209608 |
| 112 | ООО "Техавтокомплект" | 3665021630 |
| 113 | ООО "Финансовая компания "Центр-Космос-Нефть-Газ" | 3662248383 |
| 114 | МКП "Богучаркоммунсервис" | 3603008904 |
| 115 | ООО "Твой Дом" | 3612008315 |
| 116 | АМУП "Райтеплосеть" | 3601010129 |
| 117 | ООО "АСТУР-Сервис" | 3662191497 |
| 118 | ООО "Теплосеть" | 3617007354 |
| 119 | ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России | 3666027794 |
| 120 | ООО УК "Авиасервис" | 3662198189 |
| 121 | МКП "Острогожская теплосеть 1" | 3619022887 |
| 122 | ГМУП "Коммунальщик" | 3609005378 |
| 123 | АО "Воронежсинтезкаучук" | 3663002167 |

| | | |
|-----|---|------------|
| 124 | КУЗ ВО "ВОКПНД" | 3664012217 |
| 125 | МУП "Теплосеть" | 3627019609 |
| 126 | ООО "Коттедж-Энерго" | 3627019447 |
| 127 | ООО "Стройтэк" | 3627020499 |
| 128 | ООО "ЗКЦ" | 3628010510 |
| 129 | ООО "Жилищник" | 3663041670 |
| 130 | ООО "Агропроект" | 3666120176 |
| 131 | ООО "ВИТАЛИТА" | 3662171733 |
| 132 | МУП Таловского городского поселения "ТБО" | 3629007278 |
| 133 | АО "Электросигнал" | 3650001159 |
| 134 | МКП "Богучаркоммунсервис" | 3603008904 |
| 135 | МООО "НТК" | 3616026121 |
| 136 | ООО "Теплосбыт-Ресурс" | 3665136342 |
| 137 | ООО "Стройинвест" | 3662198037 |
| 138 | ООО "Тепло-Сервис" | 3662177661 |
| 139 | ООО УК "ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС" | 3666231969 |
| 140 | ООО "ТеплоЭконом" | 3662273710 |
| 141 | МКП ВСП "ХАВАТЕПЛОСБЫТ" | 3607006993 |
| 142 | АО "КБХА" | 3665046177 |
| 143 | ЗАО "Лискимонтажконструкция" | 3652000930 |

Таблица № 3

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения.

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--------------------------|------------|
| 1 | АМУП "Водоканал" | 3601010030 |
| 2 | АО "ВИНКО" | 3666161479 |
| 3 | АО "КБХА" | 3665046177 |

| | | |
|----|---|--------------|
| 4 | АО "Лискисахар" | 3652000739 |
| 5 | АО "Минудобрения" | 3627000397 |
| 6 | АО "Павловск Неруд" | 3620013598 |
| 7 | БУ ВО "Рамонский дом-интернат" | 3625003579 |
| 8 | БУ ВО "Садовский дом-интернат" | 3601003530 |
| 9 | ГБЮУ ВО "ВТПШ" | 3662214232 |
| 10 | ГМУП "Коммунальщик" | 3609005378 |
| 11 | ЗАО "ВКСМ" | 3665002959 |
| 12 | ИП Лунев А.И. | 361203460185 |
| 13 | КУЗ ВО "ВОКПНД" | 3664012217 |
| 14 | ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД" | 7708503727 |
| 15 | МАУ "Новонадеждинское" | 3601010111 |
| 16 | МКП "Богучаркоммунсервис" | 3603008904 |
| 17 | МКП "Водоснабжение" | 3623007874 |
| 18 | МКП "Воронежтеплосеть" | 3650003290 |
| 19 | МКП "Коленовское" | 3617008911 |
| 20 | МКП "Панинский комхоз" | 3621005173 |
| 21 | МКП "Первомайское" | 3632005753 |
| 22 | МКП "Перелешинский коммунальщик" | 3621005335 |
| 23 | МКП "ПЦКУ" | 3624005051 |
| 24 | МКП "Сервис плюс" | 3617008862 |
| 25 | МКП БСП "Бабяково" | 3616016420 |
| 26 | МКП ВСП "ХАВАТЕПЛОСБЫТ" | 3607006993 |
| 27 | МКП КСП "Красное" | 3617007700 |
| 28 | МКП НСП ЖКХ "Масловское" | 3616015240 |
| 29 | МКП ОСП "Отрадное" | 3616014800 |
| 30 | МКУ "ССТО" | 3614010119 |
| 31 | МКУ "СТОРОЖЕВОЕ 2-ое" | 3614010158 |
| 32 | МКУ "УЖКХ Русско-Буйловского сельского поселения" | 3620011463 |

| | | |
|----|---|------------|
| 33 | МКУ ПСП ПМР ВО "Петропавловское" | 3622001100 |
| 34 | МООО "НКХ" | 3616018554 |
| 35 | МП "Павловскводоканал" | 3620001955 |
| 36 | МП "Райводснаб" | 3610009708 |
| 37 | МП "Родник" | 3610010076 |
| 38 | МП ВР "Комхоз" | 3608001998 |
| 39 | МП Рогачевского сельского поселения "ЖКХ "Рогачевское" | 3616014084 |
| 40 | МУП "Аквасервис" | 3651006819 |
| 41 | МУП "ВКС" | 3628019094 |
| 42 | МУП "Вода" БГО ВО | 3604015990 |
| 43 | МУП "Водник" | 3607004682 |
| 44 | МУП "Водоканал" | 3605009131 |
| 45 | МУП "Водоканал" | 3652000070 |
| 46 | МУП "Воленское ЖКХ" | 3616013965 |
| 47 | МУП "Город" | 3623007497 |
| 48 | МУП "Давыдовское коммунальное хозяйство" | 3614005172 |
| 49 | МУП "Казинский ЖКК" | 3620012876 |
| 50 | МУП "Кантемировский водоканал" | 3612009750 |
| 51 | МУП "Колодезянские коммунальные сети" Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области | 3613004190 |
| 52 | МУП "Коммунальное хозяйство" ст. Перелешино | 3621004719 |
| 53 | МУП "Коммунальные сети" | 3630003172 |
| 54 | МУП "Коротояккоммунхоз" | 3619009195 |
| 55 | МУП "Нижекислыйский коммунальщик" | 3605007134 |
| 56 | МУП "Песковское ЖКХ" | 3623006101 |
| 57 | МУП "Радченское" | 3603007587 |
| 58 | МУП "Теплосеть" | 3627019609 |
| 59 | МУП "Хохольское коммунальное хозяйство" | 3631005817 |
| 60 | МУП "Эртильское" | 3632007260 |

| | | |
|----|--|------------|
| 61 | МУП Каменно-Степного сельского поселения "Оазис" | 3629007454 |
| 62 | МУП КСП "ККС" | 3613006568 |
| 63 | МУП Таловского городского поселения "Вымпел" | 3629007260 |
| 64 | ООО "АКВА-СЕРВИС" | 3666212998 |
| 65 | ООО "Атомводресурс" | 3665147009 |
| 66 | ООО "Водоканал Подгорное 1" | 3662163450 |
| 67 | ООО "Водоканал" | 3625013626 |
| 68 | ООО "Водоканал" | 3602007640 |
| 69 | ООО "Водпромбыт Ясенки" | 3602011206 |
| 70 | ООО "Высокинская коммунальная служба" | 3614006962 |
| 71 | ООО "Вязноватовка" | 3615003481 |
| 72 | ООО "ГКЦ" | 3631007772 |
| 73 | ООО "Градослав-Сервис" | 3607006288 |
| 74 | ООО "Евдаково" | 3664222670 |
| 75 | ООО "Евдаковский коммунальник" | 3611007284 |
| 76 | ООО "ЕЖЖХ" | 3617111242 |
| 77 | ООО "Жилсервис" | 3606005651 |
| 78 | ООО "ЗКЦ" | 3628010510 |
| 79 | ООО "Исток" | 3624004749 |
| 80 | ООО "КВАНТ" | 3614009258 |
| 81 | ООО "Коммунальник" | 3627028089 |
| 82 | ООО "Нижедевицк" | 3615003499 |
| 83 | ООО "Острожежскидресурс" | 3619011469 |
| 84 | ООО "Повориноводоканал" | 3623007391 |
| 85 | ООО "Рамонь-Водоканал" | 3625008390 |
| 86 | ООО "РВК-Воронеж" | 7726671234 |
| 87 | ООО "РКС" | 3627029646 |
| 88 | ООО "Санаторий им. Ф.Э. Дзержинского" | 3625006160 |
| 89 | ООО "Санаторий им. Цюрупы" | 3614004933 |

| | | |
|-----|--|------------|
| 90 | ООО "Снегири" | 3666182479 |
| 91 | ООО "Степянское коммунальное хозяйство" | 3614007275 |
| 92 | ООО "Теплоком" | 3665040640 |
| 93 | ООО "Эжоресурс" | 3616025390 |
| 94 | ООО "Энергия" | 3604011297 |
| 95 | ООО "ЭСК" | 3665072314 |
| 96 | ООО "Этанол Спирт" | 3665049121 |
| 97 | ООО "Яменская коммунальная компания" | 3625010216 |
| 98 | ООО РУК "Рельевская" | 3626003194 |
| 99 | ООО УК "ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС" | 3666231969 |
| 100 | Павловское МУП "Энергетик" | 3620005653 |
| 101 | ПК по водоснабжению "Петропавловский" | 3614010430 |
| 102 | ПКВ "Донской Родник" | 3614010670 |
| 103 | ПКВ "Коммунальщик" | 3614010542 |
| 104 | ПКВ "Петровский Источник" | 3614010687 |
| 105 | СОПК "Анновского сельского поселения" | 3602010668 |
| 106 | СОПК "Верхнеикорецкого сельского поселения" | 3602010509 |
| 107 | СОПК "Водолей" | 3624005485 |
| 108 | СОПК "Липовского сельского поселения" | 3602010700 |
| 109 | СОПК "Мечетского сельского поселения" | 3602010749 |
| 110 | СОПК "Никольского сельского поселения" | 3602010770 |
| 111 | СОПК "Октябрьского сельского поселения" | 3602010690 |
| 112 | СОПК "Тчелиновского сельского поселения" | 3602010717 |
| 113 | СОПК "Сухо-Березовского сельского поселения" | 3602010499 |
| 114 | СОПК "Тройнянского сельского поселения" | 3602010675 |
| 115 | СОПК "Чесменского сельского поселения" | 3602010812 |
| 116 | СОПК "Шестаковского сельского поселения" | 3602010756 |
| 117 | СОПК "Шишовского сельского поселения" | 3602010516 |
| 118 | СОПК "Юдановского сельского поселения" | 3602010724 |

| | | |
|-----|--|------------|
| 119 | СПОК "Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавлонка Михайловского сельского поселения" | 3612008869 |
| 120 | СПОК "Водоснабжение Новомарковского сельского поселения" | 3612008883 |
| 121 | СПОК "Журавского сельского поселения" | 3612008636 |
| 122 | СПОК "Коршевское" | 3602010731 |
| 123 | СПОК "Пасековского сельского поселения" | 3612008717 |
| 124 | СПОК "Писаревского Сельского Поселения" | 3612008749 |
| 125 | СПОК "Таловского сельского поселения" | 3612008690 |
| 126 | ССПК "Чаша" | 3628020607 |
| 127 | ФГБНУ "Воронежский ФАНЦ им. В.В. Докучаева" | 3629001244 |
| 128 | ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ | 7729314745 |
| 129 | ФГКУ комбинат "Опытный" Росрезерва | 3607002244 |
| 130 | Филиал ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" | 6829012680 |

Таблица № 4

Организации, осуществляющие регулирующие виды деятельности в сфере водоотведения.

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--------------------------------|--------------|
| 1 | АМУП "Водоканал" | 3601010030 |
| 2 | АО "Богучармолоко" | 3603004667 |
| 3 | АО "Павловск Неруд" | 3620013598 |
| 4 | АО фирма "Молоко" | 3627001190 |
| 5 | БУ ВО "Садовский дом-интернат" | 3601003530 |
| 6 | ГБПОУ ВО "ВТПШП" | 3662214232 |
| 7 | ГМУП "Коммунальщик" | 3609005378 |
| 8 | ИП Виноградова Е.А. | 360903388670 |
| 9 | ИП Лунев А.И. | 361203460185 |

| | | |
|----|---|------------|
| 10 | КУЗ ВО "ВОКПНД" | 3664012217 |
| 11 | ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД" | 7708503727 |
| 12 | МКП "Айдаровское ЖКХ" | 3625016137 |
| 13 | МКП "Богучаркоммунсервис" | 3603008904 |
| 14 | МКП "Воронежтеплосеть" | 3650003290 |
| 15 | МКП "Перелешинский коммунальщик" | 3621005335 |
| 16 | МКП "ПЦКУ" | 3624005051 |
| 17 | МКП "Сервис плюс" | 3617008862 |
| 18 | МКП ВСП "ХАВАТЕПЛОСБЫГ" | 3607006993 |
| 19 | МКП НСП ЖКХ "Масловское" | 3616015240 |
| 20 | МКП ОСП "Отрадное" | 3616014800 |
| 21 | МКП УСП "УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫГ" | 3607006873 |
| 22 | МООО "НКХ" | 3616018554 |
| 23 | МП "Павловскводоканал" | 3620001955 |
| 24 | МП "Райводснаб" | 3610009708 |
| 25 | МУП "Аквасервис" | 3651006819 |
| 26 | МУП "ВКС" | 3628019094 |
| 27 | МУП "Водоканал" | 3605009131 |
| 28 | МУП "Водоканал" | 3652000070 |
| 29 | МУП "Город" | 3623007497 |
| 30 | МУП "Давыдовское коммунальное хозяйство" | 3614005172 |
| 31 | МУП "Кантемировский водоканал" | 3612009750 |
| 32 | МУП "Колодезянские коммунальные сети" Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области | 3613004190 |
| 33 | МУП "Коммунальное хозяйство" ст. Перелешино | 3621004719 |
| 34 | МУП "Коммунальные сети" | 3630003172 |
| 35 | МУП "Очистные сооружения" Борисоглебского городского округа | 3604015982 |
| 36 | МУП "Хохольское коммунальное хозяйство" | 3631005817 |
| 37 | МУП "Эртильское" | 3632007260 |

| | | |
|----|--|------------|
| 38 | МУП ЖКХ г. Россоши "Химик" | 3627019599 |
| 39 | МУП Каменно-Степного сельского поселения "Оазис" | 3629007454 |
| 40 | МУП КСП "ККС" | 3613006568 |
| 41 | МУП Таловского городского поселения "Вымпел" | 3629007260 |
| 42 | ООО "Водоканал" | 3602007640 |
| 43 | ООО "Водоснабжение" | 3625014186 |
| 44 | ООО "Водпромсбыт Ясенки" | 3602011206 |
| 45 | ООО "Вязноватовка" | 3615003481 |
| 46 | ООО "Градослав-Сервис" | 3607006288 |
| 47 | ООО "Евдаковский коммунальник" | 3611007284 |
| 48 | ООО "ЕЖЖХ" | 3617111242 |
| 49 | ООО "Жилсервис" | 3606005651 |
| 50 | ООО "Квинто и К" | 3665055492 |
| 51 | ООО "Лайт Сквер" | 3662238970 |
| 52 | ООО "Нижнедевицк" | 3615003499 |
| 53 | ООО "Острогожежкидросток" | 3619011476 |
| 54 | ООО "ПРОМСЕТИ" | 3662300523 |
| 55 | ООО "Рамонь-Водоканал" | 3625008390 |
| 56 | ООО "РВК-Воронеж" | 7726671234 |
| 57 | ООО "РКС" | 3627029646 |
| 58 | ООО "РКС" | 3627029646 |
| 59 | ООО "Санаторий им. Цюрупы" | 3614004933 |
| 60 | ООО "Теплоком" | 3665040640 |
| 61 | ООО "Чистая вода" | 3611009323 |
| 62 | ООО "Экоресурс" | 3616025390 |
| 63 | ООО "Энергия" | 3604011297 |
| 64 | ООО "ЭСК" | 3665072314 |
| 65 | ООО ТД "Россошанский" | 3627026540 |
| 66 | ООО УК "ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС" | 3666231969 |

| | | |
|----|--|------------|
| 67 | СПК "Лискинский" | 3614000294 |
| 68 | СПОК "Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавловка Михайловского сельского поселения" | 3612008869 |
| 69 | СПОК "Журавского сельского поселения" | 3612008636 |
| 70 | СПОК "Писаревского Сельского Поселения" | 3612008749 |
| 71 | ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ | 7729314745 |
| 72 | ФКУ ИК-3 УФСИН России по Воронежской области | 3621003218 |

Таблица № 5

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере обращения твердых бытовых отходов.

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--|--------------|
| 1 | АО "Экотехнологии" | 3665079790 |
| 2 | ГУП ВО "Облкоммунсервис" | 3664037363 |
| 3 | ИП Лунев А.И. | 361203460185 |
| 4 | МКП "Благоустройство" | 3610000141 |
| 5 | МУП "Аквасервис" | 3651006819 |
| 6 | МУП г. Россоши с/а "Коммунальник" | 3627018394 |
| 7 | МУП "Давыдовское коммунальное хозяйство" | 3614005172 |
| 8 | МУП "Острогожский комбинат по благоустройству" | 3619007590 |
| 9 | МУП Таловского городского поселения "ТБО" | 3629007278 |
| 10 | ООО "Благоустройство" | 3604018260 |
| 11 | ООО "Богучарбытсервис" | 3603007386 |
| 12 | ООО "Вега" | 3664230247 |
| 13 | ООО "Жилсервис" | 3606005651 |
| 14 | ООО "МУП по уборке города" | 3652014379 |
| 15 | ООО "Подгоренский коммунальный центр" | 3624004971 |
| 16 | ООО "Полигон" | 3601010182 |

| | | |
|----|--|------------|
| 17 | ООО "ПОЭТРО-ПОЛИГОН" | 3616010805 |
| 18 | ООО Содружество управляющих компаний "Регион 45" | 3623007419 |
| 19 | ООО "Теплосеть плюс" | 3617007643 |
| 20 | ООО "ЭКОСИСТЕМС" | 3611009362 |
| 21 | ООО "ЭкоСФЕРА" | 3666140077 |
| 22 | ООО "Экотраст" | 3664216108 |
| 23 | Павловское МУП ЖКХ | 3620002772 |

Таблица № 6

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере газоснабжения (реализация природного газа населению)

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|------------------------------------|------------|
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж» | 3650004897 |

Таблица № 7

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере услуг перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--------------------------|------------|
| 1 | АО «ППК «Черноземье» | 3664108409 |

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере услуг, оказываемых в аэропортах

| № п/п | Наименование организации | ИНН |
|-------|--------------------------|------------|
| 1 | ООО «ТЭК «Планета» | 3664067801 |