**КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**

**В ОТНОШЕНИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПЕТУШИНСКИЙ РАЙОН»**

**Г. ПЕТУШКИ**

**2015 г.**

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[I. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ, РАЗМЕР КОНЦЕССИОННОЙ ПЛАТы, ФОРМА, ПОРЯДОК И СРОКИ ЕЕ ВНЕСЕНИЯ](#_Toc401745043)

[II. ОБЪЕКТ СОГЛАШЕНИЯ И ИНОЕ ИМУЩЕСТВО](#_Toc401745044)

[III. СРОКИ ПО НАСТОЯЩЕМУ СОГЛАШЕНИЮ](#_Toc401745045)

[IV. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ КОНЦЕДЕНТОМ КОНЦЕССИОНЕРУ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ИНОГО ИМУЩЕСТВА](#_Toc401745046)

[V. ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО, ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ИМУЩЕСТВА В СОСТАВЕ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ИНОГО ИМУЩЕСТВА](#_Toc401745047)

[VI. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОНЦЕССИОНЕРУ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ](#_Toc401745056)

VII. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ (ВОЗВРАТА)КОНЦЕССИОНЕРОМ КОНЦЕДЕНТУ ОБЪЕКТОВ ИМУЩЕСТВА

[VIII. ИСКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПРАВА НА РЕЗУЛЬТАТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ](#_Toc401745058)

[IX. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНЦЕДЕНТОМ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ КОНЦЕССИОНЕРОМ УСЛОВИЙ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ](#_Toc401745059)

[X. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ КОНЦЕССИОНЕРА](#_Toc401745060)

[XI. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН](#_Toc401745066)

[XII. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН ПРИ НАСТУПЛЕНИИ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ И ОСОБЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ](#_Toc401745067)

[XIII. ИЗМЕНЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ](#_Toc401745068)

[XIV. ПРЕКРАЩЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ](#_Toc401745069)

[XV. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ](#_Toc401745070)

[XVI. РАЗМЕЩЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ](#_Toc401745071)

[XVII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ](#_Toc401745072)

[XVIII.ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ СОГЛАШЕНИЮ](#_Toc401745073)

[XIX. Адреса и реквизиты Сторон](#_Toc401745074)

[ПРИЛОЖЕНИЕ № 1](#_Toc401745075)

[ПРИЛОЖЕНИЕ № 2](#_Toc401745077)

[ПРИЛОЖЕНИЕ № 3](#_Toc401745078)

[ПРИЛОЖЕНИЕ № 4](#_Toc401745080)

[ПРИЛОЖЕНИЕ № 5](#_Toc401745082)

Муниципальное образование «Петушинский район», именуемое в дальнейшем «Концедент», от имени которого выступает администрация Петушинского района, действующая на основании решений Совета народных депутатов Петушинского района от 28.10.2011 № 129/12 «О порядке управления и распоряжения муниципальной собственностью муниципального образования «Петушинский район» и от 18.05.2015 № 76/10 «О согласовании намерения администрации Петушинского района на принятие решения о заключении концессионного соглашения объектов теплоснабжения», постановлениями администрации Петушинского района от 25.06.2015 № 1048 «О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района», постановлением администрации Петушинского района от 21.08.2015 № 1309 «О признании открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района сроком на 25 лет, не состоявшимся», в лице главы администрации Петушинского района Великоцкого Сергея Борисовича, действующего на основании Устава муниципального образования «Петушинский район»,

и Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные системы» Петушинского района, именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице исполняющего обязанности генерального директора Абрамова Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз», ИНН 3310003494, ОГРН 1023302553064, в лице генерального директора Пиголкина Сергея Александровича, действующего на основании Устава именуемое в дальнейшем «Концессионер», с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», в соответствии c постановлением администрации Петушинского района от 11.09.2015 № 1421 «О принятии решения о заключении концессионного соглашения с обществом с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

# ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ И КОЦЕССИОННАЯ ПЛАТА, РАЗМЕР КОНЦЕССИОННОЙ ПЛАТЫ, ФОРМА, ПОРЯДОК И СРОКИ ЕЕ ВНЕСЕНИЯ

* 1. Концессионер обязуется за свой счет в порядке, в сроки и на условиях, установленных настоящим Соглашением:

1. обеспечить проектирование, создание, реконструкцию и ввод в эксплуатацию, имущества, составляющего систему теплоснабжения, неразрывно связанное с ней имущество, предназначенное для осуществления деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, (далее – Объект Соглашения), состав и описание которого приведены в [разделе II](#Par160) настоящего Соглашения, право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Концеденту;
2. осуществлять теплоснабжение, с использованием Объекта Соглашения и иного имущества, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный настоящим Соглашением, права владения и пользования Объектом Соглашения и иным имуществом для осуществления указанной деятельности.

1.2. В период действия концессионного соглашения устанавливается концессионная плата, вносимая Концессионером Концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения.

1.3. Ежегодная концессионная плата устанавливается в размере 2 000 000 (два миллиона) рублей 00 коп. (кроме того НДС 18% - 360 000 руб. 00 коп.) на весь период действия концессионного соглашения.

1.4. Оплата вносимая Концессионером Концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения производится ежемесячно не позднее 10 (десятого) числа каждого месяца, следующего за расчетным в следующем порядке:

- концессионная плата в сумме 166 666 (сто шестьдесят шесть тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек путем перечисления денежных средств на расчетный счет Концедента, указанный в настоящем концессионном соглашении;

- налог на добавленную стоимость в сумме 30 000 рублей 00 копеек перечисляется Концессионером самостоятельно на расчетный счет отделения Федерального казначейства по месту налогового учета.

1.5. В случае если начало и окончание срока действия концессионного соглашения выпадает на неполный месяц, концессионная плата рассчитывается пропорционально количеству дней действия концессионного соглашения.

# ОБЪЕКТ СОГЛАШЕНИЯ И ИНОЕ ИМУЩЕСТВО

* 1. Объектом Соглашения является система теплоснабжения на территории муниципального образования «Петушинский район» и неразрывно связанное с ней имущество, предназначенная для осуществления деятельности, указанной в пункте 1.1. настоящего Соглашения.
  2. Сведения о составе и описании объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, в том числе о технико-экономических показателях и техническом состоянии передаваемого имущества приведены в Приложении № 1 к настоящему Соглашению.
  3. Объекты имущества в составе Объекта Соглашения, подлежащие реконструкции, принадлежат Концеденту на праве собственности и закреплены на праве хозяйственного ведения за Предприятием. Перечень документов (с указанием наименования и реквизитов), удостоверяющих право собственности Концедента на Объект Соглашения и иное имущество, и их копии, указаны в Приложении № 1 к настоящему Соглашению.
  4. Концедент обязан предоставить Концессионеру во временное владение и пользование имущество, неразрывно связанное с объектом концессионного соглашения, предназначенное для осуществления деятельности, предусмотренной концессионным соглашением и иное имущество, в целях осуществления Концессионером деятельности, указанной в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=0BAF0CBD52AC08F383B884B7E9B0129E3794F2B30CEBA4929474468ECD606B6123C13C0EMEM).1. настоящего Соглашения (далее - иное имущество).
  5. Объекты имущества в составе Объекта Соглашения, подлежащие реконструкции, а также иное имущество, передаются Концедентом Концессионеру по подписываемому Сторонами акту/актами приема-передачи.

# СРОКИ ПО НАСТОЯЩЕМУ СОГЛАШЕНИЮ

* 1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует 25 лет.
  2. Концессионер осуществляет деятельность, предусмотренную пунктом 1.1. настоящего Соглашения, с момента наступления последнего из следующих событий:

1. вступление в силу тарифов на тепловую энергию в отношении Концессионера;
2. исполнение Концедентом обязанности по передаче объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества в соответствии с условиями настоящего Соглашения.
   1. Обязанность Концессионера по осуществлению деятельности, предусмотренной пунктом 1.1. настоящего Соглашения, прекращается с момента подписания актов приема-передачи, указанных в пункте 7.9. настоящего Соглашения, либо с момента совершения Концессионером всех необходимых действий по передаче Объекта Соглашения и иного имущества в случае, предусмотренном пунктом 7.10. настоящего Соглашения.
   2. Сроки создания, реконструкции и ввода в эксплуатацию объектов имущества в составе Объекта Соглашения определяются Приложением № 2 к настоящему Соглашению.
   3. Срок использования (эксплуатации) Объекта Соглашения – с даты подписания акта приема-передачи Объекта Соглашения в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением до прекращения обязанности Концессионера по осуществлению деятельности, предусмотренной пунктом 1.1. настоящего Соглашения.
   4. Срок использования (эксплуатации) отдельных объектов капитального строительства в составе Объекта Соглашения, подлежащих созданию и реконструкции в соответствии с условиями Соглашения – с даты ввода соответствующего объекта в эксплуатацию до даты прекращения обязанности Концессионера по эксплуатации, предусмотренной пунктом 3.3. настоящего Соглашения.

# ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ КОНЦЕДЕНТОМ КОНЦЕССИОНЕРУ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ИНОГО ИМУЩЕСТВА

* 1. Концедент обязуется передать Концессионеру, а Концессионер обязуется принять объекты имущества в составе Объекта Соглашения и иное имущество, а также права владения и пользования указанными объектами. Объекты имущества в составе Объекта Соглашения и иное имущество на момент их передачи Концедентом Концессионеру должны быть свободными от прав третьих лиц.
  2. Выявленное в течение одного года с даты подписания Сторонами акта (актов) приема-передачи Объекта Соглашения и иного имущества Концессионеру несоответствие показателей объектов имущества, в составе Объекта Соглашения, технико-экономическим показателям, установленным в постановлении администрации Петушинского района «О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района» считается особым обстоятельством, как оно определено в настоящем Соглашении, и является основанием для изменения условий настоящего Соглашения, либо для его расторжения в судебном порядке.
  3. В случае выявления в ходе реализации настоящего Соглашения объектов, не имеющих собственника, предназначенных для организации теплоснабжения на территории муниципального образования «Петушинский район», и являющихся частью относящихся к Объекту Соглашения систем теплоснабжения (далее – бесхозяйное имущество), и при условии, что оценка стоимости данных объектов в совокупности не превышает десять процентов от определенной на дату заключения настоящего Соглашения балансовой стоимости Объекта Соглашения, после оформления на эти объекты в установленном действующим законодательством Российской Федерации и правовыми актами Концедента порядке прав муниципальной собственности, они включаются в состав Объекта Соглашения и передаются Концессионеру по акту приема-передачи. При наделении Концессионера статусом единой теплоснабжающей организации бесхозяйное имущество включается в состав Объекта Соглашения вне зависимости от оценочной стоимости таких объектов.
  4. Оценка стоимости бесхозяйного имущества при его передаче осуществляется на основании отчета об оценке в соответствии с законодательством об оценочной деятельности.
  5. Порядок возмещения затрат Концессионера в связи с реконструкцией и использованием (эксплуатацией) бесхозяйного имущества, включенного в состав Объекта Соглашения согласно пункту 4.4. Соглашения, произведенных Концессионером до утверждения изменений тарифа, учитывающих соответствующие расходы, и не компенсированных за счет тарифа, определяется дополнительным соглашением, заключаемым Сторонами.
  6. Передача объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества от Концедента Концессионеру осуществляется в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Соглашения.
  7. Обязанность Концедента по передаче объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, а также прав владения и пользования на объект концессионного соглашения и иное имущество считается исполненной при принятии этого имущества Концессионером и подписания Сторонами акта приема-передачи всех объектов имущества в составе Объекта Соглашения.
  8. Концедент передает Концессионеру по перечню, составленному Сторонами, документы, относящиеся к объектам имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, необходимые для исполнения настоящего Соглашения, одновременно с передачей соответствующего имущества. Одновременно с передачей соответствующих объектов имущества Предприятие передает Концессионеру документы, относящиеся к передаваемым объектам имущества и необходимые для исполнения настоящего Соглашения, включая, но не ограничиваясь:

- документы, устанавливающие основание приобретения имущества (правоустанавливающие документы);

- нормативно-техническую документацию;

- решение об одобрении сделки – заключения Соглашения, в случае, если это предусмотрено действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами;

- кадастровый паспорт здания (сооружения, помещения), выданный после 01.03.2008 г., либо технический паспорт, иной документ, которые содержат описание такого объекта недвижимости, выданный до 01.03.2008 г.;

- иные документы, в том числе необходимые для государственной регистрации перехода прав владения и пользования недвижимым имуществом в составе Объекта Соглашения и иного имущества от Предприятия Концессионеру. Наименование и реквизиты передаваемых документов в соответствии с настоящим пунктом указываются в Акте приема-передачи Объекта Соглашения и иного имущества (либо в раздельных Актах приема-передачи).

* 1. Обязанность Предприятия по передаче Объекта Соглашения и иного имущества, а также прав владения и пользования ими, считается исполненной с даты подписания Сторонами акта приема-передачи Объекта Соглашения и иного имущества за исключением случаев, предусмотренных настоящим Соглашением**.** Уклонение одной из Сторон от подписания указанного документа признается нарушением этой Стороной обязанности по передаче-приемке Объекта Соглашения и иного имущества.

# ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО, ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ИМУЩЕСТВА В СОСТАВЕ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ И ИНОГО ИМУЩЕСТВА

* 1. Концессионер в связи с исполнением своих обязательств по настоящему Соглашению за свой счет исполняет следующие обязанности:

1. на стадии проектирования – выполняет необходимые инженерные изыскания и подготовку проектной документации, обеспечивает получение положительных заключений государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации;
2. на стадии строительства и реконструкции – выполняет строительство и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения;
3. на стадии ввода в эксплуатацию – выполняет ввод объектов имущества в составе Объекта Соглашения в эксплуатацию (в том числе обеспечивает получение разрешения на ввод в эксплуатацию) и обеспечивает государственную регистрацию прав на объекты недвижимого имущества в составе Объекта Соглашения;
4. на стадии эксплуатации – поддерживает Объект Соглашения и иное имущество в исправном состоянии, проводит за свой счет текущий ремонт и капитальный ремонт, несет расходы на содержание Объекта Соглашения.
   1. Концессионер имеет право исполнять настоящее Соглашение своими силами и (или) с привлечением других лиц. При этом Концессионер несет ответственность за действия других лиц, как за свои собственные.
   2. Передача Концессионером в залог или отчуждение Объекта Соглашения (объектов, имущества в составе Объекта Соглашения) по настоящему Соглашению не допускается.
   3. Концессионер имеет право передавать с согласия Концедента третьим лицам свои права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, с момента ввода в эксплуатацию всех объектов имущества в составе Объекта Соглашения, подлежащих созданию и реконструкции путем уступки требования или перевода долга.
   4. Продукция и доходы, полученные Концессионером в результате осуществления деятельности по настоящему Соглашению, являются собственностью Концессионера.
   5. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером без согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной Соглашением, и не относится к Объекту Соглашения, и не входит в состав иного имущества, является собственностью Концедента. Расходы на создание и содержание такого имущества возмещению не подлежат.
   6. Концессионер обязан учитывать Объект Соглашения на своем балансе отдельно от своего имущества. Расходы на уплату в период срока действия концессионного соглашения установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с правом владения объектом концессионного соглашения, несет Концессионер, которые учитываются при установлении Концессионеру регулируемого тарифа. Концессионер обязан осуществлять начисление амортизации.
   7. С момента передачи объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества от Концедента Концессионеру риск случайной гибели или случайного повреждения Объекта Соглашения (объектов имущества в составе Объекта Соглашения) и иного имущества по настоящему Соглашению несет Концессионер. Расходы Концессионера на осуществление страхования рисков гибели или случайного повреждения Объекта Соглашения (объектов имущества в составе Объекта Соглашения) и иного имущества, учитываются при установлении Концессионеру регулируемого тарифа.
   8. Концессионер обязан разработать и согласовать с Концедентом необходимую(-ые) для реконструкции и создания Объекта Соглашения проектную документацию и (или) разработать изменения в существующую проектную документацию, представленную Концедентом и принятую Концессионером, в отношении отдельных объектов имущества в составе Объекта Соглашения.
   9. Проектная документация и (или) изменения в нее разрабатываются Концессионером до начала реконструкции или строительства соответствующих объектов имущества в составе Объекта Соглашения.
   10. В случае если Концессионер обращается за согласованием проектной документации либо изменений в проектную документацию, предоставленную Концедентом, в уполномоченные органы Концедента, предоставив на согласование все необходимые и составленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами документы, последние должны производить такие согласования в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами. В том случае, если такие сроки нормативно не установлены, согласования должны производиться в разумные сроки, но не превышающие 30 (тридцати) календарных дней с момента получения указанных в настоящем пункте документов. В случае неполучения от Концедента ответа в установленный настоящим подпунктом срок, проектная документация считается согласованной Концедентом.
   11. Концедент не вправе отказать в согласовании проектной документации либо изменений в проектную документацию, предоставленную Концессионером, если:
5. представленная(-ые) проектная документация либо изменения в проектную документацию соответствует нормативным актам в области проектирования в сфере капитального строительства;
6. характеристики объектов, в том числе технологические, технические и иные проектные решения, а также сметная стоимость объектов имущества в составе Объекта Соглашения, в отношении которых предоставляется проектная документация либо изменения в проектную документацию, соответствуют инвестиционной программе Концессионера.
   1. Концедент обязан в срок не позднее 14 календарных дней с даты заключения настоящего Соглашения предоставить Концессионеру всю имеющуюся у Концедента техническую документацию, которая может быть использована для выполнения инженерных изысканий и подготовки проектной документации. В случае, если при выполнении инженерных изысканий и подготовке проектной документации Концессионер установит необходимость внесения изменений в градостроительную документацию в отношении Объекта Соглашения, Концедент обязан обеспечить внесение таких изменений в максимально короткие сроки после получения запроса Концессионера.
   2. Концессионер вправе производить поэтапное проектирование в отношении отдельных объектов имущества в составе Объекта Соглашения, при условии соблюдения сроков ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения, предусмотренного в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.
   3. Проектная документация должна соответствовать требованиям задания, указанного в постановлении администрации Петушинского района от 25.06.2015 № 1048 «О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района» и мероприятиям Концессионера, предусмотренным в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.
   4. Задание и основные мероприятия с описанием основных характеристик таких мероприятий приведены в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.
   5. Концессионер обязан осуществить инвестиции в создание и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения в объемах и формах, которые приведены в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.
   6. Предельный размер расходов на создание и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Соглашения Концессионером, составляет 175,408 млн. рублей с НДС, в том числе на каждый год срока действия Соглашения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем расходов, млн. руб.  с НДС  (в ценах 2015 года). | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,90 | 1,30 | 7,8364 | 8,26136 | 51,283 | - | - | - | 3,00 | 56,099 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| - | - | 3,0 | 43,7282 | - | - | - | - | - | - |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| - | - | - | - | - |

* 1. Концессионер обязуется выполнить строительство и реконструкцию, осуществить ввод в эксплуатацию объектов имущества в составе Объекта Соглашения в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами и обязательными требованиями, установленными в соответствии с ним.
  2. Концедент обязуется обеспечить Концессионеру необходимые условия для выполнения работ по строительству и реконструкции и вводу в эксплуатацию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, в том числе принять все необходимые меры по обеспечению свободного доступа Концессионера и уполномоченных им лиц к Объекту Соглашения, иному имуществу и земельным участкам, необходимым для осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной Соглашением.
  3. Концедент обязуется оказывать Концессионеру в пределах, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, содействие при согласовании документов, необходимых для проектирования, строительства объекта концессионного соглашения, в том числе:

1. производить необходимые согласования проектной и рабочей документации в отношении Объекта Соглашения;
2. содействовать в рамках, установленных законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, в получении и продлении разрешений на строительство объектов капитального строительства, входящих в состав Объекта Соглашения;
3. при необходимости производить согласования внесения изменений в проектную и рабочую документацию.
   1. После завершения строительства и реконструкции объектов имущества в составе Объекта Соглашения Концессионер обязуется:
4. ввести Объект Соглашения в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, и в срок, указанный в Приложении № 2 к настоящему Соглашению. Концессионер вправе производить ввод объекта концессионного соглашения в эксплуатацию поэтапно при условии соблюдения сроков, предусмотренных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.
5. эксплуатировать объект концессионного соглашения на условиях настоящего Соглашения.
   1. Государственная регистрация прав владения и пользования Концессионера объектами недвижимого имущества в составе Объекта Соглашения осуществляется одновременно с государственной регистрацией права собственности Концедента на такое недвижимое имущество.
   2. Срок подачи документов, необходимых для государственной регистрации права собственности Концедента на созданный объект концессионного соглашения, не может превышать один месяц с даты ввода данного объекта в эксплуатацию.
   3. Государственная регистрация прав собственности Концедента на отдельные объекты имущества в составе Объекта Соглашения, созданные Концессионером во исполнение настоящего Соглашения, осуществляется за счет Концессионера.
   4. Завершение Концессионером работ по созданию отдельных объектов имущества в составе Объекта Соглашения, считается исполненным с момента ввода соответствующего объекта имущества в эксплуатацию.
   5. Настоящим Стороны соглашаются, что если Концессионером осуществлен ввод в эксплуатацию всех объектов имущества в составе Объекта Соглашения, состав и описание, а также технико-экономические параметры которых соответствуют положениям Приложения № 1 и Приложения № 2 к настоящему Соглашению, Концессионер считается выполнившим свои обязательства по реконструкции и созданию Объекта Соглашения надлежащим образом в момент ввода в эксплуатацию последнего из объектов имущества в составе Объекта Соглашения.
   6. Завершение Концессионером работ по реконструкции и созданию Объекта Соглашения оформляется подписываемым Сторонами актом об исполнении Концессионером обязательств по реконструкции и созданию Объекта Соглашения в соответствии с условиями настоящего Соглашения.
   7. Концедент не вправе отказать Концессионеру в подписании акта об исполнении Концессионером обязательств по реконструкции и созданию Объекта Соглашения при надлежащем исполнении последним своих обязанностей по своевременному вводу в эксплуатацию всех объектов имущества в составе Объекта Соглашения, состав и описание, а также технико-экономические параметры которых соответствуют положениям Приложения № 1 и Приложения № 2 к настоящему Соглашению.
   8. Концессионер обязан использовать (эксплуатировать) Объект Соглашения и иное имущество в установленном настоящим Соглашением порядке в целях осуществления деятельности, указанной в [пункте 1.1](#Par129). настоящего Соглашения. Концессионер обязан достигнуть плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 4 к настоящему Соглашению.
   9. В соответствии с настоящим Соглашением Концессионер обязан не прекращать (не приостанавливать) деятельность, указанную в [пункте 1.1](#Par129). настоящего Соглашения, без согласия Концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.
   10. Помимо деятельности, указанной в [пункте 1.1](#Par129). настоящего Соглашения, Концессионер с использованием Объекта Соглашения имеет право осуществлять иные виды деятельности, не противоречащие действующему законодательству Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами и не препятствующие исполнению Концессионером своих обязательств в полном объеме в соответствии с настоящим Соглашением.
   11. Концессионер обязан поддерживать Объект Соглашения и иное имущество в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на содержание Объекта Соглашения и иного имущества в течение всего срока действия Соглашения в объеме, сроки и порядке, установленном законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами. Списание объектов имущества в составе Объекта Соглашения или иного имущества, балансовая стоимость которых превышает сорок тысяч рублей, осуществляется Концессионером с согласия Концедента.
   12. Концессионер обязан в рамках средств, составляющих необходимую валовую выручку при установлении тарифов (в случае их достаточности), принимать разумные меры по обеспечению безопасности и сохранности Объекта Соглашения, иного имущества, направленные на их защиту от угрозы техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращение возникновения аварийных ситуаций, снижение риска и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций.
   13. Концессионер обязан предоставлять потребителям установленные / устанавливаемые законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами льготы, в том числе льготы по оплате товаров, работ и услуг, в случаях, порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами**.**
   14. Регулирование тарифов на реализуемые Концессионером товары, выполняемые работы, оказываемые услуги осуществляется в соответствии с методом индексации.
   15. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера (долгосрочных параметров регулирования тарифов, определенных в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения на производимые товары, выполняемые работы и оказываемые услуги, согласованные с органами исполнительной власти, осуществляющими регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), указаны в Приложении № 3 к настоящему Соглашению.
   16. При установлении тарифов в отношении Концессионера в необходимой валовой выручке учитываются обоснованные расходы Концессионера в связи с исполнением настоящего Соглашения, включая инвестиционные мероприятия по созданию и реконструкции объектов имущества в составе Объекта Соглашения и сроки их осуществления, а также значения, долгосрочные параметры деятельности, плановые показатели деятельности и иные условия, установленные настоящим Соглашением.
   17. Концедент осуществляет содействие Концессионеру при установлении тарифов, полностью обеспечивающих финансовые потребности Концессионера при исполнении настоящего Соглашения. Содействие осуществляется Концедентом в следующих формах:
6. Концедент согласовывает инвестиционные программы Концессионера, а также содействует Концессионеру при утверждении инвестиционной программы уполномоченными органами в области тарифного регулирования;
7. в случае если нормативными правовыми актами утверждение инвестиционной и (или) производственных программ Концессионера отнесено к компетенции Концедента, Концедент согласовывает и утверждает инвестиционную и производственную программы в соответствии с правилами, установленными действующим законодательством;
8. Концедент осуществляет содействие в иных формах, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, включая предоставление необходимой информации /разъяснений.
   1. Установление тарифов на производимые и реализуемые Концессионером товары, оказываемые услуги осуществляется до конца срока действия настоящего Соглашения по правилам, действующим на момент установления тарифов и предусмотренным федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами Владимирской области, иными нормативными правовыми актами Владимирской области, правовыми актами органов местного самоуправления.
   2. Недополученные доходы Концессионера и экономически обоснованные расходы, возникшие при осуществлении деятельности, предусмотренной пунктом 1.1. настоящего Соглашения, подлежат возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.
   3. Концессионер обязан принять на себя обязательства Предприятия по подключению объектов застройщиков к принадлежавшим Предприятию сетям инженерно-технического обеспечения, входящим в состав Объекта Соглашения, в соответствии с выданными Предприятием техническими условиями и заключенными договорами на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам теплоснабжения, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов. Передача указанных обязательств осуществляется по заключаемым между Концессионером и Предприятием договорам уступки прав требования и перевода долга по договорам о подключении (технологическом присоединении).
   4. С момента подписания настоящего Соглашения до начала осуществления деятельности, предусмотренной пунктом 1.1. настоящего Соглашения выдача технических условий и заключения договоров на подключение (технологическое присоединение) осуществляется Предприятием по согласованию с Концессионером.

# ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОНЦЕССИОНЕРУ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

* 1. Концедент обязуется предоставить Концессионеру земельные участки, на которых располагаются или будут расположены объекты имущества в составе Объекта Соглашения и которые необходимы для осуществления Концессионером деятельности по настоящему Соглашению в соответствии с пунктом 1.1. настоящего Соглашения.
  2. Концедент обязуется в соответствии с действующим порядком заключить с Концессионером договоры аренды (субаренды) земельных участков, на которых будет располагаться создаваемое недвижимое имущество в составе Объекта Соглашения и иного имущества, и которые необходимы для осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.

Количество, площадь, а также иные характеристики передаваемых от Концедента Концессионеру земельных участков должны обеспечивать надлежащее исполнение Концессионером обязательств по настоящему Соглашению, включая реализацию мероприятий, предусмотренных производственной и инвестиционной программами Концессионера.

Одновременно с заключением договоров аренды (субаренды) Концедент по акту приема-передачи передает Концессионеру следующие документы:

- правоустанавливающие документы;

- кадастровые паспорта на земельные участки;

- иные документы, необходимые для использования земельных участков в рамках

исполнения Соглашения, в том числе для государственной регистрации перехода

прав.

* 1. Договоры аренды (субаренды) земельных участков заключаются не позднее чем через 12 месяцев со дня подписания настоящего Соглашения**.**
  2. Концедент в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Соглашением, обязуется предоставить Концессионеру в аренду (субаренду) земельные участки, которые надлежащим образом сформированы, в частности, имеют надлежащую категорию и разрешенный вид использования, что позволяет использовать их для целей строительства и эксплуатации Объекта Соглашения и иного имущества в соответствии с настоящим Соглашением и действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.
  3. Концессионер не вправе передавать свои права по договорам аренды земельных участков третьим лицам и сдавать их в субаренду, если иное не предусмотрено соответствующим договором аренды земельного участка.
  4. Прекращение настоящего Соглашения является основанием для прекращения договоров аренды указанных земельных участков.
  5. Расходы по арендной плате за предоставленные Концессионеру земельные участки учитываются при формировании тарифов на услуги Концессионера в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов), с момента подписания договоров аренды (субаренды) земельных участков.
  6. При возникновении споров в отношении прав на земельные участки Концедент обязуется их урегулировать за свой счет с тем, чтобы Концессионеру было обеспечено право пользования и владения земельными участками в течение срока действия настоящего Соглашения для осуществления деятельности Концессионера по настоящему Соглашению. Прекращение прав Концессионера на земельные участки в связи с возникновением указанных споров является основанием для досрочного расторжения Соглашения по требованию Концессионера.

# ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ (ВОЗВРАТА) КОНЦЕССИОНЕРОМ КОНЦЕДЕНТУ ОБЪЕКТОВ ИМУЩЕСТВА

* 1. При прекращении Соглашения Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять Объект Соглашения (объекты в составе Объекта Соглашения) и иное имущество в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением. Передаваемый Концессионером Объект Соглашения (объекты в составе Объекта Соглашения) и иное имущество должны находиться в состоянии, соответствующем требованиям правил эксплуатации и технического обслуживания с учетом нормального износа и периода эксплуатации, а также требованиям законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов, быть пригодными для осуществления деятельности, указанной в [пункте 1](#Par129).1. настоящего Соглашения, и не должны быть обременены правами третьих лиц.
  2. В случае прекращения Соглашения в силу окончания срока его действия Концедент совместно с Концессионером не позднее, чем за 2 (два) месяца до даты окончания срока действия настоящего Соглашения обеспечивают создание передаточной комиссии по подготовке объектов имущества в составе Объекта Соглашения к передаче Концеденту. В состав передаточной комиссии должны входить представители Концедента и Концессионера.
  3. В случае досрочного прекращения настоящего Соглашения передаточная комиссия формируется в течение 10 (десяти) рабочих дней с установленной Сторонами и (или) судебным решением даты досрочного прекращения Соглашения.
  4. Концессионер обязан:

1. передать Концеденту земельные участки, находящиеся в пользовании Концессионера по договору аренды (субаренды) земельного участка или иному договору, заключенному на период действия Соглашения;
2. передать Концеденту Объект Соглашения (объекты имущества в составе Объекта Соглашения) и иное имущество с относящимися к ним документами.
   1. В случае прекращения Соглашения в силу окончания срока его действия срок передачи объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, не должен наступать позднее окончания срока действия Соглашения.
   2. В случае досрочного прекращения Соглашения срок передачи объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества не должен превышать 30 (тридцать) рабочих дней с даты досрочного прекращения Соглашения.
   3. Концессионер передает Концеденту документы, относящиеся к передаваемым объектам, входящим в состав Объекта Соглашения и иного имущества, в том числе проектную документацию на объекты, одновременно с передачей соответствующих объектов в составе Объекта Соглашения и иного имущества Концеденту.
   4. Передача Концессионером Концеденту объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества осуществляется по актам приема-передачи, подписываемым Сторонами в день передачи соответствующих объектов.
   5. Обязанность Концессионера по передаче объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, считается исполненной, и Концессионер освобождается от бремени содержания указанных объектов с даты подписания Сторонами соответствующих актов приема-передачи.
   6. При уклонении Концедента от подписания актов приема-передачи, указанных в пункте 7.9. настоящего Соглашения, обязанность Концессионера по передаче объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества, считается исполненной и Концессионер освобождается от бремени содержания указанных объектов, если Концессионер осуществил все необходимые действия по передаче указанных объектов, включая действия по подготовке документов для государственной регистрации прекращения прав Концессионера на владение и пользование этими объектами:
3. составил акт приема-передачи Объекта Соглашения (объектов имущества в составе Объекта Соглашения) и иного имущества Концеденту;
4. явился для его подписания по месту нахождения Концедента не позднее сроков передачи и в порядке, установленном настоящим Соглашением;
5. при неявке Концедента для подписания актов приема-передачи направил Концеденту указанный документ по почте в двух экземплярах ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении.
   1. Прекращение прав Концессионера на владение и пользование объектами недвижимого имущества, входящими в состав Объекта Соглашения и иного имущества, подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами порядке. Государственная регистрация прекращения указанных прав Концессионера осуществляется за счет Концессионера.
   2. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания актов приема-передачи, указанных в пункте 7.9. настоящего Соглашения, либо с момента совершения Концессионером всех необходимых действий по передаче Объекта Соглашения и иного имущества в случае, предусмотренном пунктом 7.10. настоящего Соглашения.

# ИСКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПРАВА НА РЕЗУЛЬТАТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

* 1. Концедент и Предприятие в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты заключения настоящего Соглашения обязан передать Концессионеру находящееся у него программное обеспечение по осуществлению биллинга (автоматизированных расчетов с потребителями реализуемых Концессионером товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг) по юридическим и физическим лицам, в том числе с информацией по полезному отпуску, начислениям, оплате в разрезе каждого потребителя за текущий год заключения Соглашения и предшествующие ему 3 (три) года.
  2. Концессионеру принадлежат исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, полученные Концессионером за свой счет при исполнении настоящего Соглашения.
  3. В целях исполнения Концессионером обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, Концессионер вправе пользоваться исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, предусмотренными условиями настоящего Соглашения как самостоятельно, так и с привлечением третьих лиц.

# ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНЦЕДЕНТОМ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ КОНЦЕССИОНЕРОМ УСЛОВИЙ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ

* 1. Концедент осуществляет контроль за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения, в том числе обязательств по осуществлению деятельности, указанной в [пункте 1](#Par129).1. настоящего Соглашения, выполнению задания и основных мероприятий, указанных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, достижению плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 4 к настоящему Соглашению, а также иных условий настоящего Соглашения в порядке, предусмотренном настоящим разделом.
  2. Концедент уведомляет Концессионера об органах и юридических лицах, уполномоченных осуществлять от его имени контроль за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения в разумный срок, но не позднее 10 (десяти) календарных дней, до начала осуществления указанными органами (юридическими лицами) возложенных на них полномочий, предусмотренных настоящим Соглашением.
  3. Концедент вправе предпринимать следующие действия с целью контроля за реализацией Соглашения:

1. проверки, включающие осмотр Объекта Соглашения; график проведения регулярных проверок подлежит согласованию Сторонами в течение 1 (одного) месяца с даты заключения Соглашения, при этом регулярные проверки не могут производиться чаще, чем 2 (два) раза в год, время проведения регулярной проверки – в течение октября отчетного года и апреля года, следующего за отчетным;
2. запрашивать у Концессионера любую информацию в связи с исполнением Концессионером своих обязательств по настоящему Соглашению; предоставление указанной информации Концессионером Концеденту осуществляется в рамках единой системы отчетности, определяемой федеральными органами исполнительной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов);
3. привлекать специалистов и иных экспертов для проведения соответствующих проверок (осмотров, опросов и пр.).
   1. Контроль за достижением плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 4 к настоящему Соглашению, осуществляется Концедентом по состоянию на 31 декабря соответствующего года действия Соглашения.
   2. Концедент обязан предоставить Концессионеру возможность присутствия его представителей при проведении любой проверки путем направления Концессионеру предварительного уведомления (содержащего информацию о времени, месте, сроках проведения проверки, а также лицах, осуществляющих проверку) не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до начала проверки. Результаты проверки, проведенной с нарушением порядка уведомления, являются недействительными.
   3. Концессионер обязан обеспечить представителям уполномоченных Концедентом органов или юридических лиц, осуществляющим контроль за исполнением Концессионером условий настоящего Соглашения, беспрепятственный доступ на Объект Соглашения, а также к документации, относящейся к осуществлению деятельности, указанной в [пункте 1](#Par129).1. настоящего Соглашения при условии соблюдения в отношении данных лиц требований действующего законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов по допуску к сведениям, составляющим государственную тайну.
   4. При обнаружении Концедентом в ходе осуществления контроля за деятельностью Концессионера нарушений, которые могут существенно повлиять на соблюдение Концессионером условий настоящего Соглашения, Концедент обязан сообщить об этом Концессионеру в течение 3 (трех) календарных дней со дня обнаружения указанных нарушений.
   5. По результатам проверок Концедентом составляется соответствующий акт о результатах проверки, который должен быть подписан представителями Концедента и Концессионера.
   6. Акт о результатах проверки подлежит размещению Концедентом в течение пяти рабочих дней с даты составления данного акта на официальном сайте Концедента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.
   7. В случае выявления несоответствий заданию и основным мероприятиям, указанным в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, либо плановым значениям показателей деятельности Концессионера, указанным в Приложении № 4 к настоящему Соглашению, акт должен содержать указания на причины указанных несоответствий.
   8. Концессионер вправе указать свои возражения к акту о результатах проверки, а также отказаться от подписания и представить письменные возражения позже. В таком случае акт о результатах проверки подписывается Концедентом с указанием причин составления одностороннего акта. Указанный односторонний акт должен быть незамедлительно предоставлен Концессионеру.
   9. Если Концессионер не оспаривает результаты проверки, проведенной Концедентом, он обязан устранить все нарушения, выявленные в результате проверки, в разумный срок и уведомить Концедента об окончании работ по устранению нарушений.
   10. Если причиной несоответствия, указанного в пункте 9.10. настоящего Соглашения, является действие (бездействие) Концедента, либо обстоятельства непреодолимой силы, либо особые обстоятельства, как они предусмотрены настоящим Соглашением, Концессионер не несет ответственности за нарушение обязанности, установленной пунктом 5.23. настоящего Соглашения. Стороны в течение 10 рабочих дней со дня составления акта о результатах проверки подписывают двусторонний акт, в котором подлежат согласованию мероприятия и плановые значения показателей деятельности Концессионера, скорректированные с учетом имеющихся на момент составления указанного акта несоответствий. Последующие действия Концедента, осуществляемые в целях контроля выполнения задания и достижения плановых показателей деятельности Концессионером осуществляются с учетом положений, закрепленных в последнем подписанном Сторонами акте.
   11. Концедент обязан осуществлять свои права, предусмотренные настоящим Соглашением, таким образом, чтобы не вмешиваться в осуществление хозяйственной деятельности Концессионера, не препятствовать исполнению Концессионером своих обязательств по настоящему Соглашению и не допускать разглашения сведений конфиденциального характера или являющихся коммерческой тайной.

# ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ КОНЦЕССИОНЕРА

* 1. Концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Соглашению в виде безотзывной банковской гарантии. Банковская гарантия должна быть непередаваемой и соответствовать иным требованиям Постановления Правительства РФ от 19.12.2013 г. № 1188 «Об утверждении требований к банковской гарантии, предоставляемой в случае, если объектом концессионного соглашения являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем».
  2. Размер банковской гарантии должен соответствовать сумме расходов на создание и реконструкцию объектов теплоснабжения в составе объекта концессионного соглашения, осуществляемых Концессионером в соответствии с его конкурсным предложением в каждом году действия концессионного соглашения.
  3. Срок действия банковской гарантии – вступает в силу не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты заключения концессионного соглашения и действует в течение одного года с даты предоставления банковской гарантии. Обеспечение на каждый последующий год действия концессионного соглашения предоставляется Концессионером ежегодно, не позднее чем за один месяц до начала календарного года, в котором осуществляются расходы на создание и реконструкцию объектов теплоснабжения в составе объекта концессионного соглашения.

# ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

* 1. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.
  2. Концессионер несет ответственность перед Концедентом за допущенное при создании и реконструкции объектов имущества в составе Объекта Соглашения нарушение требований, установленных настоящим Соглашением, требований технических регламентов, проектной документации, иных обязательных требований к качеству Объекта Соглашения.
  3. В случае нарушения требований, указанных в пункте 11.2. настоящего Соглашения, Концедент обязан в течение 10 (десяти) календарных дней с даты обнаружения нарушения направить Концессионеру в письменной форме требование безвозмездно устранить обнаруженное нарушение с указанием пункта настоящего Соглашения и (или) документа, требования которых нарушены. При этом срок для устранения нарушения определяется соглашением Сторон и составляет не менее 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Концессионером письменного требования Концедента.
  4. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество работ по созданию и реконструкции Объекта Соглашения в течение 5 (пяти) лет с момента передачи объектов, предусмотренного пунктами 7.9., 7.10. настоящего Соглашения.
  5. Концедент имеет право на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером любых обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, включая, но не ограничиваясь:

1. недостижение плановых показателей деятельности Концессионера, предусмотренных Приложением № 4 к настоящему Соглашению, если такое недостижение не вызвано действием (бездействием) Концедента, либо действием обстоятельств непреодолимой силы, либо особых обстоятельств, как они предусмотрены настоящим Соглашением;
2. невыполнение мероприятий, установленных в задании, предусмотренном в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, если такое невыполнение не вызвано действием (бездействием) Концедента, либо действием обстоятельств непреодолимой силы, либо особых обстоятельств, как они предусмотрены настоящим Соглашением;
3. иные существенные нарушения условий Соглашения Концессионером, как они определены в пункте 14.3. настоящего Соглашения.
   1. Концессионер имеет право на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом по его вине любых обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, включая:
4. нарушение срока заключения договоров аренды земельных участков, предназначенных для создания и (или) реконструкции объектов имущества в составе Объекта Соглашения и (или) эксплуатации Объекта Соглашения
5. нарушение сроков и порядка передачи Концессионеру объектов имущества в составе Объекта Соглашения и иного имущества.
   1. Возмещение Сторонами настоящего Соглашения убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, не освобождают соответствующую Сторону от исполнения этого обязательства в натуре.
   2. В случае если в течение срока действия Соглашения, в соответствии с которым Концессионер оказывает потребителям услуги по регулируемым тарифам, устанавливаются нормы или вносятся изменения, ухудшающие положение Концессионера таким образом, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Концессионного соглашения, Стороны изменяют условия Соглашения в целях обеспечения имущественных интересов Концессионера, существовавших на день его подписания.
   3. В случае, если в течение срока действия Соглашения регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с применением долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, которые не соответствуют таким параметрам, предусмотренным Соглашением, условия Соглашения должны быть изменены по требованию Концессионера в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением.

# ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН ПРИ НАСТУПЛЕНИИ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ И ОСОБЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ

* 1. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом свои обязательства, предусмотренные Соглашением, несёт ответственность согласно законодательству Российской Федерации и Соглашению, если не докажет, что надлежащее исполнение обязательств, предусмотренных концессионным соглашением, оказалось невозможным вследствие наступления особых обстоятельств или обстоятельств непреодолимой силы.
  2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся в том числе, но не ограничиваясь перечисленным: наводнения, засуха, шуга, стихийные бедствия, лесные пожары, массовые беспорядки, террористические акты и иные события наступившие не по вине Концессионера.
  3. Сторона, нарушившая условия настоящего Соглашения в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, обязана:

а) в письменной форме уведомить другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств не позднее 3 (трех) календарных дней со дня их наступления и представить необходимые документальные подтверждения;

б) в письменной форме уведомить другую Сторону о возобновлении исполнения своих обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

* 1. Стороны обязаны предпринять все разумные меры для устранения последствий, причиненных наступлением обстоятельств непреодолимой силы, послуживших препятствием к исполнению или надлежащему исполнению обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, а также до устранения этих последствий предпринять в течение 10 (десяти) календарных дней следующие меры, направленные на обеспечение надлежащего осуществления Концессионером деятельности, указанной в [пункте 1](#Par129).1. настоящего Соглашения: создать комиссию с участием представителей Концессионера и Концедента, которая принимает решение о возможности/невозможности дальнейшего исполнения настоящего Соглашения; в случае принятия решения о дальнейшем исполнении настоящего Соглашения разработать план мероприятий и определить источники финансирования мероприятий, внести необходимые изменения в настоящее Соглашение в установленном законом порядке.
  2. К особым обстоятельствам относятся:

1. обнаружение на участках (включая обнаружение в почве или грунтовых водах) археологических объектов или опасных веществ, любых других объектов, препятствующих осуществлению строительства, а также выявление иных обстоятельств (включая геологические факторы), которые не были известны Концессионеру до даты подведения итогов конкурса на право заключения настоящего Соглашения, в случаях, когда в результате такого обнаружения Концессионер не может надлежащим образом исполнить свои обязательства по строительству, реконструкции и вводу в эксплуатацию объектов имущества в составе Объекта Соглашения в соответствии с настоящим Соглашением;
2. осуществление органами государственной власти национализации, реквизиции или экспроприации имущества Концессионера;
3. невозмещение подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения экономически обоснованных расходов и недополученных доходов Концессионера в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, по причинам, не зависящим от Концессионера;
4. противоречащие законодательству Российской Федерации и иным нормативным правовым актам действия (бездействия) государственных органов или третьих лиц, повлекшие за собой причинение убытков Стороне в результате чего Сторона лишилась возможности получить то, на что вправе была рассчитывать при заключении настоящего Соглашения;
5. существенные нарушения условий Соглашения Сторонами, как они определены в пунктах 14.3., 14.4. настоящего Соглашения.
6. внесение изменений в действующую на момент подписания Соглашения схему теплоснабжения, в связи с которыми Сторона не способна будет выполнить обязательства по настоящему Соглашению;
7. изменение действующего законодательства Российской Федерации или иных нормативных правовых актов, ухудшающее положение Концессионера таким образом, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Соглашения;
8. выявление в течение одного года с даты подписания Сторонами акта (актов) приема-передачи Объекта Соглашения и иного имущества Концессионеру несоответствия показателей объектов имущества, в составе Объекта Соглашения, технико-экономическим показателям, установленным в постановлении администрации Петушинского района от 25.06.2015 № 1048 «О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района»;
9. неутверждение уполномоченным органом инвестиционной программы и производственной программы Концессионера либо утверждение инвестиционной программы и производственной программы Концессионера в объеме, не соответствующем перечню мероприятий, подлежащих осуществлению Концессионером по настоящему Соглашению, по причинам, не зависящим от Концессионера.
   1. Любое из перечисленных в пункте 12.5. настоящего Соглашения обстоятельств может быть признано особым обстоятельством только в том случае, когда действие или бездействие Стороны (или любого лица, за действия которого Сторона отвечает) не являются причиной или необходимым условием наступления этого обстоятельства, и если в результате наступления этого обстоятельства Сторона не может надлежащим образом и в срок исполнить любое из своих обязательств по настоящему Соглашению.
   2. При наступлении особых обстоятельств и сохранении их действия в течение 30 (тридцати) календарных дней Сторона вправе требовать:
10. досрочного расторжения настоящего Соглашения по решению суда;
11. внесения соответствующих необходимых изменений в Соглашение, включая его существенные условия в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением и действующим законодательством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами.

# ИЗМЕНЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

* 1. Настоящее Соглашение может быть изменено по соглашению Сторон. Условия настоящего Соглашения, определенные на основании постановления администрации Петушинского района от 25.06.2015 № 1048 «О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности муниципального образования Петушинский район, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммунальные системы» Петушинского района» и конкурсного предложения Концессионера по критериям конкурса, могут быть изменены по соглашению Сторон на основании решения органа местного самоуправления и в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «О концессионных соглашениях».
  2. Концессионное соглашение по требованию Стороны концессионного соглашения может быть изменено решением суда по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.
  3. Изменение условий настоящего Соглашения осуществляется по согласованию с антимонопольным органом в случаях, предусмотренных Федеральным законом «О концессионных соглашениях». Согласие антимонопольного органа получается в порядке и на условиях, утверждаемых Правительством Российской Федерации.
  4. Изменение значений долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 3 к настоящему Соглашению, осуществляется по предварительному согласованию с органом исполнительной власти, осуществляющим регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов), получаемому в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации.
  5. В целях внесения изменений в условия настоящего Соглашения одна из Сторон направляет другой Стороне соответствующее предложение с обоснованием предлагаемых изменений.
  6. Сторона в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения указанного предложения рассматривает его, принимает решение о согласии или о мотивированном отказе внести изменения в условия настоящего Соглашения, уведомляя при этом другую Сторону Соглашения.
  7. Изменение настоящего Соглашения осуществляется в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения.

# ПРЕКРАЩЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

* 1. Настоящее Соглашение прекращается:

1. по истечении срока действия;
2. по соглашению Сторон;
3. на основании судебного решения о его досрочном расторжении;
4. на основании решения органа местного самоуправления в случае, если неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств по Соглашению повлекло за собой причинение вреда жизни или здоровью людей либо имеется угроза причинения такого вреда.
   1. Настоящее Концессионное соглашение может быть расторгнуто на основании решения суда по требованию стороны концессионного соглашения в случае существенного нарушения условий концессионного соглашения другой стороной концессионного соглашения, существенного изменения обстоятельств, из которых стороны концессионного соглашения исходили при его заключении, а также по иным предусмотренным Федеральными законом, другими федеральными законами или концессионным соглашением основаниям.

14.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения стороной концессионного соглашения своего обязательства по концессионному соглашению другая сторона концессионного соглашения направляет ей предупреждение в письменной форме о необходимости исполнения такого обязательства в разумный срок. Требование об изменении или о досрочном расторжении концессионного соглашения может быть заявлено в суд другой стороной концессионного соглашения только в случае, если в указанный срок такое обязательство не было исполнено надлежащим образом.

14.4.Существенными нарушениями условий концессионного соглашения Концессионером являются:

1) нарушение сроков создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения по вине Концессионера;

2) использование (эксплуатация) объекта концессионного соглашения в целях, не установленных концессионным соглашением, нарушение порядка использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения;

3) приводящее к причинению значительного ущерба Концеденту неисполнение Концессионером обязательств по осуществлению деятельности, предусмотренной концессионным соглашением;

4) прекращение или приостановление Концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, без согласия Концедента, за исключением случаев, предусмотренных [частью 3.7. статьи 13](consultantplus://offline/ref=25D3D2D3116EFC5C408412D00E4198FD173CBFE03F9D75A214F411055962014BB95B37CFAFi3X8P) Федерального закона «О концессионных соглашениях», а также положениями иных нормативных правовых актов;

5) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером установленных концессионным соглашением обязательств по предоставлению гражданам и другим потребителям товаров, работ, услуг в сфере теплоснабжения.

14.5. Существенными нарушениями условий концессионного соглашения Концедентом являются:

1) невыполнение в установленный срок обязанности по передаче Концессионеру объекта концессионного соглашения;

2) передача Концессионеру объекта концессионного соглашения, не соответствующего условиям концессионного соглашения (в том числе описанию, технико-экономическим показателям, назначению объекта концессионного соглашения), в случае, если такое несоответствие выявлено в течение одного года с момента подписания сторонами концессионного соглашения акта приема-передачи объекта концессионного соглашения, не могло быть выявлено при его передаче Концессионеру и возникло по вине Концедента;

3) невыполнение принятых на себя Концедентом обязательств по его расходам на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения или выплате платы Концедента по концессионному соглашению.

14.6. Основанием для расторжения концессионного соглашения является несоответствие реорганизованного или возникшего в результате реорганизации юридического лица - Концессионера требованиям к участникам конкурса, установленным настоящим Федеральным законом и конкурсной документацией.

14.7. В случае досрочного расторжения концессионного соглашения Концессионер вправе потребовать от Концедента возмещения расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, за исключением понесенных Концедентом расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения. В случае если при осуществлении Концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, реализация Концессионером производимых товаров, выполнение работ, оказание услуг осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) и (или) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам), возмещение расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения осуществляется исходя из размера расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с [законодательством](consultantplus://offline/ref=25D3D2D3116EFC5C408412D00E4198FD173CBDE2359375A214F411055962014BB95B37CCACi3X9P) Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов) и не возмещенных ему на момент расторжения концессионного соглашения. Порядок и срок осуществления указанного возмещения определяются в соответствии с условиями концессионного соглашения.

14.8. Порядок, условия и срок возмещения расходов Концессионера, связанных с досрочным расторжением настоящего Соглашения, приведены в Приложении   
№ 5 к настоящему Соглашению.

14.9. Расходы Концессионера, подлежащие возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения и не возмещенные ему на момент окончания срока действия концессионного соглашения, подлежат возмещению в течение трех лет после окончании финансового года, в котором прекратилось настоящее Соглашение.

# РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

* 1. Споры и разногласия между Сторонами по настоящему Соглашению или в связи с ним разрешаются путем переговоров.
  2. В случае недостижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по настоящему Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 15 календарных дней со дня ее получения.
  3. Претензия (ответ на претензию) направляется с уведомлением о вручении или иным способом, обеспечивающим получение Стороной такого сообщения.
  4. В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой.
  5. В случае недостижения Сторонами согласия споры, возникшие между Сторонами, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в арбитражном суде Владимирской области.

# РАЗМЕЩЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ

* 1. Настоящее Соглашение, за исключением сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну, подлежит размещению на официальном сайте Концедента – www.petushki.info и опубликованию в официальном вестнике органа местного самоуправления.

# ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

* 1. Сторона, изменившая свое местонахождение и (или) реквизиты, обязана сообщить об этом другой Стороне в течение 20 календарных дней со дня этого изменения.
  2. Настоящее Соглашение составлено на русском языке в четырех подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из них два экземпляра для Концедента, один экземпляр для Концессионера и один экземпляр для регистрирующего органа.
  3. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, заключенные как при подписании настоящего Соглашения, так и после вступления в силу настоящего Соглашения, являются его неотъемлемой частью. Указанные приложения и дополнительные соглашения подписываются уполномоченными представителями Сторон.
  4. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующим законодательством и конкурсной документацией.

# ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ СОГЛАШЕНИЮ

Приложение № 1. Сведения о составе и описании, в том числе технико-экономические показатели объектов имущества в составе Объекта Соглашения

Приложение № 2. Задание и основные мероприятия

Приложение № 3. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера

Приложение № 4. Минимально допустимые плановые значения показателей деятельности Концессионера

Приложение № 5. Порядок возмещения расходов Концессионера при досрочном расторжении Соглашения

# АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
| **Концедент** | **Концессионер** |

|  |  |
| --- | --- |
| Администрация Петушинского района Владимирской области  Юридический и фактический адрес: 601144, Владимирская область,  г. Петушки, пл.Советская, д. 5  ИНН 3321010729 КПП 332101001  ОФК по Владимирской области (Администрация Петушинского района Владимирской области, л/с 03283007600)  р/с 40311109045050000120  отделение Владимир г.Владимир  БИК 041708001  Тел./факс:(49243) 2-17-87, 2-23-45  Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  Муниципальное унитарное предприятие  «Коммунальные системы» Петушинского района  Юридический и фактический адрес: 601143, Владимирская область,  г. Петушки, ул. Полевой проезд, д. 4  ИНН 3321003496 КПП 332101001  р/с 40602810410030100987 в отделении №8611 Сбербанка России г.Владимир  Тел.:(49243) 2-18-89, 2-10-33,  Факс: 2-29-16  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз»  Адрес (место нахождения) :600017, г.Владимир, ул.Мира, д.34 каб.308,  Почтовый адрес: 600017, г. Владимир,  ул. Мира, д. 15 В.  ИНН 3310003494 КПП 330250001  р/с 40702810330010000431  в АКИБ «Образование» (АО) г.Москва  к/с 30101810245250000719  в отделении 1 Москва  БИК 044525719  Тел/факс:(4922)40-28-20, 40-28-21  Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин  Дата подписания: \_\_\_\_.09.2015 |

# Приложение № 1

к концессионному соглашению

# Сведения о составе и описании,

# в том числе технико-экономические показатели

# объектов имущества в составе Объекта Соглашения

1.Описание объекта концессионного соглашения

Объектом концессионного соглашения является объекты теплоснабжения.

В состав системы теплоснабжения Петушинского района входят: 32 котельные, 15 мобильных инженерных тепловых установок (МИТУ), 1 тепловой пункт и тепловые сети общей протяженностью 230,906 км в однотрубном исполнении.

Котельные работают на различных видах топлива:

- на природном газе – 24 котельных,

- на мазуте – 2 котельные,

- на дизельном топливе – 2 котельные,

- на печном топливе – 1 котельная,

- на угле – 3 котельные.

Суммарная установленная мощность котельных 140,082 Гкал/ч, суммарная присоединенная нагрузка (на 01.01.2015г.) 95,439 Гкал/час.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2013г. | 2014г. |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 281829,5 | 269066,4 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 245138,4 | 284124,2 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 49433,4 | 51782,9 |
| Удельный расход топлива | кг ут/Гкал | 197,52 | 206,89 |
| Удельный расход электроэнергии | кВт/Гкал | 31,73 | 30,15 |
| Удельный расход воды | м3/Гкал | 0,87 | 1,28 |

ПЕРЕЧЕНЬ ИМУЩЕСТВА, СОСТАВЛЯЮЩЕГО ОБЪЕКТ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ И НЕРАЗРЫВНО СВЯЗАННОЕ С НИМ ИМУЩЕСТВО, ПРЕДНАЗНАЧЕННОЕ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРЕДУСМОТРЕННОЙ КОНЦЕССИОННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Место расположения имущества | Полное наименование имущества | Инвентар-ный номер | Балансовая стоимость |
|  | Центральная котельная  г.Петушки, ул.Полевой проезд, д.4 | Центральная котельная;  969,6 кв.м. г.Петушки, Полевой проезд, д.4  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 081082 от 02.11.2010 | №00001015 | 2 807 058,00 |
|  |  | Котельная «Прачечная», 235,4 кв.м, г. Петушки, ул. Новая, д. 6  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 081029 от 01.11.2010г. | №00001008 | 388 124,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-10-1976г. | №00416004 | 3 344,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-9-1978г. | №00416001 | 1 358,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-9-1981г. | №00416002 | 986,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-9-1981г. | №00416003 | 986,00 |
|  |  | Вентилятор ВКР-5-ОДО - 1999г. | №00000994 | 3 750,00 |
|  |  | Водопогреватели-1994г. | №00400070 | 7 680,00 |
|  |  | Водопогреватели-1994г. | №00400071 | 7 680,00 |
|  |  | Водоподогревательная установка ХВО-1982г. | №00400013 | 93 099,00 |
|  |  | Дистиллятор водяной - химлаб-1995г. | №00001228 | 1 099,00 |
|  |  | Дымосос ДМ-10пр.-1000-1985г. | №00416009 | 2 759,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10-1986г. | №00416010 | 3 030,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10-2002г. | №06000465 | 59 323,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10-2004г. | №06000430 | 51 000,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10х1000-1981г. | №00416007 | 2 847,00 |
|  |  | Дымосос ДН-11-2002г. | №06000466 | 59 323,00 |
|  |  | Затвор дисковый поворотный межфланцевый чугунный Tecofi VP3448 c эл.приводом | №06000711 | 12 678,00 |
|  |  | Измерительный преобразователь ИПДЦ-2001г. | №00478012 | 18 290,00 |
|  |  | КИП-котлоагрегат ЩК-1 котел 5-1982г. | №00400012 | 27 163,00 |
|  |  | Корректор СПГ761.1-2008г. | №06000762 | 15 600,00 |
|  |  | Котел ДЕ-6,5/14 №6 1993г. | №04000020 | 50 653,00 |
|  |  | Котел ДКВР-10/13 №5 1979г. | №00400004 | 23 765,00 |
|  |  | Котел ДКВР-6,5/13 №1 1978г. | №04000019 | 23 857,00 |
|  |  | Котел ДКВР -6,5/13 №2 -1974г. | №00400002 | 187 063,00 |
|  |  | Котел ДКВР-6,5/13 №3 -1978г. | №00400003 | 2 006 366,65 |
|  |  | Котел ДКВР -6,5/13 №4 -1982г. | №00400015 | 1 958 484,44 |
|  |  | Метран 55-ДИ0515-t1-0,25-1МПа-42-М20 с ГП-2002г. | №04000009 | 3 110,00 |
|  |  | Метран-55 ДИ-515-т1-0,25 1 МПа-42-М-20сГП-2002г. | №04000010 | 3 110,00 |
|  |  | Насос IL 40/150 - 3/2 1996г. | №00001246 | 3 750,00 |
|  |  | Насос IL 40/150 - 3/2 1996г. | №00012461 | 3 750,00 |
|  |  | Насос Wilo MV1214-1/25/T/3-400-50-2 | №06000822 | 25 818,00 |
|  |  | Насос АНС -130-ОДО-1997г. | №00000006 | 4 167,00 |
|  |  | Насос гориз NК 250/200 с эл двиг S4ЕМNS 125кВт-200 | №00415094 | 46 667,00 |
|  |  | Насос Д -630х90-1993г. | №00415032 | 31 342,00 |
|  |  | Насос Д-200х36-1990г. | №00415028 | 559,00 |
|  |  | Насос Д-320/70 с эл.двигателем-1982г. | №00415004 | 7 720,00 |
|  |  | Насос Д-320/70 с эл.двигателем-1982г. | №00415005 | 7 720,00 |
|  |  | Насос Д-500х65 с мотором А 3315/4-12-1983г. | №00415013 | 14 475,00 |
|  |  | Насос Д-620х90-1992г. | №00415030 | 37 997,00 |
|  |  | Насос К 100/65-250 01.12.14г. | №06001687 | 80 728,81 |
|  |  | Насос К 20/30-1996г. | №00415064 | 2 083,00 |
|  |  | Насос К-20/30-1985г. | №00415022 | 1 420,00 |
|  |  | Насос К-20/30-1985г. | №00415020 | 1 420,00 |
|  |  | Насос К-20/30-1985г. | №00415019 | 1 420,00 |
|  |  | Насос К-65-50-160 с эл.двигателем 4 КВТ | №00415062 | 2 083,00 |
|  |  | Насос Х-8/18 Д с эл.двигателем-1983г. | №00415012 | 3 291,00 |
|  |  | Насос циркуляционный фланцевый СР 50/4 100Т-2006г. | №06000671 | 32 195,00 |
|  |  | Насос ЦНСГ-38/176-1997г. | №00415074 | 10 100,00 |
|  |  | Оборудование для частотного преобразователя шкаф ШУН-075 | №06000656 | 136 244,00 |
|  |  | Оборудование для частотного преобразователя шкаф ШУН-150 | №06000658 | 241 233,00 |
|  |  | Оборудование для частотного преобразователя шкаф ШУН-220 | №06000659 | 276 591,00 |
|  |  | Осциллограф С1-68-1989г. | №00470201 | 12 057,00 |
|  |  | Счетчик СА 4-514 10-40А-1997г. | №00024312 | 1 357,00 |
|  |  | Счетчик СА 4-514 10-40А-1997г. | №00002431 | 1 357,00 |
|  |  | Счетчик СА 4-514 10-40А-1997г. | №00024311 | 1 357,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-026-H-4-N-57 01.11.12г. | №06001506 | 95 484,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый Р0,26-6,76-К-1-1,0-05 | №06000665 | 89 479,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый Р0,46-25,76-К-1-1,0-05 | №06000661 | 193 856,00 |
|  |  | Трансформатор ТД-500-1983г. | №00425004 | 4 137,00 |
|  |  | Установка компрессорная МКЗ-100-ОДО-2004г. | №06000317 | 9 005,00 |
|  |  | Устройство комплексное для проверки автоматических выключателей | №06000741 | 62 300,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионитный 1ступени Д-2000-1982г. | №00407001 | 7 195,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионитный 1ступени Д-2000-1982г. | №00407002 | 5 929,00 |
|  |  | Фильтры Nа-катионитный для ХВО-1996г. | №00407018 | 6 060,00 |
|  |  | Фильтры Nа-катионитный для ХВО-1996г. | №00407017 | 6 060,00 |
|  |  | Частотный преобразователь  в сборе-2006г. | №06000685 | 332 292,00 |
|  |  | Частотный преобразователь  в сборе-2006г. | №06000686 | 332 392,00 |
|  |  | Шкаф управления 2-мя циркуляционными насосами в комплекте с преобразователем частоты | №06000738 | 97 800,00 |
|  |  | Щит автоматики ЩК-2-1980г. | №00402004 | 6 965,00 |
|  |  | Щит автоматики ЩК-2-1980г. | №00402003 | 6 965,00 |
|  |  | Щит управления вспомогательным оборудованием котлов ДКВР-1998г. | №00402013 | 9 850,00 |
|  |  | Щит управления ЩК-2-1980г. | №00402006 | 6 256,00 |
|  |  | Щит ЩК-ДКВР-3-1978г. | №00402001 | 17 427,00 |
|  |  | Экономайзер блочный ЭП2-236-1986г. | №00400027 | 18 607,00 |
|  |  | Экономайзер блочныйЭП2-142-1981г. | №00400008 | 7 999,00 |
|  |  | Экономайзер блочныйЭП2-142-1984г. | №00400024 | 6 422,00 |
|  |  | Экономайзер ЭБ-2-236м-1988г. | №00400090 | 31 284,00 |
|  |  | Эл.двигатель 3фаз 250кВт 1470 об/мин-2001г. | №00405015 | 31 250,00 |
|  |  | Эл.тельфер -1996г. | №00402012 | 3 333,00 |
|  |  | Эл.двигатель 75 кВт.-1987г. | №00402009 | 8 369,00 |
|  |  | Эл.двигатель160 кВт.-1988г. | №00402011 | 19 361,00 |
|  |  | Эл.тельфер 1тн..-1984г., | №00402007 | 5 278,00 |
|  |  | Эл.двигатель АИРМ 132М4 22кВт1500об/мин. -1998г. | №04000003 | 8 199,00 |
|  |  | Электродвигатель 100L41M-1081-2003г. | №04000056 | 3 430,00 |
|  |  | Электродвигатель 5А160М 18кВт 3000об/мин-2002г. | №04000005 | 7 500,00 |
|  |  | Электродвигатель 5А160М 18кВт 3000об/мин-2002г. | №04000006 | 7 500,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР 100S41M-1081-2003г. | №04000058 | 3 430,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР 160М61М-1081-2003г. | №04000059 | 17 967,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР 80А21М-1081-2003г. | №04000060 | 2 225,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР100L41M-1081-2003г. | №04000066 | 3 430,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР90L41M-1081-2003г. | №04000067 | 2 730,00 |
|  |  | Контейнер металический - ОДО-1988г. | №00002493 | 3 500,00 |
|  |  | Эл.каменка с щитом-ОДО-1988г. | №00001226 | 4 500,00 |
|  |  | Емкость металическая для хранения печного топлива ЦК-198 | №00202004 | 32 739,00 |
|  |  | Емкость стальная под мазут 300м3 ЦК-1981г. | №00202003 | 97 905,00 |
|  |  | Нулевая емкость 100м3 (Центральн кот )-1988г. | №00202017 | 441,00 |
|  |  | Расходная металлическая емкость при Центральной котельной | №00202002 | 12 536,00 |
|  |  | Резервуары 2шт. 200м3 при Центральной котельной-197 | №00202001 | 146 280,00 |
|  |  | Водяной подогреватель - МИТУ «РОНО» -1994г. | №00400077 | 2 622,00 |
|  |  | Водяной подогреватель - МИТУ «РОНО» -1994г. | №00400076 | 2 622,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной 325мм. - МИТУ «РОНО»-1999г. | №00400124 | 13 500,00 |
|  |  | Подогреватель ПВВ 500.00.20У - МИТУ «РОНО» 15.11.13г. | №06001649 | 77 118,64 |
|  |  | Модуль теплообменный Р-0,26-8,32-К-1-1,0-05 МИТУ «НГЧ» | №06000232 | 159 867,00 |
|  |  | Насос ЦНЛ 80/155-1,5/4-МИТУ «НГЧ» ГВС-2004г. | №06000302 | 24 280,00 |
|  |  | Модуль теплообменный Р-0,115-1,84-К-1-1,0-05 МИТУ «НГЧ» | №06000233 | 167 522,00 |
|  |  | Насос IPn 65/180-9/2 - МИТУ «НГЧ» - 2005г. | №06000485 | 103 417,00 |
|  |  | Модуль теплообменный Р-0,46-14,72-К-1-1,0-05 МИТУ «Интернат» | №06000234 | 175 932,00 |
|  |  | Модуль теплообменный Р-0,46-9,2-К-1-1,0-05 МИТУ «Интернат» | №06000231 | 159 869,00 |
|  |  | Насос К-160/30 - МИТУ «Интернат» отопление - 1984г. | №00415017 | 4 488,00 |
|  |  | Счетчик СКВ7-25 - МИТУ «Интернат»-2003г. | №06000292 | 844,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-042-L-4-N-51 - МИТУ «Интернат» 01.11.12г. | №06001505 | 113 590,00 |
|  |  | Насос ГВС - МИТУ «РМЦ» К20/30-1996г. | №00013681 | 111,00 |
|  |  | Насос ГВС - МИТУ «РМЦ» К20/30-1996г. | №00001368 | 111,00 |
|  |  | Насос конс К100-65-250 - МИТУ «РМЦ» отопление -1998г. | №00001374 | 7 500,00 |
|  |  | Счетчик ВМХ-50 - МИТУ «РМЦ»-2003г. | №06000283 | 6 085,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-026-H-4-N-57 - МИТУ «РМЦ» 20.12.12г. | №06001546 | 95 484,00 |
|  |  | 3-х секционный подогреватель - МИТУ «РМЦ»-1994г. | №04000082 | 8 055,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-042-L-4-N-51 - МИТУ «РМЦ» 29.08.14г. | №06001676 | 164 861,86 |
|  |  | Сети теплоснабжения d 80 12м 90кв дома от ЦК  до ул.Строителей 1983г. | №00030100 | 2 923,00 |
|  |  | Тепловые сети 136м  по ул.Московская д.36 - 1994г. | №00030067 | 7,00 |
|  |  | Тепловые сети 94м  по ул.Маяковского д.15 -1995г. | №00030068 | 128 386,00 |
|  |  | Тепловые сети 0.7км  от Горсети-1980г. | №00030004 | 385 227,00 |
|  |  | Тепловые сети 115м при Центральной котельной - 1974г. | №00030018 | 24 637,00 |
|  |  | Тепловые сети 118м  от ТК-11 до здания РОВД-1984г. | №00030028 | 7 494,00 |
|  |  | Тепловые сети 135м  по ул.Московская д.13а | №00030036 | 139 342,00 |
|  |  | Тепловые сети 147м ул.Строителей 24-1983г. | №00030002 | 2 999,00 |
|  |  | Тепловые сети 154м  от типографии-1980г. | №00030007 | 44 378,00 |
|  |  | Тепловые сети 168м  по ул.Московская д.30  (от республиканской базы) | №00030033 | 103 945,00 |
|  |  | Тепловые сети 225м  по ул. Строителей д.24а  (от ТАСС) | №00030041 | 303 096,00 |
|  |  | Тепловые сети 228м  (ж/д от завода Токамак) ул.Строителей д.20 | №00030032 | 223 688,00 |
|  |  | Тепловые сети 25м  от ФЭЗ к ж/д 5-1985г. | №00030023 | 82 232,00 |
|  |  | Тепловые сети 26.5м кд 25,27 ул.Маяковского-1983г. | №00030001 | 39 218,00 |
|  |  | Тепловые сети 277м  от школы-интернат-1976г. | №00030014 | 413 172,00 |
|  |  | Тепловые сети 30м  по ул.Строителей д.22-1984г. | №00030027 | 63 423,00 |
|  |  | Тепловые сети 316м  по ул.Советской д.2а,4а -1987г. | №00030039 | 196 903,00 |
|  |  | Тепловые сети 32м  по ул.Строителей д.20-1985г. | №00030024 | 6 191,00 |
|  |  | Тепловые сети 359м  (от ДК по ул.Советской)-1986г. | №00030020 | 193 108,00 |
|  |  | Тепловые сети 364м по ул.Московская (от ф-ки Катушка) | №00030035 | 174 063,00 |
|  |  | Тепловые сети 37м ул.Маяковского д.2 от ТАСС-1978г. | №00030011 | 38 773,00 |
|  |  | Тепловые сети 42м  по ул.Московской д.1  (от ОМЗСО) | №00030034 | 38 857,00 |
|  |  | Тепловые сети 435м  по ул.Маяковского д.4,6, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.6 | №00030037 | 293 818,00 |
|  |  | Тепловые сети 444м  от ул. Строителей д.4  до МП «ЖКХ» -19 | №00030085 | 25 611,00 |
|  |  | Тепловые сети 472м  к домам «Электронстроя»  (сети от ТК-18)-1975г. | №00030015 | 262 133,00 |
|  |  | Тепловые сети 53м ул.Строителей 6 -1982г. | №00030003 | 118 137,00 |
|  |  | Тепловые сети 558м  по ул.Полевой проезд 11-1986г. | №00030030 | 75 965,00 |
|  |  | Тепловые сети 620м  от РУС-1978г. | №00030009 | 435 512,00 |
|  |  | Тепловые сети 64м  от ТП«Прачечной» до Чкалова д.10 | №00030013 | 17 738,00 |
|  |  | Тепловые сети 640м  от ТП МСО -1978г. | №00030010 | 221 174,00 |
|  |  | Тепловые сети 70м ул.Строителей д.28-1984г. | №00030026 | 171 241,00 |
|  |  | Тепловые сети 75.5м отд.УКСа до Д/сада №1-1976г. | №00030012 | 3 013,00 |
|  |  | Тепловые сети 80м от ОППО  по ул.Вокзальной -1986г. | №00030021 | 75 350,00 |
|  |  | Тепловые сети 98м  по ул.Строителей д.26 (от СУ-1) | №00030040 | 231 189,00 |
|  |  | Тепловые сети и ГВС 183м 90 кв.дома (от ф-ки Катушка) от МИТУ «Строителей, 4» до ТК-29 | №00030038 | 143 884,00 |
|  |  | Тепловые сети и ГВС 848м ул.Московская д.15,17,19 | №00030025 | 194 598,00 |
|  |  | Тепловые сети от силикатной котельной 1.010 км  -1973г., МИТУ «РМЦ» | №00030019 | 43 838,00 |
|  |  | Тепловые сети 290м  РЦГСЭИ ул.Вокзальная -1996г. | №00030077 | 159 027,00 |
|  |  | Тепловые сети 82 п.м  по ул.Московская д.7.-2000г. | №00030092 | 5 900,00 |
|  |  | Тепловые сети ул.Зеленая д.22 77м отоп.+77 м ГВС-199м. | №00030074 | 15 510,00 |
|  |  | Тепловые сети 60 п.м  ул.Маяковского д.10 - 2000г. | №00030097 | 9 343,00 |
|  |  | Тепловые сети 174п.м.  по ул.Маяковского д.10 А -2000г. | №00030095 | 14 638,00 |
|  |  | Тепловые сети 87п.м.  по ул.Маяковского д.12 -2000г. | №00030093 | 10 995,00 |
|  |  | Тепловые сети 196 п.м.  по ул.Маяковского д.17 -2000г. | №00030094 | 234 936,00 |
|  |  | Тепловые сети 52м  по ул.Московская д.34 /межлесхоз/-1 | №00030071 | 11 948,00 |
|  |  | Тепловые сети ул.Советская пл.д.1 62 п.м.-2000г. | №00030096 | 68 654,00 |
|  |  | Тепловые сети 164 м  по ул.Чехова -2000г. | №00030005 | 107 913,00 |
|  |  | Тепловые сети Центральной котельной 4699,5м-1974г. | №00030016 | 632 931,00 |
|  |  | Тепловые сети 23м от ЖСК-7  ул. Московская д.5-1978г. | №00030008 | 2 650,00 |
|  |  | МИТУ «Электронстрон»ул. СТРОИТЕЛЕЙ-1983г. | 00001033 | 81 482,00 |
|  |  | Водяной подогреватель - МИТУ «Электрон»-1994г. | №00400078 | 2 622,00 |
|  |  | Счетчик ВМХ-50 - МИТУ «Электронстрон»-2003г. | №06000285 | 6 085,00 |
|  |  | МИТУ «МСО» ул ПРУДНАЯ-1983г., | 00001034 | 120 895,00 |
|  |  | Насос К-45/30 ГВС - МИТУ «МСО»-1998г. | №00001366 | 128,00 |
|  |  | Насос К-45/30 ГВС - МИТУ «МСО»-1981г. | №00415003 | 3 242,00 |
|  |  | Счетчик ВМХ-50 - МИТУ «МСО»-2003г. | №06000286 | 6 085,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый  Р0,26-9,36-К-1-1,0-0,5 - МИТУ «МСО» | №06000277 | 79 035,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый Р0,26-9,36-К-1-1,0-0,5 - МИТУ «МСО» | №06000664 | 101 425,00 |
|  |  | МИТУ «Строителей, 4»-1983г. | 00001006 | 79 326,00 |
|  |  | Насос ГВС - МИТУ «Строителей,4» К-45/30-1996г. | №00013682 | 111,00 |
|  |  | Насос ГВС - МИТУ «Строителей, 4» К45/30-2 1996г. | №00013683 | 111,00 |
|  |  | Насос МИТУ «Строителей, 4»  К 100/50 1996г. | №00001369 | 7 365,00 |
|  |  | насос К 45/55 – МИТУ «Строителей,4» отопление-1996г. | №00013691 | 7 365,00 |
|  |  | Счетчик ВМХ-50 - МИТУ «Строителей, 4»-2003г. | №06000284 | 6 085,00 |
|  |  | Здание теплового пункта (ТП), 491 кв.м, г.Петушки, ул.Строителей д. 28  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 177242 от 19.07.2011г. | 00001023 | 260 719,00 |
|  |  | Модуль теплообменный Р-0,46-9,2-К-1-1,0-05 ТП г. Петушки, ул. Строителей, д. 28. | №06000230 | 175 932,00 |
|  |  | Насос IL 80/170-15/2-ТП  г. Петушки, ул. Строителей,  д. 28-2006г. | №06000635 | 78 450,00 |
|  |  | Насос NP 50/200 V-15/2-05 - ТП г. Петушки, ул. Строителей, д. 28-2005г. | №06000567 | 114 156,00 |
|  | Здание котельной,  г.Петушки, ул.Клязьменская, д.34 («Токамак») | Здание котельной 746,8 кв.м, г. Петушки, ул. Клязьменская, д. 34  Свидетельство о государственной регистрации права собственности 33 АМ 063130 от 15.05.2015 | №00001030 | 1 826 575,00 |
|  |  | Бак расширительный-2002г. | №06000471 | 20 400,00 |
|  |  | Бак расширительный-2002г. | №06000472 | 20 400,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-10-2000г. | №00416031 | 27 000,00 |
|  |  | Горелка газовая Р515М | №06001693 | 666 631,00 |
|  |  | Горелка газовая Руснит-50100м, | №06001691 | 115 200,00 |
|  |  | Котел Е1/9м-1999г. | №00400112 | 100 000,00 |
|  |  | Котел БКМЗ-100Лж | №06001690 | 198 000,00 |
|  |  | Котел водогрейный TNA-300,5 в комплектации | №06001692 | 1 303 645,00 |
|  |  | Котел паровой ДКВР-10/13 котельной Токамак-2000г. | №00400137 | 1 904 433,29 |
|  |  | Насос Wilo iph 11/4-2002г. | №06000455 | 122 323,00 |
|  |  | Насос Wilo iph 11/4-2002г. | №06000456 | 122 323,00 |
|  |  | Насос К-100/50 | №00001955 | 4 342,00 |
|  |  | Насос СИГМА-1997г. | №00000030 | 1 000,00 |
|  |  | Сигнализатор СОУ-1-1998г. | №00000918 | 4 325,00 |
|  |  | Шкаф управления 2-мя подпиточными насосами в комплекте с принтером | №06000739 | 65 200,00 |
|  |  | Тепловые сети 2574,0 м в 2труб жил пос ТОКАМАК-1996г. | №00030075 | 5 195,00 |
|  | Здание Стадиона г. Петушки  г.Петушки, Спортивный проезд, д.5 | Котел Универсал -1996г. | №00400091 | 323,00 |
|  |  | Насос К-20/30 -1996г. | №00415068 | 272,00 |
|  |  | Насос ЛМ 32-3.15/5 с дв.0,25-2005г. | №06000586 | 13 200,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной  -1996г. | №00400092 | 482,00 |
|  |  | Труба металлическая -1973г. | №00203008 | 1 761,00 |
|  | Котельная РТП,  г. Петушки,  ул. Красноармейская, д. 141 | Котельная РТП, 874,1 кв.м.,  г. Петушки, ул.Красноармейская,  д. 141.  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ № 080590 от 25.10.2010 | №00001027 | 2 506 875,00 |
|  |  | Агрегат насосный К 8/18 с эл.дв.1,5\*3 – котельной РТП-20 | №06000298 | 3 284,00 |
|  |  | Агрегат насосный К-8/18 с эл.дв.1,5\*3 – котельной РТП-200 | №06000297 | 3 284,00 |
|  |  | Вентилятор кот РТП-1999г. | №00416026 | 12 137,00 |
|  |  | Вентилятор кот РТП-1999г. | №00416027 | 12 137,00 |
|  |  | Вентилятор кот РТП-1999г. | №00416028 | 12 137,00 |
|  |  | Деараторный бак-1999г. | №00400122 | 26 163,00 |
|  |  | Дымосос кот РТП-1999г. | №00416023 | 10 324,00 |
|  |  | Дымосос кот РТП-1999г. | №00416024 | 10 324,00 |
|  |  | Дымосос кот РТП-1999г. | №00416025 | 10 324,00 |
|  |  | Котел ДКВР кот РТП-1999г. | №00400114 | 50 653,00 |
|  |  | Котел ДКВР кот РТП-1999г. | №00400113 | 50 653,00 |
|  |  | Котел ДКВР кот РТП-1999г. | №00400115 | 57 825,00 |
|  |  | Наждак кот РТП-1999г. | №00410013 | 1 245,00 |
|  |  | Насос в комплекте К90-20а АИР 100L2 5.5/3000 | №06000282 | 5 458,00 |
|  |  | Насос взрыхления кот РТП.-1999г. | №00415086 | 7 325,00 |
|  |  | Насос взрыхления кот РТП.-1999г. | №00415087 | 7 325,00 |
|  |  | Насос ГВС кот РТП-1999г. | №00415083 | 2 083,00 |
|  |  | Насос ГВС кот РТП-1999г. | №00415084 | 2 083,00 |
|  |  | Насос повысительный WILO MHI 402 DM EPDM 4024293-2 | №06000560 | 6 763,00 |
|  |  | Насос солевой кот РТП-1999г. | №00415085 | 4 348,00 |
|  |  | Оборудование для частотного преобразователя шкаф ШУН-150 | №06000657 | 157 482,00 |
|  |  | Пожарный резервуар котельной РТП-1999г. | №00202028 | 87 674,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионитный котельной РТП-1999г. | №00407020 | 10 478,00 |
|  |  | Щитовая котельной РТП-1999г. | №00407019 | 148 253,00 |
|  |  | Электродвигатель 22 кВт-2002г. | №04000036 | 5 000,00 |
|  |  | Дымовая труба кирп котельной РТП-1999г. | №00203010 | 128 412,00 |
|  |  | Емкость 10м3 котельной РТП-2001г. | №00202035 | 12 500,00 |
|  |  | Наружная теплосеть котельной РТП 2085,5м ул.Красноармейская 1999г. | №00030089 | 811 866,00 |
|  | Модульная котельная,  г.Петушки, ул.Школьная, д.2 | Модульная котельная 14,5 кв.м, г. Петушки, ул.Школьная д.2.  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ № 160712 от 14.04.2011г. | №01000000 | 943 507,99 |
|  |  | Тепловая установка ТС 1 075 с плавн.пуск. 29.11.13г. | №06001669 | 371 084,75 |
|  |  | Тепловая установка ТС 1 075 с плавн.пуск. 29.11.13г. | №06001668 | 371 084,75 |
|  |  | Тепловые сети 453,6 м | №06001744 | 134 838,00 |
|  | Газовая БМК,  г.Петушки, ул.Профсоюзная | Газовая блочно-модульная котельная,  60,1 кв.м, г. Петушки, ул.Профсоюзная  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 331755 от 03.02.2012 | №06001165 | 12 013 107,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-042-М-4-N-41 30.10.14 | №06001678 | 152 315,26 |
|  |  | Тепловые сети 35м ул.Профсоюзная д.41 ГВС-1997г. | №00030083 | 1 273,00 |
|  |  | Тепловые сети 2510м  от ВБЛ +ГВС - 1985г. | №00030022 | 363 514,00 |
|  |  | Тепловые сети 2ф 76мм 57м /от каб.уч.4 /-1998г. | №00030086 | 12 420,00 |
|  |  | Тепловые сети ГВС 2ф 57мм 30м /от каб уч 4/-1998г. | №00030087 | 8 197,00 |
|  |  | Тепловые сети 100м ул.Профсоюзная д.51 -2000г. | №00030098 | 39 589,00 |
|  |  | Тепловые сети  ул.Профсоюзная д.14а 35 отоп.+35м ГВС | №00030081 | 9 670,00 |
|  |  | Тепловые сети  ул.Профсоюзная д.22а 37м отоп.+37м ГВС, 00030080 | №00030080 | 13 781,00 |
|  |  | Тепловые сети  ул.Профсоюзная д.39 29м-1997г. | №00030082 | 8 836,00 |
|  |  | Тепловые сети  ул.Профсоюзная д.41 3м /межлесхоз/-199 | №00030073 | 21 408,00 |
|  |  | Тепловые сети  ул.Профсоюзная д.20а - 25м-1997г., | №00030078 | 133 315,00 |
|  | Здание прокуратуры Петушинского района,  г. Петушки, ул.Ленина, д.14 | Бойлер Slim UB BAXI для подкл. к котлам 03.12.12, | №06001544 | 101 547,04 |
|  |  | Котел напольный Slim1.300iN BAXI(29.7 кВт)03.12.12 | №06001541 | 114 006,13 |
|  |  | Котел напольный Slim1.300iN BAXI(29.7 кВт)03.12.12 | №06001543 | 114 006,14 |
|  |  | Тепловые сети 24,1 м | №06001745 | 7 158,00 |
|  | Здание дизельгенераторной «Казначейства»,  г.Петушки, ул.Ленина, д.6. | Здание дизельгенераторной, 21,5 кв.м, г.Петушки, ул.Ленина, д.6.  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 026745 от 21.01.2015 | №06001740 | 98 691,98 |
|  |  | Котел Хопер-100А с автоматикой КСУБ 20.01 КВау05 11.11.14 | №06001675 | 380 423,77 |
|  |  | Котел Хопер-100А с автоматикой КСУБ 20.01 КВау05 11.11.14 | №06001680 | 380 423,76 |
|  |  | Насос IL 32/140-1,5/2-2006г. | №06000634 | 23 795,00 |
|  |  | Насос IL 32/140-1.5/2-2006г. | №06000633 | 23 795,00 |
|  |  | Тепловые сети 113,0 м | №06001746 | 33 561,00 |
|  | Котельная № 1  г.Покров, Школьный проезд, д.3 | Котельная № 1, 363 кв.м, Петушинский район, г. Покров, пр. Школьный, д. 3  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 444379 от 30.07.2012 | №06001092 | 1 425 729,00 |
|  |  | Котельная института, 544,1 кв.м, Петушинский район, г.Покров, пр. Школьный, д.3  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 444377 от 30.07.2012 | №06001091 | 114 422,00 |
|  |  | Автомат 3х-полюсный №250 №31631 31.12.2005 | №06000896 | 17 154,00 |
|  |  | Автомат.устан.умяч.АКВАФЛОУ SF 50073-29NXT01.08.12 | №06001326 | 843 220,34 |
|  |  | Бак деаэратора 05.05.1990 | №06000897 | 26 024,00 |
|  |  | Бак деаэратора 05.05.1990 | №06000898 | 26 024,00 |
|  |  | Бак-мерник ХВП | №06000899 | 1 228,00 |
|  |  | Вентилятор ВД-8 | №06000903 | 2 835,00 |
|  |  | Вентилятор ВД-8 | №06000902 | 2 835,00 |
|  |  | Вентилятор ВД-8 | №06000900 | 2 835,00 |
|  |  | Вентилятор ВД-8 05.04.1989г. | №06000901 | 3 586,00 |
|  |  | Верстак слесарный | №06000904 | 2 213,00 |
|  |  | Газоанализатор АНКАТ-7645 11.07.2005г. | №06000905 | 16 189,00 |
|  |  | Дифманометр ДИ-712 | №06000987 | 2 398,00 |
|  |  | Дифманометр ДЛНУС | №06000990 | 2 151,00 |
|  |  | Дымосос ВД-10 05.04.1989 | №06000906 | 14 292,00 |
|  |  | Дымосос ВД-8 05.04.1989 | №06000908 | 4 364,00 |
|  |  | Дымосос ВД-8 05.04.1989 | №06000909 | 4 364,00 |
|  |  | Дымосос ВД-8 05.04.1989 | №06000907 | 10 521,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10 05.04.1989 | №06000910 | 9 643,00 |
|  |  | Дымосос ДН-9 с двиг.11/1000 лев.вр. - 2011г. | №06000811 | 59 720,00 |
|  |  | Задвижка чугунная 30ч6БРФ200 30.09.2007г. | №06000912 | 22 251,00 |
|  |  | Задвижка чугунная 30ч6БРФ200 30.09.2007г. | №06000911 | 22 251,00 |
|  |  | Кислородомер Анион 7040 с сенсер.кислор.04.04.1989г. | №06000913 | 25 067,00 |
|  |  | Колонка деаэратора ДК-1 05.04.1989г. | №06000914 | 15 710,00 |
|  |  | Колонка деаэратора ДСА-50 05.04.1989г. | №06000915 | 16 393,00 |
|  |  | Комплект Testo 327-2 (0563 3272) 08.06.2000г. | №06001105 | 41 215,00 |
|  |  | Компрессор СО 243/с комплект 3ПП 05.04.1999г. | №06000916 | 4 591,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.04.1989г. | №06000919 | 199 511,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.04.1989г. | №06000917 | 199 512,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.04.1989г. | №06000918 | 199 511,00 |
|  |  | Котел ДКВР-6,5/13 05.04.1989г. | №06000921 | 150 562,00 |
|  |  | Котел ДКВР-6,5/13 05.04.1989г. | №06000922 | 150 562,00 |
|  |  | Котел ДКВР-6,5/13 05.04.1989г. | №06000920 | 150 562,00 |
|  |  | Насос ГВС № 2 КН 160/20 05.04.1989г. | №06000933 | 11 868,00 |
|  |  | Насос Д200-95 без эл/дв.б/р под 37 квт 05.04.1989г. | №06000929 | 33 225,00 |
|  |  | Насос Д315-50 сетевой № 4 05.04.1989г. | №06000927 | 27 663,00 |
|  |  | Насос К 45-30 подпиточный 05.04.1989г. | №06000934 | 7 209,00 |
|  |  | Насос К 90-55 сетевой №2 05.04.1989г. | №06000935 | 8 982,00 |
|  |  | Насос К-100/65/25 | №06000936 | 1 204,00 |
|  |  | Насос К-100-65-25 | №06001046 | 1 663,00 |
|  |  | Насос К45-30 подпиточный 05.04.1989г. | №06000931 | 10 958,00 |
|  |  | Насос К-45-55 05.04.1989г. | №06000940 | 7 898,00 |
|  |  | Насос К-80-50-200 ГВС №1 05.04.1989г. | №06000942 | 12 563,00 |
|  |  | Насос К-90/55 сетевой №1 05.04.1989г. | №06000943 | 8 982,00 |
|  |  | Насос сетевой №1 1Д315-50а 05.09.2000г. | №06000999 | 26 364,00 |
|  |  | Насос сетевой №2 Д320-50 05.04.1989г. | №06000928 | 27 663,00 |
|  |  | Насос сетевой №3 1Д315-50а 05.09.2000г. | №06000923 | 26 364,00 |
|  |  | Насос Х65-50-125 л/с 05.04.2000г. | №06000945 | 30 136,00 |
|  |  | Насос Х65-50-125К-С без двигателем, без рамы | №06001138 | 23 900,00 |
|  |  | Насосный агрегат 1К 150-125-315э/двигателем 30кВт 31.03.07г. | №06000948 | 42 198,00 |
|  |  | Насосный агрегат ЦНСГ 13/175 18,5кВт/3000 31.03.07г. | №06000949 | 59 383,00 |
|  |  | Панель ЩСУ-1/10 05.04.1989г. | №06000952 | 118 961,00 |
|  |  | Портативный ультразвуковой расходомер Взлет-ПР 15.05.2005г. | №06000954 | 71 589,00 |
|  |  | Преобразователь расхода вихр."ТИРЭС"Ду100 30.03.15г. | №06001739 | 64 780,00 |
|  |  | Теплообменник М10-BFM 1995г. | №06000958 | 11 192,00 |
|  |  | Теплообменник М6-МFG 2004г. | №06000959 | 108 761,00 |
|  |  | Фильтр катионовый Д-1000 10.01.1985г. | №06000961 | 15 092,00 |
|  |  | Фильтр катионовый Д-2000 05.04.1985г. | №06000963 | 16 308,00 |
|  |  | Щит автораз. ШДКВР 05.04.1989г. | №06000964 | 69 665,00 |
|  |  | Щит автораз. ШДКВР 06.04.1989г. | №06000965 | 69 665,00 |
|  |  | Щит ШК-2 05.04.1989г. | №06000966 | 38 788,00 |
|  |  | Щит ШК-2 05.04.1989г. | №06000967 | 38 466,00 |
|  |  | Щит ШК-2 05.04.1989г. | №06000969 | 38 466,00 |
|  |  | Щит ШК-2 06.04.1989г. | №06000968 | 38 466,00 |
|  |  | Экономайзер чугунный 06.04.1989г. | №06000971 | 14 856,00 |
|  |  | Экономайзер чугунный 06.04.1989г. | №06000970 | 14 856,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-2 06.04.1989г. | №06000972 | 14 866,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-2-142 05.04.1989г. | №06000973 | 35 521,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-236 06.04.1989г. | №06000974 | 23 774,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-236 06.04.1989г. | №06000975 | 23 772,00 |
|  |  | Эл.двигатель 5АИ160М2 1М1001 18.5кВт/3000 25.02.05г. | №06000976 | 23 051,00 |
|  |  | Электродвигатель 1500 об/мин 10.02.2001г. | №06000977 | 6 551,00 |
|  |  | Электродвигатель 5А 160С6 15.10.2004г. | №06000978 | 17 871,00 |
|  |  | Электродвигатель 75квт 1500 об/мин 17.06.2005г. | №06000979 | 16 135,00 |
|  |  | Электродвигатель АИР 180М61М1081 17.06.2005г. | №06000980 | 21 074,00 |
|  |  | Дренаж от канализационной сети 02.03.1992г. | №06001040 | 298 656,00 |
|  |  | Дренажная насосная станция 01.10.1994г. | №06001039 | 20 295,00 |
|  |  | Мазутное хозяйство института 01.05.1990г. | №06001056 | 1 338 473,00 |
|  |  | Мазутное хозяйство института 01.05.1990г. | №06001104 | 1 338 473,00 |
|  |  | Передвижной деревометаллический вагон 30.09.1992г. | №06000953 | 27 817,00 |
|  |  | Наружные тепловые сети 41 п/м. Центральный микрорайон | №06001057 | 1 085,00 |
|  |  | Тепловая сеть наземная (80 п/м) 01.09.1990г. | №06001066 | 10 583,00 |
|  |  | Тепловая сеть от ЦРБ 1526м 01.09.1988г. | №06001084 | 3 764,00 |
|  |  | Теплосети к 30кв.ж/дому  по ул.3 Интернационала д.34 ,210 м | №06001071 | 1 061,00 |
|  |  | Теплосеть "Рейс" от начальной школы/ТК-6/до МИТУ 3 , 128 м. | №06001072 | 1 988,00 |
|  |  | Теплосеть до ТК домов от ТК 550м | №06001073 | 1 357,00 |
|  |  | Теплосеть ДУ Школьный 335м | №06001074 | 826,00 |
|  |  | Теплосеть к ж/дому Спортивная д.1 400м | №06001087 | 987,00 |
|  |  | Теплосеть ОД-1/Т-3-х жил.домов, 1495 м | №06001069 | 538,00 |
|  |  | Теплосеть от Горпо до Универмага 347м | №06001075 | 856,00 |
|  |  | Теплосеть от института 1327,7 м 01.09.1990г. | №06001059 | 3 275,00 |
|  |  | Теплосеть от камеры ТК-15 до котельной 84м. | №06001076 | 2 072,00 |
|  |  | Теплосеть от котельной до домов ф-ки"Искра"15 , 6890 м | №06001068 | 1 554,00 |
|  |  | Теплосеть от котельной до школы 50м | №06001078 | 2 205,00 |
|  |  | Теплосеть от ТК-31 293м | №06001079 | 721,00 |
|  |  | Теплосеть от МИТУ 2 до ТК 05.01.1982г., 189 м | №06001070 | 3 798,00 |
|  |  | Теплосеть ПМК-1 до УТ-7219м 01.12.1990г. | №06001060 | 17 805,00 |
|  |  | Теплосеть по Первомайская д.39, 568 м | №06001088 | 987,00 |
|  |  | Теплотрасса д50 ул.3Интернационала д.69а 45м 05.01.1982г. | №06001082 | 4 494,00 |
|  |  | Теплотрасса д.50  ул. 3 Интернационала д.73 90м 31.08.11г. | №06001081 | 530,00 |
|  |  | Теплотрасса МБДОУ Детский сад № 1 , 570,3 м | №06001756 | 162 015,00 |
|  |  | МИТУ №1 01.05.1990г. | №06001052 | 267 694,60 |
|  |  | Насос Д200-36 (МИТУ 1) 04.04.1989г. | №06000926 | 7 985,00 |
|  |  | Насос Д200-36 (МИТУ 1) 05.04.1989г. | №06000930 | 7 989,00 |
|  |  | Насос К45/30 (МИТУ 1) 05.04.1989г. | №06000944 | 6 652,00 |
|  |  | Насос К45/30 (МИТУ 1) 05.04.1989г. | №06000925 | 5 568,00 |
|  |  | Секция ПВ1 325\*4-Г(н)-1,0-28.49-Т (МИТУ-1) 06.06.01г. | №06000956 | 74 572,00 |
|  |  | Секция ПВ1 325\*4-Г(н)-1,0-28.49-Т (МИТУ-1) 06.06.01г. | №06000955 | 74 572,00 |
|  |  | Теплообменник (МИТУ 1)  из 4 шт. 20.09.2003г. | №06000960 | 152 967,00 |
|  |  | МИТУ №2 01.05.1990г. | №06001053 | 267 694,60 |
|  |  | Насос К45/30 (МИТУ 2) 05.04.1989г. | №06000950 | 9 670,00 |
|  |  | Насос К-45-30 (МИТУ 2) с эл/двигателем 05.04.1989г. | №06000939 | 7 472,00 |
|  |  | Насос К-45-30 (МИТУ 2) с эл/двигателем 05.04.1989г. | №06000938 | 7 472,00 |
|  |  | Насос К-45-30 (МИТУ 2) с эл/двигателем 05.04.1989г. | №06000937 | 7 472,00 |
|  |  | МИТУ №3 01.05.1990г. | №06001054 | 267 694,60 |
|  |  | Насос К 100-80-160 (МИТУ 3) 30.04.2006г. | №06000932 | 22 496,00 |
|  |  | Насос К-80-50-200а (МИТУ 3) 05.04.1989г. | №06000941 | 5 935,00 |
|  |  | МИТУ №4 01.05.1990г. | №06001055 | 267 694,60 |
|  |  | МИТУ №5 01.05.1990г. | №06001325 | 267 694,60 |
|  | Котельная  г.Покров, ул.Фейгина, д.1В | Котельная 672,7 кв.м, Петушинский район, г.Покров, ул. Фейгина, д.1в  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 444376 от 30.07.2012 | №06001050 | 319 654,00 |
|  |  | Вентилятор ВДП-9 02.09.1980г. | №06000981 | 18 171,00 |
|  |  | Водоподогреватель ПП-1-53 05.09.1980г. | №06000982 | 11 977,00 |
|  |  | Деаэраторный бак 05.09.1980г. | №06000984 | 13 529,00 |
|  |  | Дифманометр ДМ-3534 06.09.1990г. | №06000991 | 5 734,00 |
|  |  | Дифманометр ДМ-3583М 11.09.1980г. | №06000989 | 3 740,00 |
|  |  | Дифманометр ДМ-3583М 11.09.1980г. | №06000988 | 3 740,00 |
|  |  | Дифманометр ДМ-3583М 11.09.1980г. | №06000985 | 3 740,00 |
|  |  | Дифманометр ДМ-3583М 11.09.1980г. | №06000986 | 3 740,00 |
|  |  | Дымосос ВД-8 05.04.1989г. | №06000993 | 10 125,00 |
|  |  | Дымосос ВД-8 06.04.1989г. | №06000992 | 10 125,00 |
|  |  | Дымосос Д-10 02.06.1980г. | №06000994 | 3 759,00 |
|  |  | Задвижка 30ч6БРФ200 30.09.2007г. | №06000995 | 19 470,00 |
|  |  | Колонка деаэратора ДСА 05.09.1980г. | №06001041 | 5 988,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.09.1980г. | №06000996 | 34 847,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.09.1980г. | №06000997 | 34 847,00 |
|  |  | Котел ДКВР-4/13 05.09.1980г. | №06000998 | 34 847,00 |
|  |  | Котел паровой ДКВР 11.09.1980г. | №06001014 | 27 836,00 |
|  |  | Котел паровой ДКВР 11.09.1980г. | №06001015 | 27 836,00 |
|  |  | Насос 6К-8 06.04.1989г. | №06001005 | 6 375,00 |
|  |  | Насос ГВС № 1 К 100-80-160 06.11.1986г. | №06001001 | 6 582,00 |
|  |  | Насос Д-200-50 06.04.1989г. | №06001007 | 23 787,00 |
|  |  | Насос Д-200-50 08.09.1983г. | №06001006 | 23 554,00 |
|  |  | Насос К 45/30 (МИТУ-3) 06.04.1989г. | №06001047 | 7 898,00 |
|  |  | Насос К20/30 05.04.1989г. | №06001009 | 5 157,00 |
|  |  | Насос К20/30 06.04.1989г. | №06001008 | 5 157,00 |
|  |  | Насос сетевой № 2 Д 315/50 05.04.1989г. | №06001004 | 6 461,00 |
|  |  | Насос Х65-50-125К-С с двиг.4кВт 08.06.2000г. | №06001010 | 33 542,00 |
|  |  | Насос ХМ32-20-125К-5(1,1/3000) 08.06.2000г. | №06001011 | 18 608,00 |
|  |  | Насос ЦНСГ 13/175 07.03.1985г. | №06001012 | 5 757,00 |
|  |  | Насос ЦНСГ 6/1980 07.01.1985г. | №06001000 | 11 555,00 |
|  |  | Насос электр.ХМ 32-130/Q-3,5м3/ч Н-18м 11.05.2000г. | №06001048 | 22 517,00 |
|  |  | прибор КСД-2 05.04.1989г. | №06001016 | 9 509,00 |
|  |  | Регулятор давления РДБК 1-100-70 09.03.1994г. | №06001018 | 30 799,00 |
|  |  | Станок 332Г 04.03.1993г. | №06001020 | 4 679,00 |
|  |  | Теплообменник М15-БФЖ8(220 мкал/час) 06.04.1989г. | №06001021 | 72 615,00 |
|  |  | Трубная система ПП1-53,9-0,7-4с КВ3 01.11.12г. | №06001645 | 185 120,00 |
|  |  | Установка редукторная 11.09.1980г. | №06001019 | 5 100,00 |
|  |  | Фильтр натрий катион.ФОП 01 1.0-0.6 25.03.2005г. | №06001022 | 67 558,00 |
|  |  | Щит автоматики 05.09.1980г. | №06001023 | 7 037,00 |
|  |  | Щит автоматики 11.09.1980г. | №06001024 | 7 037,00 |
|  |  | Экономайзер чугунный 06.07.1989г. | №06001025 | 14 856,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-2 04.09.1980г. | №06001028 | 9 864,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-2 06.04.1989г. | №06001027 | 9 864,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-2 11.09.1980г. | №06001026 | 9 864,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-236 09.04.1998г. | №06001029 | 23 772,00 |
|  |  | Ящик распределительный ШО-59 01.09.1983г. | №06001017 | 4 743,00 |
|  |  | Газорегулирующий пункт жилпоселка 05.10.1990г. | №06000983 | 629 793,00 |
|  |  | Насос 2К100-80-160-В в МИТУ «Ранова» (подкачивающая станция) | №06001752 | 32 288,50 |
|  |  | Теплосеть жилой кв.№1 1479м 05.09.1980г. | №06001061 | 3 648,00 |
|  |  | Теплосеть жилой кв.№2 2226м 01.09.1980г. | №06001089 | 5 490,00 |
|  |  | Теплосеть от пунк.учета теп.по ул.Герасим 05.01.84г. 3867 м | №06001063 | 5 303,00 |
|  |  | Теплосеть ул.Октябрьская д.3 104м | №06001062 | 2 565,00 |
|  |  | Теплосеть к ж/дому 78 по ул.Ленина , 286 м. | №06001085 | 691,00 |
|  | Котельная г.Покров,  пос.Введенский | Котельная, 476 кв.м, Петушинский район, г. Покров, п. Введенский  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 444378 от 30.07.2012 | №06001051 | 2 675 790,00 |
|  |  | Бак крепкого р-ра соли 05.01.1982г. | №06000833 | 16 481,00 |
|  |  | Вентилятор ВНД-10 05.01.1979г. | №06000834 | 4 237,00 |
|  |  | Вентилятор ВНД-10 05.01.1979г. | №06000835 | 4 237,00 |
|  |  | Водонагреватель паровод. 52471-32-7-1у 05.12.1997г. | №06000868 | 25 492,00 |
|  |  | Водоподогреватель 34-588-68 04.01.1982г. | №06000838 | 19 119,00 |
|  |  | Водоподогреватель 34-588-68 05.01.1982г. | №06000836 | 19 119,00 |
|  |  | Водоподогреватель 34-588-68 05.01.1982г. | №06000837 | 19 119,00 |
|  |  | Водоподогреватель 34-588-68 05.01.1982г. | №06000839 | 19 119,00 |
|  |  | Деаэратор 05.01.1982г. | №06000842 | 39 322,00 |
|  |  | Дымосос ДН-10 01.01.1979г. | №06000843 | 35 365,00 |
|  |  | Дымосос ДН-8 05.01.1988г. | №06000844 | 32 615,00 |
|  |  | Котел ДКВР 2,5/13 05.01.1982г. | №06000854 | 277 966,00 |
|  |  | Котел ДКВР 6,5/13 05.01.1982г. | №06000855 | 318 644,00 |
|  |  | Насос 2К-20/30-2 | №06000860 | 2 085,00 |
|  |  | Насос 2К-6 01.08.1988г. | №06001003 | 6 084,00 |
|  |  | Насос 2К-6 05.04.1995г. | №06001002 | 4 420,00 |
|  |  | Насос Д-200 05.01.1982г. | №06000863 | 29 746,00 |
|  |  | Насос Д-200-36 без эл/дв,б/р под 37квт 15.09.2011г. | №06001030 | 30 883,00 |
|  |  | Насос Д-320-50а без эл/дв б/р 31.01.2008г. | №06000864 | 17 912,00 |
|  |  | Насос К 20/30-43 | №06000865 | 2 085,00 |
|  |  | Насос К 80-50-200 11.03.1999г. | №06001043 | 18 626,00 |
|  |  | Насос КМ 80/50/200 18.06.2013г. | №06001641 | 49 915,25 |
|  |  | Насос мазутный 313-4/25 05.01.1984г. | №06000859 | 28 847,00 |
|  |  | Насос мазутный 313-4/25 05.01.1984г. | №06000858 | 28 847,00 |
|  |  | Насос мазутный Ш 40/6 01.01.1982г. | №06000857 | 25 153,00 |
|  |  | Насос мазутный Ш 40/6 01.01.1982 г. | №06000856 | 25 153,00 |
|  |  | Насос паровой ПДВ 16/20 06.01.1986г. | №06000870 | 55 980,00 |
|  |  | Насос паровой ПДВ 16/20 В 15.09.2000г. | №06001031 | 100 934,00 |
|  |  | Насос ЦНСГ 13/210 без двиг. 06.12.2004г. | №06001035 | 13 797,00 |
|  |  | Насос ЦНСГ-38/198 без двиг. 06.12.2004г. | №06000867 | 18 715,00 |
|  |  | Оборудование газовое  кот. Введенский 01.02.2002г. | №06000841 | 69 424,00 |
|  |  | Пароподогреватель ПП 132-7 05.10.1982г. | №06000871 | 18 698,00 |
|  |  | Подогреватель мазута 07.10.1991г. | №06000874 | 36 000,00 |
|  |  | Подогреватель мазута МП 25/6 01.10.1991г. | №06000872 | 36 000,00 |
|  |  | Подогреватель мазута МП-25/6 01.10.1991 г. | №06000873 | 36 000,00 |
|  |  | Станок сверлильный 2118-4 04.01.1982 г. | №06000877 | 49 492,00 |
|  |  | Станок токарный винторезный 04.01.1960 г. | №06000881 | 16 949,00 |
|  |  | Станок фрезерный настольный 06.01.1975 г. | №06001037 | 8 814,00 |
|  |  | Установка "Пена 10" 02.08.1999г. | №06001038 | 18 610,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000886 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000885 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000884 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000883 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000882 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000887 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтр мазута ФМ-25-30 07.01.1991 г. | №06000888 | 20 800,00 |
|  |  | Фильтры катионовые  05.01.1982 г. | №06000850 | 5 085,00 |
|  |  | Фильтры катионовые  05.01.1982 г. | №06000853 | 5 085,00 |
|  |  | Фильтры катионовые  05.01.1982 г. | №06000851 | 5 085,00 |
|  |  | Фильтры катионовые  05.01.1982 г. | №06000852 | 5 085,00 |
|  |  | Шкаф автоматики 05.01.1982 г. | №06000889 | 6 949,00 |
|  |  | Шкаф автоматики 05.01.1982 г. | №06000890 | 6 949,00 |
|  |  | Шкаф силовой электрический 04.01.1982 г. | №06000880 | 16 949,00 |
|  |  | Шкаф силовой электрический 05.01.1982 г. | №06000879 | 16 949,00 |
|  |  | Шкаф силовой электрический 05.01.1982 г. | №06000878 | 16 949,00 |
|  |  | Шкаф электрический  05.01.1982 г. | №06000891 | 6 949,00 |
|  |  | Экономайзер ЭН-2-236 05.01.1982г. | №06000893 | 128 814,00 |
|  |  | Экономайзер ЭН-2-236 05.01.1982 г. | №06000892 | 128 814,00 |
|  |  | Электродв.5 АМ250М221 М1081 90кВт 3000 об/25.02.05 г. | №06000894 | 15 254,00 |
|  |  | Электродвигатель 22 кВт 1500 об/мин. 17.06.2006г. | №06000831 | 13 681,00 |
|  |  | Электродвигатель 5 АМ 200М2У3 М1081 | №06001190 | 25 339,00 |
|  |  | Емкости мазутные 100 куб.м 01.01.1986 г. | №06000845 | 366 102,00 |
|  |  | Емкости мазутные 200 куб.м 01.01.1986 г. | №06001032 | 474 746,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06001034 | 201 695,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06001033 | 201 695,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06000849 | 201 695,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06000848 | 201 695,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06000847 | 201 695,00 |
|  |  | Емкости мазутные 50 м3 05.01.1984 г. | №06000846 | 201 695,00 |
|  |  | Резервуар мазутный 20 м3 07.01.1991 г. | №06000875 | 103 881,00 |
|  |  | Трансформатор сварочный ТД-500 | №06000876 | 2 542,00 |
|  |  | Теплотрасса поселка Введенский 3557,5м 05.01.1982г. | №06001064 | 17 549,00 |
|  |  | Теплотрасса училища п.Введенский 398,5 м | №06001065 | 1 677,00 |
|  | Котельная СМО,  Петушинский район,  д.Старые Петушки, д.б/н. | Здание котельной СМО, 130,2 кв. м, Владимирская область, Петушинский район,  д. Старые Петушки, д. б/н  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 063073 от 14.05.2015 | №00001007 | 302 523,00 |
|  |  | Водосчетчик ВМХ д50мм-2003г. | №06000254 | 5 330,00 |
|  |  | Водяной подогреватель-1994г. | №00400075 | 2 622,00 |
|  |  | Горелки РМГ-1 350мм-1986г. | №00400030 | 7 246,00 |
|  |  | Горелки РМГ-1 350мм-1986г. | №00400029 | 7 246,00 |
|  |  | Горелки РМГ-1 350мм-1986г. | №00400028 | 7 246,00 |
|  |  | Дымосос Д-10 1976г. | №00416005 | 948,00 |
|  |  | Емкость 6.5 куб м-1998г. | №00001239 | 300,00 |
|  |  | Котел водогрейный КСВТ-20 1996г. | №00400094 | 44 415,00 |
|  |  | Насос К-45/30-1997г. | №00001372 | 287,00 |
|  |  | Насос К-90/55-1982г. | №00415006 | 3 863,00 |
|  |  | Насос К-90/55-1982г. | №00415007 | 3 863,00 |
|  |  | Сварочный трансформатор ТДМ-17-1986г. | №00425007 | 4 143,00 |
|  |  | Труба дымовая металическая 24м котельной СМО-1999г. | №00203009 | 20 000,00 |
|  |  | Тепловые сети 58м к пищеблоку от ЦРБ-1994г. | №00030066 | 81 894,00 |
|  |  | Тепловые сети 1997м от ЦРБ-1980г. | №00030006 | 544 036,00 |
|  |  | Тепловые сети 24м  ЦРБ-пристройка (от ПМК Топаз ) | №00030042 | 84 825,00 |
|  | Здание БМК,  Петушинский район, МО Пекшинское (сельское поселение), с.Андреевское | Здание 43,3 кв.м, Петушинский район, МО Пекшинское (сельское поселение),  с. Андреевское  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 082608 от 04.03.2015г. | №06001683 | 7 153 246,12 |
|  |  | Тепловая сеть 1 998,5 м | №06001753 | 227 176,00 |
|  | Теплогенераторная  Петушинский район, МО Пекшинское (сельское поселение), с.Андреевское, д.17 | Теплогенераторная д.17 с.Андреевское 31.10.14г. | №06001677 | 832 944,99 |
|  |  | Тепловая сеть 20 м | №06001754 | 2 274,00 |
|  | Котельная д.Головино | Здание котельной 258,3 кв.м Владимирская область, Петушинский район, д.Головино, ул. Полевая, д.10 | №06001114 | 2 218 519,00 |
|  |  | Здание мазутхозяйства 35,0 кв.м  Владимирская область, Петушинский район,  д.Головино, ул.Полевая, д.10 | №06001115 | 615 555,00 |
|  |  | Аппарат антинакипной | №06001121 | 140 080,00 |
|  |  | Выпрямитель сварочный ДУГА 318М1 220/380 В-2007г. | №06000727 | 9 402,00 |
|  |  | Горелка РМГ | №06001122 | 74 769,00 |
|  |  | Горелка РМГ | №06001123 | 74 768,00 |
|  |  | Затвор диск.поворотный ф100 | №06001126 | 3 032,00 |
|  |  | Котел водогрейный | №06001129 | 249 500,00 |
|  |  | Котел водогрейный КВа | №06001130 | 249 500,00 |
|  |  | Котел паровой Е 1,0-0,9 М-3 с комплектующими-2007г. | №06000684 | 370 000,00 |
|  |  | Насос кот.Головино | №06001131 | 4 242,00 |
|  |  | Насос кот.Головино | №06001132 | 4 242,00 |
|  |  | Насос НМШ 2-40-1,6/16 дв.2,2/1500 | №06001134 | 48 829,00 |
|  |  | Подогреватель мазута | №06001135 | 5 452,00 |
|  |  | Подогреватель мазута MV-90-2002г. | №06000452 | 15 300,00 |
|  |  | Фильтр-2002г. | №06000454 | 7 509,00 |
|  |  | Электрогенератор дизельный FGW P100E 80 кВт/ч | №06001164 | 733 050,00 |
|  |  | Емкость под мазут д.Головино | №06001116 | 21 007,00 |
|  |  | Емкость под мазут д.Головино | №06001117 | 21 007,00 |
|  |  | Емкость под мазут д.Головино | №06001118 | 30 226,00 |
|  |  | Емкость под мазут д.Головино | №06001119 | 21 007,00 |
|  |  | Наружные тепловые сети ГВС д.Головино,1909 м | №06001120 | 915 075,00 |
|  | Котельная  Петушинский район,  г.Костерево, ул.Писцова | Здание котельной, 283,2 кв.м, Петушинский район, г. Костерево, ул. Писцова  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 094001 от 21.04.2015г. | №06000327 | 5 258 648,00 |
|  |  | Агрегат отопительный АВ-3-25 - ТКУ-1,8М-2005г. | №06000509 | 16 544,00 |
|  |  | Аппарат антинакипной типа АЭА-Т350-2003г. | №06000331 | 120 473,00 |
|  |  | Аппарат антинакипной типа АЭА-Т350-2006г. | №06000332 | 120 473,00 |
|  |  | Бак питательный воды 2,37 куб. м-2003г. | №06000334 | 35 342,00 |
|  |  | Бак расширительный 1-2003г. | №06000335 | 30 553,00 |
|  |  | Бак расширительный-2003г. | №06000336 | 30 553,00 |
|  |  | Бак-мерник соли 0,9 куб.м-2003г. | №06000333 | 8 557,00 |
|  |  | БКЛ без шасси с дополн.комплектом-2003г. | №06000337 | 59 964,00 |
|  |  | БКЛ на собственном основании-2003г. | №06000338 | 52 033,00 |
|  |  | Вентилятор дутьевой ВДН-10-2003г. | №06000340 | 979,00 |
|  |  | Вентилятор дутьевой ВДН-10-2003г. | №06000339 | 979,00 |
|  |  | Генератор 0,65 кВт-2006г. | №06000697 | 5 700,00 |
|  |  | Генератор SDMO VX220/7/5 H C 29.04.2013 | №06001337 | 82 150,00 |
|  |  | Котел КВЖ-8 12-150 ГМ-2003г. | №06000350 | 3 845 320,00 |
|  |  | Котел КВЖ-8 12-150ГМ-2003г. | №06000351 | 3 845 320,00 |
|  |  | Насос Ipn 200/224-11/4 1-2003г. | №06000352 | 68 446,00 |
|  |  | Насос Ipn 200/224-11/4 2-2003г. | №06000353 | 68 446,00 |
|  |  | Насос Np 100/250-90/2-2003г. | №06000355 | 419 628,00 |
|  |  | Насос Np 100/250-90/22-2003г. | №06000354 | 419 628,00 |
|  |  | Насос NP 150/400V-2006г. | №06000683 | 888 901,00 |
|  |  | Насос повышительный сырой воды К 8/18 1-2003г. | №06000366 | 25 573,00 |
|  |  | Насос подпиточный внутреннего контура HMG 401 1-20 | №06000370 | 14 751,00 |
|  |  | Насос подпиточный внутреннего контура HWG 401 1-20 | №06000369 | 14 751,00 |
|  |  | Насос ХМ32-20-125К-5-2007г. | №06000695 | 18 000,00 |
|  |  | Ограничитель максимального давления 1-2003г. | №06000373 | 32 232,00 |
|  |  | Ограничитель максимального давления 2-2003г. | №06000374 | 32 232,00 |
|  |  | Ограничитель минимального давления 1-2003г. | №06000375 | 23 311,00 |
|  |  | Ограничитель минимального давления 2-2003г. | №06000376 | 23 311,00 |
|  |  | Сигнализатор СОУ 2а-2003г. | №06000382 | 15 972,00 |
|  |  | Сигнализатор СОУ 3а-2003г. | №06000383 | 15 972,00 |
|  |  | Сигнализация охранно-пожарная-2007г. | №06000709 | 28 900,00 |
|  |  | Счетчик воды Dn 200-2003г. | №06000385 | 31 140,00 |
|  |  | Счетчик воды WEC-P Dn 200 2-2003г. | №06000384 | 31 140,00 |
|  |  | Счетчик электрический СЭА-3-1-8А-2003г. | №06000390 | 5 750,00 |
|  |  | Счетчик электрический СЭТ 4-1/2 1-2003г. | №06000391 | 3 866,00 |
|  |  | Счетчик электрический СЭТ 4-1/2 2-2003г. | №06000394 | 3 866,00 |
|  |  | Теплообменник GXD-051-М-5-Р-135 20.12.12г. | №06001507 | 432 100,85 |
|  |  | Теплообменник-2003г. | №06000395 | 1 944 136,00 |
|  |  | Теплообменник-2003г. | №06000392 | 1 944 136,00 |
|  |  | Трансформатор ОСО-0,25-2003г. | №06000398 | 8 382,00 |
|  |  | Фильтр натрий катионовый 1-2003г. | №06000403 | 536,00 |
|  |  | Фильтр натрий катионовый 2-2003г. | №06000404 | 536,00 |
|  |  | Фильтр фланцевый F 3240 ДУ 250 2003г. | №06000405 | 88 947,00 |
|  |  | Фильтр фланцевый F 3240 ДУ 250-2003г. | №06000406 | 88 947,00 |
|  |  | Шкаф управления котлом ШКА-01 с КИПиА-2007г. | №06000710 | 1 643 247,00 |
|  |  | Шкаф ШРП с газопроводом высокого давления-2007г. | №06000707 | 427 485,00 |
|  |  | Щит пожарный 1-2003г. | №06000408 | 7 307,00 |
|  |  | Щит пожарный 2-2003г. | №06000409 | 7 307,00 |
|  |  | Щит ЩСУ 1 Щ-2003г. | №06000410 | 32 740,00 |
|  |  | Шкафы-2003г. | №06000407 | 13 356,00 |
|  |  | Труба дымовая-2003г. | №06000328 | 1 310 082,00 |
|  |  | Кабельная линия - кот.Кост.центр.-2003г. | №06000329 | 495 966,00 |
|  |  | Теплосеть наружная от ЦК до р-на Полевой ул.40 лет Октября, 1900 | №06000499 | 38 643,00 |
|  |  | Теплосеть наружная от ЦК до р-на Полевой ул.40 лет Октября, 2850 м | №06000497 | 502 206,00 |
|  |  | Теплосеть наружная соединит. Полевой ул.40 лет Октября –больница, 2000 м | №06000502 | 1 285 055,00 |
|  |  | Теплосеть наружная ЦК-микрорайон "Галуша" ул.Ленина, 5397 м | №06000503 | 1 042 542,00 |
|  |  | Теплосеть ул.40 лет Октября д.7, ул.Чехова д.4. , 200 м | №06000501 | 1 279 378,00 |
|  |  | Трубопровод - кот.Костерево центральная-2003г. | №06000330 | 3 743 210,00 |
|  | БМК  г.Костерево, ул.Вокзальная | БМК Костерево-вокзальная | №06001166 | 1 204 879,00 |
|  |  | Тепловые сети 66,0 м | №06001749 | 19 602,00 |
|  | Здание котельной,  Петушинский район, д.Костино, д.б/н | Здание котельной, 122,8 кв. м, Петушинский район, д. Костино, д. б/н  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 063072 от 14.05.2015 | №00001029 | 302 523,00 |
|  |  | Вентилятор дутьевой-1998г. | №00001036 | 986,00 |
|  |  | Водоподогреватель-1997г. | №00001037 | 1 078,00 |
|  |  | Котел НР-18 кот.шк.д.Костино-1999г. | №00400125 | 9 939,00 |
|  |  | Котел НР-18 кот.шк.д.Костино-1999г. | №00400126 | 9 939,00 |
|  |  | Насос К8/18-1998г. | №00001038 | 1 420,00 |
|  |  | Дымовая труба металлическая школы д.Костино -1999г. | №00203011 | 7 981,00 |
|  |  | Тепловые сети 155 м.  школы д.Костино-1999г. | №00030090 | 3 013,00 |
|  | Котельная  д.Липна, ул.Дачная | Котельная «Липна-Дачная», 48 кв.м, Петушинский район,  д. Липна, ул. Дачная  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 080592 от 25.10.2010 | №06000512 | 1 472 071,00 |
|  |  | Аппарат антинакипный АЭА-Т-120 с блоком питания-20 | №06000515 | 63 574,00 |
|  |  | Бак расширительный 50 л-2003г. | №06000532 | 10 333,00 |
|  |  | Горелка дизельная с удлинителем пламенной головы 1 | №06000518 | 185 181,00 |
|  |  | Защита сухого хода-2003г. | №06000524 | 6 289,00 |
|  |  | Защита сухого хода-2003г. | №06000525 | 6 290,00 |
|  |  | Клапан сбросный 3 бар. 32/40-2003г. | №06000531 | 12 399,00 |
|  |  | Клапан сбросный 3 бар.32/40-2003г. | №06000530 | 12 399,00 |
|  |  | Котел PREXAL-600 с фильтром-комби ж/топл. двухпрох. | №06000516 | 230 765,00 |
|  |  | Котел PREXAL 600 с фильтром-комби ж/топл.двухпрох. | №06000517 | 230 766,00 |
|  |  | Насос IPn 65/140 3/2-2003г. | №06000523 | 32 735,00 |
|  |  | Насос IPn 65/140 3/2-2003г. | №06000522 | 32 735,00 |
|  |  | Насос IPn 65/180 9/2-2003г. | №06000520 | 79 847,00 |
|  |  | Насос IPn 65/180 9/2-2003г. | №06000521 | 79 847,00 |
|  |  | счетчик ОСВ-32-2003г. | №06000291 | 844,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый 1,505-2002г. | №06000459 | 265 200,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый М10 BFM-2003г. | №06000538 | 131 630,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый М10 BFM-2003г. | №06000539 | 131 631,00 |
|  |  | Шкаф управления в сборе-2003г. | №06000540 | 137 423,00 |
|  |  | Емкость 10м3 котельной д.Липна-2001г. | №00202036 | 12 500,00 |
|  |  | Емкость стальная 10 куб.м-2003г. | №06000513 | 15 150,00 |
|  |  | Тепловые сети 1 160,0 м. | №06001747 | 344 520,00 |
|  | Котельная № 3  (Петушинский район, МО Нагорное (сельское поселение), п.Нагорный | Котельная, 930,2 кв.м, Петушинский район. МО Нагорное (сельское поселение),  п. Нагорный  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 082609 от 06.03.2015г. | №06001173 | 7 317 000,00 |
|  |  | Автомат 3х-полюсный ВА-5341 1000-А стац.руч.привод | №06001192 | 23 420,00 |
|  |  | Агрегат насос.1Д 200-90 с эл/двигатель 5АМ 250М | №06001232 | 33 902,00 |
|  |  | Агрегат насосный ВКС 2/26К(эл/дв.5,5 кВт 1500 об/мин | №06001233 | 39 111,00 |
|  |  | Баки аккумуляции горячей воды, 56,5 кв.м Владимирская область, Петушинский район, МО Нагорное (сельское поселение),  п. Нагорный  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АМ 082716 от 05.03.2015 | №06001193,  №06001194 | 774 000,00 |
|  |  | Бак гидроперегрузки | №06001195 | 907,00 |
|  |  | Бак крепкого раствора соли | №06001196 | 907,00 |
|  |  | Бак промывочной воды 6 куб.м. | №06001197 | 907,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-10 | №06001200 | 1 669,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-10, | №06001199 | 1 669,00 |
|  |  | Вентилятор ВДН-10, | №06001198 | 1 669,00 |
|  |  | Вентиляционная приточная | №06001201 | 5 670,00 |
|  |  | Деаэратор ДА 100/25 призв.100 куб.м | №06001211 | 9 249,00 |
|  |  | Дымосос ДН-12,5 | №06001215 | 5 677,00 |
|  |  | Дымосос ДН-12,5, | №06001216 | 5 677,00 |
|  |  | Дымосос ДН-12,5, | №06001217 | 5 677,00 |
|  |  | емкости солевые 6 куб.м. | №06001218 | 22 500,00 |
|  |  | Котел ДКВР-10/13 | №06001221 | 117 456,00 |
|  |  | Котел ДКВР-10/13 | №06001219 | 117 456,00 |
|  |  | Котел ДКВР-10/13 | №06001220 | 117 456,00 |
|  |  | Насос 1Д200-90 без дв.,без плиты | №06000829 | 36 960,00 |
|  |  | Насос гор.воды 4К 90/85 | №06001223 | 3 834,00 |
|  |  | Насос гор.воды 4К 90/85 | №06001222 | 3 834,00 |
|  |  | Насос подпиточный 2К-6 | №06001239 | 3 588,00 |
|  |  | Насос подпиточный 2К-6 | №06001238 | 3 588,00 |
|  |  | Насос сетевой воды Д320-50 | №06001226 | 16 286,00 |
|  |  | Насос сетевой воды Д320-50 | №06001227 | 16 286,00 |
|  |  | Насос сетевой К 160-20 | №06001225 | 4 244,00 |
|  |  | Насос сетевой К-160-20 | №06001228 | 3 752,00 |
|  |  | Насос Х 65-50-125 | №06001229 | 24 745,00 |
|  |  | Насос шестеренчатый | №06001230 | 2 070,00 |
|  |  | Насос шестеренчатый | №06001231 | 2 070,00 |
|  |  | Насос 3В 4/25 06.04.1989 | №06000924 | 4 630,00 |
|  |  | Подогреватель | №06001234 | 13 500,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной ф-273мм | №06001206 | 11 202,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной ф-273мм | №06001205 | 11 202,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной ф-273мм | №06001202 | 11 202,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной ф-273мм | №06001203 | 11 202,00 |
|  |  | Подогреватель водоводяной ф-273мм | №06001204 | 11 202,00 |
|  |  | Подогреватель мазута ПМ-25-6 | №06001235 | 1 350,00 |
|  |  | Подогреватель мазута ПМ-25-6 | №06001236 | 1 350,00 |
|  |  | Подогреватель сырой воды проз.10 т/ч | №06001237 | 1 902,00 |
|  |  | Прибор КСД-2 | №06001248 | 5 546,00 |
|  |  | Распредустройство 0,4 кВт | №06001242 | 22 850,00 |
|  |  | Сепаратор непрерывной продувки | №06001245 | 2 700,00 |
|  |  | Счетчик тепловой | №06001256 | 21 678,00 |
|  |  | Счетчик тепловой | №06001257 | 21 678,00 |
|  |  | Теплообменник водоводяной 159 | №06001207 | 27 556,00 |
|  |  | Теплообменник водоводяной 159 | №06001208 | 27 556,00 |
|  |  | Теплообменник водоводяной 159 | №06001209 | 27 556,00 |
|  |  | Установка утилизац.с экономайзер.агрегатом | №06001172 | 406 668,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионовый д1500 | №06001185 | 9 601,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионовый д1500 | №06001183 | 9 601,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионовый д1500 | №06001182 | 9 601,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионовый д1500 | №06001184 | 9 601,00 |
|  |  | Фильтр Nа-катионовый д1500 | №06001186 | 9 601,00 |
|  |  | Фильтр грубой очистки ФМ 25-305 | №06001173 | 1 350,00 |
|  |  | Фильтр грубой очистки ФМ 25-305 | №06001174 | 1 350,00 |
|  |  | Фильтр грубой очистки ФМ 25-305 | №06001175 | 1 350,00 |
|  |  | Фильтр грубой очистки ФМ 25-305 | №06001177 | 1 350,00 |
|  |  | Фильтр механический | №06001178 | 10 042,00 |
|  |  | Фильтр механический | №06001181 | 10 042,00 |
|  |  | Фильтр механический | №06001179 | 10 042,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-330 | №06001189 | 13 995,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-330 | №06001188 | 13 995,00 |
|  |  | Экономайзер ЭП-330 | №06001187 | 13 995,00 |
|  |  | Электродвигатель АИРМ 132 М 2У31М 1081 | №06001191 | 12 652,00 |
|  |  | Мазутопровод п.Нагорный | №06001250 | 114 234,00 |
|  |  | Мазутопровод п.Нагорный | №06001251 | 17 977,00 |
|  |  | Емкость приемная 60 куб.м | №06001241 | 109 274,00 |
|  |  | Резервуар-емкость 200 куб.м. | №06001244 | 64 968,00 |
|  |  | Резервуар-емкость 200 куб.м. | №06001243 | 64 968,00 |
|  |  | Труба дымовая кот.п.Нагорный | №06001258 | 323 945,00 |
|  |  | Сети горячего водоснабжения 2590м | №06001252 | 351 920,00 |
|  |  | Сети отопления 7510 м | №06001253 | 494 081,00 |
|  |  | Сети отопления и ГВС от ТК-18 до ТК-18/1, 110 м | №06001254 | 60 750,00 |
|  |  | Сети тепловые в м/к1 "Ямбургдобыча", 120 м | №06001255 | 182 666,00 |
|  |  | Сети тепловые к 60 кв. д.2 ул.Испытателей , 5 м | №06001247 | 435 760,00 |
|  |  | Сеть наружная тепловая очистых сооружений, 15 м | №06001246 | 56 427,00 |
|  |  | Теплосеть от котельной №3 п.Нагорный до ТП, 1500 м | №06001249 | 2 415 363,00 |
|  |  | Теплосеть по Больничному проезду д.2 300м. | №06001090 | 740,00 |
|  |  | Трубопровод общекотельный | №06001248 | 406 901,00 |
|  |  | МИТУ 5 от котельной № 3 | №06001177 | 403 407,00 |
|  | Котельная,  Петушинский район, д.Н.Аннино | Здание котельной, 141,1 кв.м, Петушинский район, д. Новое Аннино  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 374359 от 07.06.2012 | №06001540 | 11 657 505,32 |
|  |  | Тепловая сеть 1 500,00 м | №06001755 | 170 550,00 |
|  | БМК  Петушинский район, д.Пекша | Газовая блочно-модульная котельная, 80 кв.м, Петушинский район, д. Пекша.  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 336389 от 14.03.2012 | №06001172 | 15 218 991,00 |
|  |  | Теплотрасса жилого поселка Пекша – 5160 м-1985 | №06000449 | 165 960,00 |
|  | Школа п.Санино | Генераторная № 1 Санино школа 07.12.12. | №06001542 | 1 395 224,65 |
|  |  | Генераторная № 2 Санино школа 07.12.12. | №06001545 | 1 395 224,64 |
|  |  | Тепловые сети 114,0 м | №06001757 | 96 456,50 |
|  | БМК Петушинский район,  МО Нагорное (сельское поселение) п.Санинского ДОКа | Здание 44,6 кв.м, Петушинский район, МО Нагорное (сельское поселение), п. Санинского ДОКа  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 782355 от 05.12.2013 | №06001647 | 7 129 794,70 |
|  |  | Тепловые сети 883,0 м | №06001750 | 262 251,00 |
|  | Котельная  п.Сушнево - 1 | Аппарат антинакипной АЭА-80 с блоком питания-2006г. | №06000629 | 75 522,00 |
|  |  | Бак мембранный расширительный PN6бар Reflex тип №3. | №06000636 | 11 498,00 |
|  |  | Дымосос Д-3,5 (3,0/1500) лев.-2007г. | №06000714 | 13 900,00 |
|  |  | Котел водогрейный КВа-0,63 Г/М в легкой обмуровке на ст. | №06000698 | 235 763,00 |
|  |  | Насос К 80/50-200-1988г. | №00415027 | 4 092,00 |
|  |  | Насос К 80/50-200-2006г. | №06000632 | 2 430,00 |
|  |  | Насос консольный КМ-65-50 160/2-5 кот. Сушнево-1-1 | №00415088 | 12 500,00 |
|  |  | Насос консольный КМ-65-50 160/2-5 кот.Сушнево-1-19 | №00415089 | 12 500,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый Р 0,26-6,24-К-1-1,0-0,5 | №06000276 | 61 640,00 |
|  |  | Теплообменник пластинчатый Р0,26-6,24-К-1-1,0-05 | №06000662 | 80 551,00 |
|  |  | Шкаф управления котлом Е-1,0-9-2007г. | №06000722 | 33 898,00 |
|  |  | Емкость 10м3 кот Сушнево-1-2001г. | №00202034 | 12 500,00 |
|  |  | Теплосеть наружная п.Сушнево-1, 705 м | №06001108 | 219 438,50 |
|  |  | Теплотрасса наружная п.Сушнево-1, 213 м | №06001106 | 91 154,00 |
|  | Модульная котельная Сушнево - 2 | Модульная котельная п.Сушнево-2 17.10.13г. | №06001646 | 980 317,30 |
|  |  | Горелка дизельная для котла | №06001124 | 45 000,00 |
|  |  | Горелка дизельная для котла 2-х ступенчатая | №06001125 | 45 000,00 |
|  |  | Дизельн.электростан.Азимут АД-20С-Т400-2Р 17.10.13г. | №06001648 | 170 339,00 |
|  |  | Котел Protherm NO 420 | №06001128 | 215 000,00 |
|  |  | Котел Protherm NO 420 | №06001127 | 215 000,00 |
|  |  | Труба дымовая - кот.Костерево вокзальная-2006г. | №06000677 | 337 444,00 |
|  |  | Тепловые сети 646,0 м | №06001748 | 191 862,00 |
|  | Липенская ООШ | Насос RS (Липенская ООШ). | №06001317 | 4 462,50 |
|  |  | Насос цирк. RS 30/7 (Липенская ООШ). | №06001316 | 4 462,50 |
|  | Школа д.Марково | KALVIS K-100 | №06000577 | 283 898,00 |
|  | БМК п.Труд, ул.Нагорная | БМК Труд-Нагорная | №06001167 | 1 204 698,00 |
|  |  | Тепловая сеть  п.Труд ул.Нагорная д.2 | №06001168 | 461 605,00 |
|  | Котельная п.Сосновый бор | БМК Сосновый бор | №06001761 | 5 860 000,00 |
|  |  | Тепловые сети 2394 м | №06001758 | 476 092,00 |
|  | БМК п.Труд, № 1,  п.Труд, ул.Советская, д.7а | БМК Труд-Советская | №06001760 | 10 313 356,90 |
|  |  | Тепловые сети 2 635,1 м | №06001759 | 1 023 908,00 |
|  | Школа д. Глубоково | Блок-контейнер БКО 01.6 ММ | №06001149 | 86 400,00 |
|  |  | Котел отопительный КОВ-40СП | №06001148 | 17 260,00 |
|  |  | Котел отопительный КОВ-40СП | №06001147 | 17 260,00 |
|  |  | Тепловые сети 10,0 м | №06001751 | 6 208,00 |
|  | Район г.Петушки Силикат,  покупная Т/Э от ОАО ПЗСК | Теплосеть от д.4 до д.4а ул.Клязьменская-1984г. , 7 м | №06000588 | 527,00 |
|  |  | Теплосеть от д.1а ул.Клязьменская до д.3 ул.Заводская, 37 м | №06000590 | 2 761,00 |
|  |  | Теплосеть от К-1 до Силикат д.6-1990г., 162,1 м | №06000591 | 12 041,00 |
|  |  | Теплосеть от К-3 до Силикат д.1-1993г., 139,0 м | №06000593 | 10 357,00 |
|  |  | Теплосеть от Силикат д.6 до Силикат д.2-1986г. 87,0 м | №06000592 | 6 461,00 |
|  |  | Теплосеть от ТП до д.2а,1а ул.Клязьменская-1987г. , 89,0 м | №06000589 | 6 624,00 |
|  |  | Теплосеть от ТП до д.4 ул.Клязьменская-1984г., 14,0 м | №06000587 | 1 015,00 |
|  | Район г.Петушки Катушка,  покупная Т/Э от ЗАО ПМЗ | Сети теплосн d100 165м возд.1975г./ПМЗ/ | №00030107 | 288 191,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d100 218м воздушной прокладки 1985г /ПМЗ/ | №00030116 | 380 761,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d100 328,4 м канальной прокладки 1975г /ПМЗ/ | №00030108 | 623 851,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d100 87м канальной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030117 | 133 848,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d125/100 74м 1985г. /ПМЗ/, | №00030119 | 113 847,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d140 107м канальной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030109 | 209 521,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d150 64м канальной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030110 | 125 321,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d200 576м воздушной прокладки 1985г /ПМЗ/ | №00030118 | 1 303 604,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d40 28м воздушной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030111 | 37 930,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d40 28м канальной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030112 | 27 731,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d40 29,5м воздушной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030102 | 39 962,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d50 131,5м канальной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030104 | 167 879,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d50 143м воздушной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030103 | 193 417,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d50 50м канальной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030113 | 63 832,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d70 202м канальной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030114 | 275 608,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d70 34м канальной прокладки 1975г. /ПМЗ/ | №00030105 | 46 390,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d80 12м канальной прокладки 1985г. /ПМЗ/ | №00030115 | 16 373,00 |
|  |  | Сети теплоснабжения d80 263м канальной прокладки 1975г/ПМЗ/ | №00030106 | 358 836,00 |
|  |  | Тепловые сети 434 м по  ул. Пушкина – котельной ПМЗ -1988. | №00030031 | 113 619,00 |
|  | Петушинский район, п.Городищи, покупная Т/Э от ООО «ГТК» | Тепловые сети поселка Городищи, протяженность 3 926,9 м, Петушинский район, п. Городищи.  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 699789 от 07.08.2013г. | №06001259 | 648 981,00 |
|  |  | Генератор со встроенной сваркой 03.12.13г. | №06001670 | 55 900,00 |
|  | БМК  д. Воспушка Петушинский район МО Петушинское сельское поселение | Тепловые сети (котельная  д.Воспушка) 733 м-1999г. | №00030091 | 146 696,00 |
|  | БМК – ПМК  (ООО Теплогенератор) | Тепловые сети 2712,0 м кот ПМК-11-1996г. | №00030076 | 4 641 599,00 |
|  | ИТОГО |  |  | **202 349 059,82** |

ПЕРЕЧЕНЬ ИНОГО ИМУЩЕСТВА,

ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ,

ПРЕДУСМОТРЕННОЙ КОНЦЕССИОННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Место расположения имущества | Полное наименование имущества | Инвентарный номер | Балансовая стоимость |
|  | Производственная база,  г.Петушки, ул. Полевой проезд, д. 4 | Помещение производственной базы, 669,6 кв.м,  г. Петушки, пр. Полевой, д. 4  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 198800 от 17.06.2011 | №00001011 | 897 609,00 |
|  |  | Помещение гаража на 5 машин, 428 кв.м, г. Петушки, ул. Пр. Полевой, д. 4  Свидетельство о государственной регистрации права собственности  33 АЛ 198799 от 17.06.2011 | №00001035 | 1 085 000,00 |
|  |  | Газоанализатор АНКАТ-7655 –химическая лаборатория-2001г. | №00400146 | 8 600,00 |
|  |  | Газоанализатор Даг-16 5-ти сенс. – химическая лаборатория | №06000225 | 90 500,00 |
|  |  | Портатив.время-импульсный расходомер-теплосчик 01.12.14г. | №06001686 | 83 050,85 |
|  |  | прибор ВЗЛЕТ ПР-2003г. | №06000224 | 58 653,00 |
|  |  | Регистратор фискальный 31.03.12г. | №06001170 | 42 161,00 |
|  |  | Сервер Trinity KP52193 | №06001313 | 53 540,00 |
|  |  | Система для изготовления бесконвертной отправки KERN Office Mailer | №06001312 | 789 711,00 |
|  |  | Аппарат сварочный-ОДО-1997г. | №00000875 | 4 750,00 |
|  |  | Бетономешалка-ОДО-1996г. | №00001085 | 1 160,00 |
|  |  | Блок питания БП-1 4В2087047 К САПФ-2002г. | №04000001 | 959,00 |
|  |  | Выпрямитель сварочный ВД-306-ОДО-2002г. | №04000052 | 14 025,00 |
|  |  | Генератор 2,2 кВт-2006г. | №06000696 | 12 200,00 |
|  |  | Генератор АСП-10-ОДО-1997г. | №00001089 | 437,00 |
|  |  | Генератор бензиновый 0,65 кВт-2007г. | №06000713 | 5 700,00 |
|  |  | Генератор Г-4102А-1996г. | №00002110 | 5 700,00 |
|  |  | Сварочный аппарат ТДМ-317-1988г. | №00425003 | 4 153,00 |
|  |  | Огнетушитель углекислотный ОУ-5-1998г. | №00001366 | 690,00 |
|  |  | Сигнализатор СОУ-1-1998г. | №00009185 | 4 325,00 |
|  |  | Скоростной водоводяной подогреватель 273 мм-ТП РМЦ | №00402014 | 11 500,00 |
|  |  | Верстак слесарный-ОДО-1998г. | №00010451 | 488,00 |
|  |  | Станок ГА 135-ОДО-1988г. | №00001200 | 257,00 |
|  |  | Станок инструментальный универсально-фрезерный 676 | №06000724 | 90 000,00 |
|  |  | Станок обдирошлифовальный с пылеулавливателем-ОДО | №00041011 | 13 155,00 |
|  |  | Станок обрезной-ОДО-2004г. | №06000303 | 21 500,00 |
|  |  | Станок сверлильный-2000г. | №00410018 | 6 250,00 |
|  |  | Станок сверлильный-ОДО-2000г. | №00410017 | 6 250,00 |
|  |  | Станок строгальный-ОДО-1980г. | №00410007 | 16 910,00 |
|  |  | Станок токарно-винторезный 16К20\*1000-2007г. | №06000723 | 80 000,00 |
|  |  | Станок токарно-винторезный 1м -63-ОДО-1986г. | №00410003 | 35 569,00 |
|  |  | Станок токарный металлообрабатывающий-ОДО-2000г. | №00410015 | 12 500,00 |
|  |  | Станок-ОДО-1995г. | №00410009 | 6 768,00 |
|  |  | Стеллаж для хранения стальных труб-ОДО-2003г. | №06000280 | 40 000,00 |
|  |  | Универсально-фрезерный станок FWD--32ЛМ-ОДО-1997г. | №00410012 | 210 460,00 |
|  |  | Ограждение центральной котельной-1971г. | №00203001 | 15 963,00 |
|  |  | Автомобиль УАЗ Патриот | №06000820 | 645 162,00 |
|  |  | Автомобиль СHEVROLET NIVA | №06001663 | 413 559,32 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ 31105 | №06000431 | 267 167,00 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-31519 | №06000197 | 125 458,00 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-31519 | №06001151 | 248 400,00 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-390995 | №06001630 | 453 389,83 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-390995-421 | №06001636 | 414 406,78 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-31519 | №05000002 | 106 667,00 |
|  |  | Машина вакуумная КО-503В ГАЗ-3307 | №05000003 | 190 667,00 |
|  |  | Автомобиль специальный 389712 | №06000594 | 611 648,00 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ-2705 | №06000423 | 306 376,00 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ-2705 | №06001113 | 516 090,00 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ-3302 | №06000595 | 298 900,00 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ-33023 | №06000819 | 525 594,00 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ-33025 | №06001547 | 476 694,92 |
|  |  | Автомобиль ГАЗ 5327 | №06000432 | 5 000,00 |
|  |  | Автомобиль ЗИЛ-157 | №04000267 | 41 503,00 |
|  |  | Автомобиль ЗИЛ-45085 | №06000801 | 96 000,00 |
|  |  | Манипулятор Камаз 5320 | №06001633 | 1 398 305,08 |
|  |  | Автокран КС-3577-3 МАЗ-533753 | №06000299 | 1 244 395,00 |
|  |  | Автомашина АЦ-11 МАЗ-533702 | №06000157 | 564 167,00 |
|  |  | Автомобиль МАЗ 642208-20 | №06001634 | 800 000,00 |
|  |  | Автомобиль УАЗ-396294 | №06000816 | 306 000,00 |
|  |  | Экскаватор одноковшовый ЭБП-11М | №06001293 | 1 726 029,48 |
|  |  | Экскаватор ЭО-2621 | №00418002 | 357 613,00 |
|  |  | Экскаватор ЭО 2621ВЗ | №05000004 | 373 846,00 |
|  | Здание котельной,  г.Петушки,ул.Клязьменская, д. 34 | Выпрямитель сварочный-1997г. | №00001046 | 1 500,00 |
|  |  | Станок образивно-отрезной модель Е 3-214-2000г. | №00470020 | 14 438,00 |
|  |  | Станок сверлильный-1997г. | №00001052 | 1 000,00 |
|  |  | Станок точильно-шлифовальный-1998г. | №00001053 | 1 000,00 |
|  | Котельная РТП, г. Петушки, ул. Красноармейская, д. 141 | Настольный сверлильный станок-1999г. | №00410014 | 2 180,00 |
|  |  | Сварочный трансформатор кот РТП-1999г. | №00425011 | 2 950,00 |
|  | Котельная № 1  г.Покров, Школьный проезд, д.3 | Агрегат сварочный SDMO WELDARC 300 TDE дизельный | №06001137 | 202 966,00 |
|  |  | Ограждение котельной мазутного хозяйства 01.05.1990г. | №06000951 | 224 779,00 |
|  |  | Агрегат сварочный Д-144/САГ/ 20.01.2001г. | №06001093 | 5 119,00 |
|  |  | Аппарат сварочный 20.01.2001г. | №06001094 | 5 119,00 |
|  |  | Бензогенератор Е50 Hitachi 15.06.2000г. | №06001100 | 35 288,00 |
|  |  | Молоток отбойный Bosch GSH 16-30 15.09.2000г. | №06001102 | 28 107,00 |
|  |  | Мотопомпа SEH-50T Honda Koshin 15.09.2000г. | №06001101 | 15 813,00 |
|  |  | Станок сверлильно-настольный ЦСГ 01.08.1994г. | №06001095 | 8 814,00 |
|  |  | Станок токарно-винторезный 08.04.1998г. | №06001096 | 54 915,00 |
|  |  | Станок токарный 03.05.1994г. | №06001097 | 48 475,00 |
|  |  | Станок фрезерный 01.03.1995г. | №06001098 | 63 051,00 |
|  |  | Станок фрезерный СМ 8 1 ПКН-7581 01.01.1975г. | №06001099 | 57 966,00 |
|  | Котельная г. Покров, ул. Фейгина, д. 1В | Ограждение территории К2 07.02.1996г. | №06001013 | 4 544,00 |
|  | Центральная котельная г. Петушки, ул. Полевой проезд, д. 4 | Генератор SDMO-WELDARC300TDE 11.03.2013г. | №06001323 | 207 600,00 |
|  |  | Устройство серии "СТОК" СТОК-51-01 24.09.13г. | №06001644 | 55 900,00 |
|  | ИТОГО |  |  | 17285056,26 |
|  | **ИТОГО ПО ДВУМ ПЕРЕЧНЯМ** |  |  | **219 634 116,08** |

КОПИИ ДОКУМЕНТОВ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИХ ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ КОНЦЕДЕНТА НА ОБЪЕКТЫ ИМУЩЕСТВА СОСТАВЛЯЮЩЕГО ОБЪЕКТ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ И НЕРАЗРЫВНО СВЯЗАННОГО С НИМ ИМУЩЕСТВА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРЕДУСМОТРЕННОЙ КОНЦЕССИОННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ И ИНОГО ИМУЩЕСТВА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРЕДУСМОТРЕННОЙ КОНЦЕССИОННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта концессионного соглашения** | **Адрес** | **Серия и номер свидетельства собственности** | **Дата выдачи свидетельства** |
| 1. | Центральная котельная | г. Петушки,  Полевой проезд, д. 4 | 33АЛ № 081082 | 02.11.2010 |
| 2. | Котельная РТП | г. Петушки, ул. Красноармейская, д. 141 | 33АЛ № 080590 | 25.10.2010 |
| 3. | Модульная котельная | г. Петушки,  ул. Школьная, д. 2 | 33АЛ № 160712 | 14.04.2011 |
| 4. | Газовая блочно-модульная котельная | г. Петушки,  ул. Профсоюзная | 33АЛ № 331755 | 03.02.2012 |
| 5. | Здание дизельгенераторной | г. Петушки,  ул. Ленина, д. 6 | 33АМ № 026745 | 21.01.2015 |
| 6. | Котельная № 1 | Петушинский район,  г. Покров, пр. Школьный, д. 3 | 33АЛ № 444379 | 30.07.2012 |
| 7. | Котельная института | Петушинский район,  г. Покров, пр. Школьный, д. 3 | 33АЛ № 444377 | 30.07.2012 |
| 8. | Котельная | Петушинский район,  г. Покров, ул. Фейгина, д.1в | 33АЛ № 444376 | 30.07.2012 |
| 9. | Котельная | Петушинский район, г. Покров, п. Введенский | 33АЛ № 444378 | 30.07.2012 |
| 10. | Здание | Петушинский район,  МО Пекшинское (сельское поселение), с. Андреевское | 33АМ № 082608 | 04.03.2015 |
| 11. | Здание котельной | Петушинский район,  г. Костерево, ул. Писцова | 33АМ № 094001 | 21.04.2015 |
| 12. | Котельная «Липна-Дачная» | Петушинский район,  д. Липна, ул. Дачная | 33АЛ № 080592 | 25.10.2010 |
| 13. | Котельная | Петушинский район,  МО Нагорное (сельское поселение), п. Нагорный | 33АМ № 082609 | 05.03.2015 |
| 14. | Баки для аккумуляции горячей воды | Петушинский район,  МО Нагорное (сельское поселение), п. Нагорный | 33АМ № 082716 | 05.03.2015 |
| 15. | Здание котельной | Петушинский район,  д. Новое Аннино | 33АЛ № 374359 | 07.06.2012 |
| 16. | Газовая блочно-модульная котельная | Петушинский район,  д. Пекша | 33АЛ № 336389 | 14.03.2012 |
| 17. | Здание | Петушинский район,  МО Нагорное (сельское поселение),  п. Санинского ДОКа | 33АЛ № 782355 | 05.12.2013 |
| 18. | Здание теплового пункта | г. Петушки,  ул. Строителей, д. 28 | 33АЛ № 177242 | 19.07.2011 |
| 19. | Котельная «Прачечная» | г. Петушки,  ул. Новая, д. 6 | 33АЛ № 081029 | 01.11.2010 |
| 20. | Здание котельной СМО | Владимирская область, Петушинский район,  д. Старые Петушки, д. б/н | 33АМ № 063073 | 14.05.2015 |
| 21. | Здание котельной | Владимирская область,  г. Петушки,  ул. Клязьменская, д. 34 | 33АМ № 063130 | 15.05.2015 |
| 22. | Здание котельной | Владимирская область, Петушинский район,  д. Костино, д. б/н | 33АМ № 063072 | 14.05.2015 |
| 23. | Тепловые сети поселка Городищи | Петушинский район,  п. Городищи | 33АЛ № 699789 | 07.08.2013 |
| 24. | Помещение производственной базы | г. Петушки,  пр. Полевой, д. 4 | 33АЛ № 198800 | 17.06.2011 |
| 25. | Помещение гаража на 5 машин | г. Петушки,  пр. Полевой, д. 4 | 33АЛ № 198799 | 17.06.2011 |
| 26. | Котельная | Владимирская область, Петушинский район,  д. Головино, ул. Полевая, д.10 | 33-33/026-33/026/003/2015-4563/1 | 02.07.2015 |
| 27. | Мазутхозяйства | Владимирская область, Петушинский район,  д. Головино, ул. Полевая, д.10 | 33-33/026-33/026/003/2015-4564/1 | 02.07.2015 |

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин |

# Приложение № 2

к концессионному соглашению

**ЗАДАНИЕ И ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ**

Настоящее Задание сформировано на основании следующих схем теплоснабжения:

- схема теплоснабжения МО «Город Петушки», утвержденная постановлением Главы города Петушки Петушинского района Владимирской области № 505 от 22.12.2011 г;

- схема теплоснабжения МО «Нагорное сельское поселение», утвержденная постановлением Главы Нагорного сельского поселения Петушинского района Владимирской области №404 от 19.05.2014 г;

- схема теплоснабжения МО «Петушинское сельское поселение»,утвержденная постановлением Администрации Петушинского сельского поселения Петушинского района Владимирской области № 231 от 28.04.2014;

- схема теплоснабжения МО «Поселок Городищи», утвержденная Постановлением главы МО «Поселок Городищи» Петушинского района Владимирской области № 26 от 04.03.2013;

- схема теплоснабжения МО «Пекшинское сельское поселение», утвержденная Постановлением главы МО Пекшинское сельское поселение Петушинского района Владимирской области № 30 от 03.02.2012;

- схема теплоснабжения МО «Город Покров», утвержденная Постановлением администрации города Покров Петушинского района Владимирской области № 24 от 29.01.2013;

- схема теплоснабжения МО «Город Костерево», утвержденная Постановлением главы МО «Город Костерево» Петушинского района Владимирской области № 252 от 03.10.2014.

В целях обеспечения полного удовлетворения потребностей муниципального образования «Петушинский район» в услугах по теплоснабжению и горячему водоснабжению ООО «Владимиртеплогаз» обязан осуществить следующие мероприятия по достижению целевых показателей развития системы теплоснабжения на территории муниципального образования «Петушинский район» и выполнение задач по созданию и обеспечению необходимого уровня надежности, качества, доступности услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения для потребителей, а также для достижения целевых показателей развития системы.

Все заявленные мероприятия соответствуют целям повышения надежности и качества предоставления услуг потребителям.

**Перечень основных мероприятий по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, обеспечивающих достижение предусмотренных заданием целей и минимально допустимых плановых значений показателей деятельности концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости | Описание и месторасположение объекта | Основные технические характеристики | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | |
| Ед. измерения | Значение показателя | | Всего |  | в том числе по годам | | | | | | | | | | |
| До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2023 | 2024 | 2025 | 2026-2027 | 2028 | 2029 | 2030-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| **1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1.1.** | **Реконструкция тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маяковского г.Петушки (тепловые сети 435м по ул.Маяковского д.4,6, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.6)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Петушки,  ул.Маяковского | **м** | **150** | **150** | **2018** | **2018** | **3336,40** | **0,00** | **0,00** | **3336,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 250,00 |  |  | 250,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 150 | 150 | 2018 | 2018 | 3086,40 |  |  | 3086,40 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.Школьная д.10-д.25, Ду 76 мм (теплосеть наружная соединит. Полевой-б-ца: ул.40 лет, инв.№06000502)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Костерево, ул.Школьная | **м** | **100** | **100** | **2019** | **2019** | **662,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **662,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 180,00 |  |  |  | 180,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 100 | 100 | 2019 | 2019 | 482,00 |  |  |  | 482,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.** | **Реконструкция тепловой сети г.Костерево, Ду 133 мм, ул.Ленина д.7а - ул.Матросова д.1а (Теплосеть наружная ЦК-микрорайон "Галуша" ул.Ленин, Инв. №06000503)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Костерево, ул.Ленина-Матросова | **м** | **90** | **90** | **2019** | **2019** | **757,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **757,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 200,00 |  |  |  | 200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 90 | 90 | 2019 | 2019 | 557,20 |  |  |  | 557,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.4.** | **Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.Комсомольская Д/сад, Ду 57мм,89мм**  **(Теплосеть ул.40 лет Октября д.7, ул.Чехова д.4, инв.№06000501)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Костерево ул.Комсомольская | **м** | **91** | **91** | **2019** | **2019** | **494,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **494,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 120,00 |  |  |  | 120,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 91 | 91 | 2019 | 2019 | 374,00 |  |  |  | 374,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.5.** | **Реконструкция тепловой сети г.Петушки ул.Профсоюзная ДРСУ - д.22а, Ду 57 мм, Ду 89 мм (Тепловые сети ул.Профсоюзная 14 а 35 отоп.+35 м ГВМ-, инв.№00030081, тепловые сети ул.Профсоюзная 22а 37 м отоп.+37 м ГВС, инв.№ 00030080, тепловые сети ул.Профсоюзная 39 29 м-1997 г., инв.№00030082, тепловые сети ул.Профсоюзная 41 3 м/межлесхох/-199, инв.№00030073, тепловые сети ул.Профсоюзная д.20 а-25 м-1997 г., инв.№00030078,тепл.сети ул.Профсоюзная 41 35 м ГВС -1997 г. инв.№0030083, тепловая сеть наземная (80п/м0 01.09.1990, инв.№06001066)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Петушки, ул.Профсоюзная | **м** | **700** | **700** | **2024** | **2025** | **4849,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **400,00** | **4449,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 400,00 |  |  |  |  |  |  | 400,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 700 | 700 | 2025 | 2025 | 4449,60 |  |  |  |  |  |  |  | 4449,60 |  |  |  |  |
| **1.6.** | **Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №1 г.Покров до жилого дома №18 ул.Больничный проезд, Ду 108 мм, Ду 159 мм (Тепловая сеть от ЦРБ 1526м 01.09.1988, Инв.№06001084)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Покров, ул.Больничный проезд | **м** | **860** | **860** | **2024** | **2025** | **16213,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **800,00** | **15413,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 800,00 |  |  |  |  |  |  | 800,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 860 | 860 | 2025 | 2025 | 15413,00 |  |  |  |  |  |  |  | 15413,00 |  |  |  |  |
| **1.7.** | **Реконструкция тепловой сети, г.Костерево ул.Серебряникова д.37 - д.39, Ду 159 мм (теплосеть наружная соединит. Полевой-б-ца: ул.40 лет, №06000502)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Костерево, ул.Серебрянникова | **м** | **85** | **85** | **2024** | **2025** | **1376,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **200,00** | **1176,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 200,00 |  |  |  |  |  |  | 200,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | м | 85 | 85 | 2025 | 2025 | 1176,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1176,00 |  |  |  |  |
| **1.8.** | **Реконструкция тепловой сети г.Костерево  ул.40 лет Октября д.10-д.18 Ду 108 мм,159 мм (тепловые сети центр.котельной 3683 м-1974 г., инв.№00030016)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Костерево, ул.40 лет Октября | **м** | **200** | **200** | **2028** | **2029** | **3145,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **300,00** | **2845,50** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 300,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 300,00 |  |  |
| СМР | м | 200 | 200 | 2029 | 2029 | 2845,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2845,50 |  |
| **1.9.** | **Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС по ул. 3 Интернационала от дома №49 до дома №55 Ду 108 мм,159 мм (Теплосеть до ТК домов от ТК 550м инв. №06001073, Теплотрасса д.50 ул.3 Интернационала, д.69а 45м 05.01.1982, №06001082)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Покров,  ул.3 Интернационала | **м** | **600** | **600** | **2028** | **2029** | **6666,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **600,00** | **6066,90** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 600,00 |  |  |
| СМР | м | 600 | 600 | 2029 | 2029 | 6066,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6066,90 |  |
| **1.10.** | **Реконструкция тепловых сетей отопления от жилого дома №30 ул.Герасимова до д.11 ул.Пролетарская, Ду 219 мм (сети отопления 7510 м, №06001253)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Покров, ул.Герасимова-Пролетарская | **м** | **480** | **480** | **2028** | **2029** | **10089,80** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **900,00** | **9189,80** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 900,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 900,00 |  |  |
| СМР | м | 480 | 480 | 2029 | 2029 | 9189,80 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9189,80 |  |
| **1.11.** | **Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от жилого дома №24 ул.Герасимова до д.12 ул.К.Либкнехта, Ду 159 (теплосеть от пунк.учета теп. по ул.Герасим 05.01.84, инв.№06001063)** | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь | Тепловые сети г.Покров, ул.Герасимова-К.Либкнехта | **м** | **330** | **330** | **2028** | **2029** | **5276,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **400,00** | **4876,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 400,00 |  |  |
| СМР | м | 330 | 330 | 2029 | 2029 | 4876,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4876,00 |  |
| **ВСЕГО по группе 1** | |  |  | **м** | **3686** | **3686** | **2018** | **2029** | **52866,40** | **0,00** | **0,00** | **3336,40** | **1913,20** | **0,00** | **0,00** | **1400,00** | **21038,60** | **0,00** | **2200,00** | **22978,20** | **0,00** |
|  | ПСД |  |  | шт | 0 | 11 | 2018 | 2028 | 4350,00 |  | 0,00 | 250,00 | 500,00 | 0,00 | 0,00 | 1400,00 | 0,00 | 0,00 | 2200,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | СМР |  |  | м | 3686 | 3686 | 2018 | 2029 | 48516,40 |  | 0,00 | 3086,40 | 1413,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21038,60 | 0,00 | 0,00 | 22978,20 | 0,00 |
| **2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы теплоснабжения за исключением тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2.1.** | **Замена баков аккумуляторов ГВС в МИТУ «Строителей 4»**  **(2 шт 25 тонн) и МИТУ «Воинский" ул.Строителей д.26 (2шт 60 тонн горизонтального исполнения) г.Петушки.** | В связи с неудовлетворительным техническим состоянием и изношенностью оборудования | МИТУ г.Петушки, ул.Строителей д. 4,Строителей д.26 | **шт** | **2** | **2** | **2019** | **2019** | **2574,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2574,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 100,00 |  |  |  | 100,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 2 | 2 | 2019 | 2019 | 2474,46 |  |  |  | 2474,46 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.2.** | **Замена кожухотрубчатых водоводяных теплообменников на МИТУ «Электрон», ул.Строителей д.12**  **(5 секций Ду273), МИТУ «Строителей 4» (4 секции Ду325), МИТУ «РМЦ» Советская площадь д.8**  **(4 секции Ду219) г.Петушки.** | В связи с неудовлетворительным техническим состоянием и изношенностью оборудования | МИТУ г.Петушки, ул.Строителей д.12,  Строителей д.4,  Советская площадь д.8 | **шт** | **3** | **3** | **2019** | **2019** | **2965,70** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2965,70** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 250,00 |  |  |  | 250,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 3 | 3 | 2019 | 2019 | 2715,70 |  |  |  | 2715,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.** | **Замена сетевого насоса на МИТУ №1 г.Покров** | В связи с неудовлетворительным техническим состоянием и изношенностью оборудования | г.Покров МИТУ №1 | **шт** | **1** | **1** | **2019** | **2019** | **196,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **196,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.4.** | **Устройство опорной стены МИТУ №4 г.Покров** | В связи с аварийным и неудовлетворительным техническим состоянием здания | г.Покров МИТУ №4 | **шт** | **1** | **1** | **2019** | **2019** | **112,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **112,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.5.** | **Реконструкция дымовой трубы Центральной котельной по адресу: Владимирская область, Петушинский район, г.Костерево, ул.Писцова, 60а** | В связи с неудовлетворительным техническим состоянием, изношенностью сооружения | Котельная г.Костерево, ул.Писцова,60а | **шт** | **1** | **1** | **2029** | **2029** | **2400,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2400,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2029 | 2029 | 400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 400,00 |  |
| СМР | шт | 1 | 1 | 2029 | 2029 | 2000,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2000,00 |  |
| **2.6.** | **Реконструкция дымовой трубы центральная котельная г.Петушки, Полевой проезд, д.4** | В связи с неудовлетворительным техническим состоянием, изношенностью сооружения | Котельная г.Петушки, ул.Полевой проезд, д.4 | **шт** | **1** | **1** | **2029** | **2029** | **2850,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2850,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2029 | 2029 | 500,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 500,00 |  |
| СМР | шт | 1 | 1 | 2029 | 2029 | 2350,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2350,00 |  |
| **ВСЕГО по группе 2** | |  |  | шт | **9** | **9** | **2019** | **2029** | **11098,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5848,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5250,00** | **0,00** |
|  | ПСД |  |  | шт | 0 | 4 | 2019 | 2029 | 1250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 900,00 | 0,00 |
|  | СМР |  |  | шт | 9 | 9 | 2019 | 2029 | 9848,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5498,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4350,00 | 0,00 |
| **3. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в т.ч. тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **3.1.** | **Строительство теплогенераторной Липенской школы установленной мощностью 100 КВт п.Труд** | В связи с закрытием малоэффективного источника теплоснабжения и необходимостью повышения эффективности производства тепловой энергии | Котельная школы п.Труд | **шт** | **0** | **1** | **2018** | **2018** | **2250,00** | **0,00** | **0,00** | **2250,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 400,00 |  |  | 400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 1850,00 |  |  | 1850,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.** | **Строительство теплогенераторной Марковской школы мощностью 100 КВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Марково, ул. Советская, д.25а** | В связи с закрытием малоэффективного источника теплоснабжения и необходимостью повышения эффективности производства тепловой энергии | Котельная д.Марково | **шт** | **0** | **1** | **2018** | **2018** | **2250,00** | **0,00** | **0,00** | **2250,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 400,00 |  |  | 400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 1850,00 |  |  | 1850,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.** | **ПСД для работ будущих периодов** |  |  |  |  |  | **2018** | **2018** | **500,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **500,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.4.** | **Строительство газовой блочно-модульной котельной поселка Городищи мощностью 13,0 МВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, п. Городищи, ул.Ленина, д.1** | В связи с намерением поставщика тепловой энергии прекратить теплоснабжение п.Городищи, нестабильностью и неопределенностью в работе котельной "ГОФ" | Котельная п.Городищи, ул.Ленина д.1 | **шт** | **0** | **1** | **2018** | **2019** | **51283,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **51283,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2019 | 2019 | 51283,00 |  |  |  |  | 51283,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.5.** | **Строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, г.Костерево, ул.Красная, д.6б** | Снижение нагрузки на центральную котельную г.Костерево, повышение надежности теплоснабжения социально значимого объекта | Котельная г.Костерево | **шт** | **0** | **1** | **2024** | **2025** | **14300,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **600,00** | **13700,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт |  | 1 | 2024 | 2024 | 600,00 |  |  |  |  |  |  | 600,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 13700,00 |  |  |  |  |  |  |  | 13700,00 |  |  |  |  |
| **3.6.** | **Строительство газовой блочно-модульной котельной ЦРБ мощностью 1,15 МВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д.Старые Петушки, ул.Северная** | В связи с закрытием малоэффективного источника теплоснабжения и необходимостью повышения эффективности производства тепловой энергии | Котельная д.Старые Петушки | **шт** | **0** | **1** | **2024** | **2025** | **15400,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **600,00** | **14800,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 600,00 |  |  |  |  |  |  | 600,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 14800,00 |  |  |  |  |  |  |  | 14800,00 |  |  |  |  |
| **3.7.** | **Строительство теплогенераторной мощностью 200 КВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Костино** | В связи с закрытием малоэффективного источника теплоснабжения и необходимостью повышения эффективности производства тепловой энергии | Котельная д.Костино | **шт** | **0** | **1** | **2024** | **2025** | **6960,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **400,00** | **6560,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 400,00 |  |  |  |  |  |  | 400,00 |  |  |  |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 6560,00 |  |  |  |  |  |  |  | 6560,00 |  |  |  |  |
| **3.8.** | **Строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в д.Головино, Петушинского района, Владимирской области** | В связи с закрытием малоэффективного источника теплоснабжения и необходимостью повышения эффективности производства тепловой энергии | Котельная д.Головино | **шт** | **0** | **1** | **2028** | **2029** | **16300,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **800,00** | **15500,00** | **0,00** |
| ПСД | шт | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 800,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 800,00 |  |  |
| СМР | шт | 0 | 1 | 2029 | 2029 | 15500,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15500,00 |  |
| **ВСЕГО по группе 3** | |  |  | **шт** | **0** | **7** | **2018** | **2029** | **109243,00** | **0,00** | **0,00** | **4500,00** | **500,00** | **51283,00** | **0,00** | **1600,00** | **35060,00** | **0,00** | **800,00** | **15500,00** | **0,00** |
|  | ПСД |  |  | шт | 0 | 7 | 2018 | 2028 | 3700,00 |  | 0,00 | 800,00 | 500,00 | 0,00 | 0,00 | 1600,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | СМР |  |  | шт | 0 | 7 | 2018 | 2029 | 105543,00 |  | 0,00 | 3700,00 | 0,00 | 51283,00 | 0,00 | 0,00 | 35060,00 | 0,00 | 0,00 | 15500,00 | 0,00 |
| **4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **4.1.** | **Установка приборов учета на источниках тепловой энергии (котельных) Петушинского района** |  | Приборы учета тепловой энергии на котельных г.Петушки ул.Полевой проезд, д.4, г.Покров, ул. Фейгина, 1 в | **шт** | **0** | **3** | 2016 | 2017 | 2200,00 | 900,00 | 1300,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПСД |  |  |  | **0** | **3** | **2016** | **2017** | **160,00** | 60,00 | 100,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | СМР |  |  |  | **0** | **3** | **2016** | **2017** | **2040,00** | 840,00 | 1200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВСЕГО по группе 4** | |  |  |  | **0** | **3** | **2016** | **2017** | **2200,00** | **900,00** | **1300,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по программе** | |  |  |  |  |  | **2016** | **2029** | **175407,56** | **900,00** | **1300,00** | **7836,40** | **8261,360** | **51283,00** | **0,00** | **3000,00** | **56098,60** | **0,00** | **3000,00** | **43728,20** | **0,00** |
|  | ПСД |  |  |  |  |  | 9360,00 | 60,00 | 0,00 | 1050,00 | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 3000,00 | 0,00 | 0,00 | 3000,00 | 900,00 | 0,00 |
|  | СМР |  |  |  |  |  | 164807,56 | 900,00 | 0,00 | 6786,40 | 6911,36 | 51283,00 | 0,00 | 0,00 | 56098,60 | 0,00 | 0,00 | 42828,20 | 0,00 |

**Количество тепловой энергии, сэкономленное в результате снижения потерь тепловой энергии**

**за весь период действия концессионного соглашения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Данные, используемые для установления показателя** | **Ед. изм.** | **Значение показателя по годам концессии** | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период -2,3˚С | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0 | 0 | 0 | 43 | 107,1 | 107,1 | 107,1 | 107,1 | 107,1 | 107,1 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 938,28 | 938,28 | 938,28 | 938,28 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **ИТОГО 2016-2040** | | | | |
| 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | 1523,57 | **21197,99** | | | | |

**Краткое описание планируемых работ.**

**2016 год**

1. **Установка приборов учета на источниках тепловой энергии (котельных)**

**Петушинского района**

Для исполнения федерального законодательства в сфере теплоснабжения, а также для реализации мероприятий в области энергосбережения в рамках концессионного соглашения предполагается установка прибора учета тепловой энергии на центральной котельной расположенной по адресу: г.Петушки ул.Полевой проезд, д.4.

**2017 год**

1. **Установка приборов учета на источниках тепловой энергии (котельных)**

**Петушинского района**

Для исполнения федерального законодательства в сфере теплоснабжения, а также для реализации мероприятий в области энергосбережения в рамках концессионного соглашения предполагается установка приборов учета тепловой энергии и горячего водоснабжения на котельной расположенном по адресу: г.Покров, ул. Фейгина, 1В.

**2018 год**

1. **Строительство теплогенераторной Липенской школы установленной**

**мощностью 100 кВт п.Труд.**

В рамках концессионного соглашения предполагается вывод из эксплуатации дизельной котельной отапливающей здание школы. Для обеспечения тепловой энергией школы, расположенной по адресу: Петушинский район, п.Труд, ул.Спортивная д.4а, предполагается строительство газовой автоматизированной теплогенераторной установленной мощностью 100,0 кВт.

Теплогенераторная отопительная, предназначена для выработки горячей воды системы отопления с температурным графиком 95-70°С будет работать полностью в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Расположить новую теплогенераторную планируется около здания Липенской ООШ п.Труд ул.Спортивная д.4а. Врезка будет осуществлена в существующую внутреннюю тепловую сеть здания школы с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду 57мм протяженностью 30 метров (в двухтрубном исчислении) до здания школы.

1. **Строительство теплогенераторной Марковской школы мощностью 100 кВт**

**по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Марково, ул. Советская, д.25а**

В рамках концессионного соглашения предполагается вывод из эксплуатации старой угольной котельной отапливающей здание школы. Для обеспечения теплоснабжения школы, расположенной по адресу: Петушинский район, с. Марково, ул. Советская, д.25а предполагается строительство газовой автоматизированной теплогенераторной установленной мощностью 100,0 кВт.

Теплогенераторная отопительная, предназначена для выработки горячей воды системы отопления с температурным графиком 95-70°С будет работать полностью в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Расположить новую теплогенераторную планируется около здания старой угольной котельной в д. Марково, Петушинского района. Врезка будет осуществлена в существующую тепловую сеть теплоснабжения здания школы с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду 57мм протяженностью 20 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети.

1. **Реконструкция тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маяковского**

**г.Петушки (тепловые сети 435 м по ул.Маяковского д.4,6 ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.6)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции тепловой сети от ТК 10 до 31по улице Маяковского диаметром 250 мм, протяженностью 150 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

**2019 год**

1. **Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.Школьная д.10-д.25,Ду 76 мм**

**(теплосеть наружная соединит. Полевой-б-ца:ул.40 лет, инв.№06000502)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Костерево по ул.Школьная д.10-д.25 диаметром 76 мм протяженностью 100 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Реконструкция тепловой сети г.Костерево, Ду 133 мм ул.Ленина д.7а –**

**ул.Матросова д.1а (Теплосеть наружная ЦК-микрорайон "Галуша" ул.Ленина, Инв. №06000503)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Костерево по ул.Ленина д.7-а-ул.Матросова д.1а диаметром 133 мм протяженностью 90,0 метров.Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.Комсомольская Д.Сад,**

**Ду57мм, 89мм(Теплосеть ул.40 лет Октября д.7, ул.Чехова д.4, инв.№06000501)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Костерево по ул. Комсомольская диаметром 57 мм, 89 мм протяженностью 91,0 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Замена баков аккумуляторов ГВС в МИТУ «Строителей 4» (2 шт 25 тонн)**

**и МИТУ «Воинский" ул.Строителей д.26 (2шт 60 тонн горизонтального исполнения) г.Петушки.**

В рамках концессионного соглашения предполагается выполнение работ по замене существующих баков аккумуляторов горячей воды, расположенных в МИТУ «Строителей 4» и МИТУ «Воинский ул.Строителей д.26.

Необходимость замены баков аккумуляторов ГВС вызвана неудовлетворительным техническим состоянием вследствие износа, который составляет более 80 %.

1. **Замена кожухотрубчатых водоводяных теплообменников на МИТУ «Электрон»,ул.Строителей д.12 (5 секций Ду273), МИТУ «Строителей 4» (4 секции Ду325), МИТУ «РМЦ» Советская площадь д.8 (4 секции Ду219) г.Петушки.**

Состояние кожухотрубных водоводяных теплообменников, расположенных в МИТУ «Электрон»,ул.Строителей д.12, МИТУ «Строителей 4», МИТУ «РМЦ», Советская площадь д.8 характеризуется высокой степенью износа. Установленные теплообменные аппараты имеют физический износ более 80 %, не отвечают современным требованиям по энергосбережению и энергоэффективности, и имеют снижение эффективности теплопередачи в следствие длительного срока их эксплуатации, который составляет более 20 лет.

1. **Замена сетевого насоса на МИТУ №1 г.Покров.**

В рамках концессионного соглашения предполагается выполнение работ по замене сетевого насоса на МИТУ №1 в г.Покров. Необходимость выполнение работ по замене насосного оборудования обусловлена его неудовлетворительным техническим состоянием вследствие длительной эксплуатации (более 20 лет), характеризующихся наличием люфтов посадочных мест, выработки корпуса, снижением мощности и параметров работы оборудования.

1. **Устройство опорной стены МИТУ №4 г.Покров**

Для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в рамках концессионного соглашения предполагается выполнение работ по устройству опорной стены в МИТУ №4 г.Покров. Выполнение данных работ обусловлено неудовлетворительным техническим состоянием здания МИТУ №4, имеющим трещины и разрушения опорной стены.

**2020 год**

**13. Строительство газовой блочно-модульной котельной поселка Городищи мощностью 13,0 МВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, п. Городищи, ул.Ленина, д.1**

В рамках концессионного соглашения предполагается выполнение работ по строительству новой котельной поселка Городищи, которая будет расположена по адресу: Петушинский район, п.Городищи, ул.Ленина д.1.

Строительство новой газовой котельной предполагается выполнить в блочно-модульном исполнении с автоматическим режимом работы без постоянного присутствия оперативного персонала.

Расположить БМК планируется по адресу п.Городищи ул.Ленина д.1. Врезка будет осуществлена в существующую тепловую сеть теплоснабжения с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду325мм протяженностью 93,7 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети отопления. А так же выполнить закольцовку тепловой сети отопления от ТК-11 по ул.Ленина до ТУ Поликлиники по ул.Больничный проезд Ду219 протяженность 245 метров (в двухтрубном исчислении).

**2025 год**

**14. Реконструкция тепловой сети г.Петушки ул.Профсоюзная ДРСУ д.22а, Ду 57 мм, Ду 89 мм (Тепловые сети ул.Профсоюзная 14 а 35 отоп. 35 м ГВМ-, инв.№00030081, тепловые сети ул.Профсоюзная 22а 37 м отоп. 37 м ГВС, инв.№00030080, тепловые сети ул.Профсоюзная 39 29 м - 1997г., инв.№00030082, тепловые сети ул.Профсоюзная 41 3 м /межлесхоз/-199, инв.№00030073, тепловые сети ул.Профсоюзная д.20а-25-1997 г., инв.№00030078, тепл.сети ул.Профсоюзная 41 35м ГВС-1997г., инв.№0030083, тепловая сеть наземная (80п/м0 01.09.1990, инв.№06001066)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Петушки по ул. Профсоюзная ДРСУ - д.22а,Ду 57 мм, Ду 89 мм протяженностью 700,0 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №1 г.Покров**

**до жилого дома №18 ул.Больничный проезд,Ду 108 мм,Ду 159 мм (Тепловая сеть от ЦРБ 1526м 01.09.1988, Инв.№06001084)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №1 г.Покров до жилого дома №18 ул.Больничный проезд, Ду 108 мм,Ду 159 мм, протяженностью 860 м. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 115-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

**16. Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.Серебряникова д.37 - д.39,Ду 159 мм (теплосеть наружная соединит. Полевой-б-ца:ул.40 лет, №06000502)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Костерево ул. Серебряникова д.37 - д.39, Ду 159 мм, протяженностью 85,0 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт**

**по адресу: Владимирская область, Петушинский район, г.Костерево, ул.Красная, д.6б**

В рамках концессионного соглашения предполагается строительство газовой блочно модульной котельной по адресу г.Костерево, ул.Красная,д.6б, которая будет предназначена для теплоснабжения больницы.

1. **Строительство газовой блочно-модульной котельной ЦРБ мощностью 1,15**

**МВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д.Старые Петушки, ул.Северная**

В рамках концессионного соглашения планируется вывод из эксплуатации мазутной котельной СМО расположенной по адресу Владимирская область, Петушинский район, д.Старые Петушки, ул.Северная. Для обеспечения тепловой энергией центральной районной больницы и медицинских складов предполагается строительство газовой блочно-модульной котельной установленной мощностью 1,15 МВт.

Построенная блочно-модульная котельная будет предназначена для выработки горячей воды системы отопления и ГВС с температурным графиком 95-70°С и 70-40°С. Режим работы автоматический, без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Расположить БМК планируется около здания старой котельной СМО. Врезка будет осуществлена в существующую тепловую сеть с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду159мм протяженностью 20 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети отопления и Ду89мм протяженностью 20 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети ГВС.

1. **Строительство теплогенераторной мощностью 200 кВт по адресу:**

**Владимирская область, Петушинский район, д. Костино**

В рамках концессионного соглашения планируется вывод из эксплуатации угольной котельной д. Костино расположенной по адресу Петушинский район д.Костино предназначенной для отопления школы. Для отопления потребителей получающих услугу теплоснабжения от данной котельной предполагается строительство газовой теплогенераторной установленной мощностью 200 кВт.

Теплогенераторная отопительная, предназначена для выработки горячей воды системы отопления с температурным графиком 95-70°С будет работать полностью в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Расположить новую теплогенераторную планируется около здания старой угольной котельной в д. Костино, Петушинского района. Врезка будет осуществлена в существующую тепловую сетьтеплоснабжения здания школы с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду 57мм протяженностью 20 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети.

**2029 год**

1. **Реконструкция тепловой сети г.Костерево ул.40 лет Октября д.10-д.18 Ду**

**108 мм,159 мм (тепловые сети центр.котельной 3683 м-1974 г., инв.№00030016)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Костерево ул.40 лет Октября д.10-д.18 Ду 108 мм,159 мм, протяженностью 200,0 метров.Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 95-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

Необходимость реализации мероприятий по реконструкции теплотрассы в Костерево ул.40 лет Октября д.10-д.18 обусловлена значительным износом и длительным сроком эксплуатации, составляющим более 25 лет.

1. **Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС по ул. 3 Интернационала**

**от дома №49 до дома №55 Ду 108 мм,159 мм (Теплосеть до ТК домов от ТК 550м инв. №06001073,Теплотрасса д50 ул.3Интернац. д.69а 45м 05.01.1982, №06001082)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Покров по ул. 3 Интернационала от дома №49 до дома №55 Ду 108 мм,159 мм 600,0 метров.

Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 115-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Реконструкция тепловых сетей отопления от жилого дома №30**

**ул.Герасимова до д.11 ул.Пролетарская,Ду 219 мм (сети отопления 7510 м., №06001253)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение работ по реконструкции теплотрассы в г.Покров от жилого дома №30 ул.Герасимова до д.11 ул.Пролетарская, Ду 219 мм 480,0 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 115-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

**23. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от жилого дома №24**

**ул.Герасимова до д.12 ул.К.Либкнехта,Ду 159 (теплосеть от пунк.учета теп. по ул.Герасим 05.01.84,инв.№06001063)**

В рамках концессионного соглашения планируется выполнение по реконструкции теплотрассы в г.Покров от жилого дома №24 ул.Герасимова до д.12 ул. К.Либкнехта, Ду 159 мм, протяженностью 330,0 метров. Реконструкция тепловых сетей предусмотрена с использованием стальных предварительно изолированных в заводских условиях трубопроводов в пенополиуритановой изоляции. Теплоноситель, горячая вода с параметрами 115-70˚С на отопление, качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике теплоснабжения, способ прокладки подземный, бесканальный.

1. **Реконструкция дымовой трубы Центральной котельной по адресу:**

**Владимирская область, Петушинский район, г.Костерево, ул.Писцова, 60а**

Концессионным соглашением предусмотрено выполнение работ по реконструкции дымовой трубы в котельной расположенной по адресу: Петушинский район, г.Костерево, ул. Писцова 60а.

Необходимость реконструкции дымовой трубы обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием. Котельная по ул.Писцова 60 а ранее использовала в качестве топлива мазут. Температура и состав уходящих газов поступающих в дымовую трубу были иными, характеризовались повышенной температурой (специфика эксплуатируемых ранее котлов) и сернистыми отложениями. Последующая работа котельной на газообразном топливе привела к нарушению существовавшего режима эксплуатации (разница в температуре и составе уходящих газов) оборудования и способствовала процессам влияющим на разрушение дымовой трубы. В настоящее время присутствует выкрашивание кирпичей ствола дымовой трубы, наличие трещин и разрушения оголовка.

1. **Реконструкция дымовой трубы центральная котельная г.Петушки, Полевой проезд, д.4**

Концессионным соглашением предусмотрено выполнение работ по реконструкции дымовой трубы в котельной расположенной по адресу: Петушинский район, г.Петушки, ул. Полевой проезд, д.4

Необходимость выполнения работ по реконструкции дымовой трубы вызвана ее неудовлетворительным техническим состоянием. Котельная по Полевой проезд, д.4 ранее использовала в качестве топлива мазут. Температура и состав уходящих газов поступающих в дымовую трубу были иными, характеризовались повышенной температурой (специфика эксплуатируемых ранее котлов) и сернистыми отложениями. Последующая работа котельной на газообразном топливе привела к нарушению существовавшего режима эксплуатации (разница в температуре и составе уходящих газов) оборудования и способствовала процессам влияющим на разрушение дымовой трубы. В настоящее время присутствует выкрашивание кирпичей ствола дымовой трубы, наличие трещин и разрушения оголовка.

1. **Строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью**

**1,0 МВт в д.Головино, Петушинского района, Владимирской области**

В рамках концессионного соглашения планируется вывод из эксплуатации неэффективной мазутной котельной п. Головино Петушинского района. Для обеспечения тепловой энергией потребителей получающих услугу от существующей мазутной котельной, предполагается строительство газовой блочно-модульной котельной установленной мощностью 1,0 МВт.

Газовая блочно-модульная котельная мощностью 1,0 МВт в п.Головино будет предназначена для выработки тепловой энергии системы отопления с температурным графиком 95-70°С.Режим работы автоматический, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Расположить БМК планируется около здания старой мазутной котельной в п. Головино, Петушинского района. Врезка будет выполнена в существующую тепловую сеть с дополнительной прокладкой новой теплотрассы Ду89 мм протяженностью 60 метров (в двухтрубном исчислении) до существующей тепловой сети.

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин |

Приложение № 3

к концессионному соглашению

**Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера**

# 1. Индекс эффективности операционных расходов для объекта концессионного соглашения – объектов теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс эффективности операционных расходов | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
|  |  |  |  |  |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |

# 2.1 Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий максимальный уровень операционных расходов на первый год каждого долгосрочного периода регулирования, в ценах 2015г., без учета индексов потребительских цен (тыс. руб., без НДС):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | **2015** | **2016** | **2019** | **2024** | **2029** | **2034** | **2039** |
| Базовый уровень операционных расходов | 106 401,55 | 112 711,16 | 128 413,65 | 161 735,03 | 196 506,58 | 239 308,62 | 291 842,06 |

2.2 Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год срока действия концессионного соглашения для объекта концессионного соглашения – объектов теплоснабжения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя по предполагаемым годам концессии | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период  - 2,3оС | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 58129,3 | 58129,3 | 58129,3 | 58086,3 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 57191,02 | 57191,02 | 57191,02 | 57191,02 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 |  |  |  |  |  |
| Удельный расход условного топлива | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кгут/Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 171,285 | 171,285 | 171,285 | 171,231 | 171,231 | 170,314 | 170,314 | 170,314 | 170,314 | 170,314 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 170,168 | 170,168 | 170,168 | 170,168 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 |  |  |  |  |  |
| Удельный расход электрической энергии | Изменение удельного расхода электрической энергии на выработку 1Гкал тепловой энергии | кВт/Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 30,15 | 30,15 | 30,15 | 30,15 | 30,15 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |  |  |  |  |  |

2.3 Нормативный уровень прибыли (на каждый год действия концессионного соглашения).

2.3.1 Нормативный уровень прибыли для объекта концессионного соглашения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нормативный уровень прибыли, % | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 2% | 2% | 4% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин |

Приложение № 4

к концессионному соглашению

**Плановые значения показателей деятельности концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя по предполагаемым годам концессии | | | | | | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | *10* | *11* | *12* | *13* | *14* |
| 1 | Показатели надежности объектов теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей | ед./км | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,0213 | 0,0213 | 0,0213 | 0,0213 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 | 0,0170 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал  установленной мощности | ед./Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0286 | 0,0286 | 0,0264 | 0,0264 | 0,0264 | 0,0264 | 0,0264 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,0199 | 0,0199 | 0,0199 | 0,0199 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 |  |  |  |  |  |
| 2 | Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кгут/Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 171,285 | 171,285 | 171,285 | 171,231 | 171,231 | 170,314 | 170,314 | 170,314 | 170,314 | 170,314 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 170,168 | 170,168 | 170,168 | 170,168 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 | 170,164 |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии  к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |  |  |  |  |  |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период  - 2,3оС | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 58129,3 | 58129,3 | 58129,3 | 58086,3 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 | 58022,2 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 57191,02 | 57191,02 | 57191,02 | 57191,02 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 | 56605,73 |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин |

Приложение № 5

к концессионному соглашению

**ПОРЯДОК ВОЗМЕЩЕНИЯ РАСХОДОВ КОНЦЕССИОНЕРА ПРИ ДОСРОЧНОМ РАСТОРЖЕНИИ СОГЛАШЕНИЯ**

Возмещение расходов Концессионера осуществляется Концедентом в объеме, в котором указанные средства не возмещены Концессионеру на момент расторжения настоящего Соглашения за счет выручки от реализации выполненных работ, оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам). При этом должен соблюдаться следующий порядок:

* 1. Концессионер в течение 21 (двадцати одного) рабочего дня с момента расторжения настоящего Соглашения направляет Концеденту экономически обоснованное и документально подтвержденное требование о возмещении Концедентом расходов Концессионера.
  2. Концедент в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента получения требования Концессионера направляет Концессионеру уведомление с указанием на одно из следующих решений Концедента:
* о полной компенсации расходов Концессионера;
* о частичной компенсации расходов Концессионера;
* об отказе в компенсации расходов Концессионера.

Уведомление о частичной компенсации расходов Концессионера либо об отказе в компенсации расходов Концессионера должно быть мотивированным.

* 1. В случае, если в течение указанного срока Концедент не направил уведомление Концессионеру, считается, что Концедент согласился с требованием Концессионера и принял решение о полной компенсации расходов Концессионера.
  2. В случае принятия решения о частичной компенсации расходов Концессионера или об отказе в компенсации таких расходов, разногласия Сторон решаются путем проведения совместных совещаний Концедента и Концессионера в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты принятия решения Концедента, указанного в пункте 1.2. настоящего Приложения.
  3. В случае недостижения взаимного согласия в ходе совместных совещаний спор подлежит разрешению в судебном порядке.
  4. Концедент обязуется обеспечить компенсацию расходов Концессионера за счет средств бюджета в срок в течение трех лет с момента расторжения Соглашения путем принятия соответствующего правового акта, предусматривающего бюджетные ассигнования на возмещение Концессионеру расходов в согласованном Сторонами размере.

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации  Петушинского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Б.Великоцкий  И.о. генерального директора  МУП «КС Петушинского района»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Абрамов | Генеральный директор  ООО «Владимиртеплогаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А.Пиголкин |