

БЮЛЛЕТЕНЬ органов государственной власти Республики Коми

Год издания седьмой

№ 45

22 ноября 2019 года

Официальное периодическое издание

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ТРУДА, ЗАНЯТОСТИ И СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

576 О внесении изменений в приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 28.12.2018 № 2039 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»¹

В целях упорядочения работы по предоставлению государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма, и в соответствии с заключением Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Республике Коми от 15.02.2019

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 28.12.2018 № 2039 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма» изменения согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу некоторые приказы Агентства Республики Коми по социальному развитию, приказы Министерства труда и социальной защиты Республики Коми и приказы Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми по перечню согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Заместитель Председателя Правительства
Республики Коми – министр труда, занятости
и социальной защиты Республики Коми

И.В. СЕМЯШКИН

г. Сыктывкар
18 ноября 2019 г.
№ 1711

¹ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 19.11.2019 г.

ИЗМЕНЕНИЯ,

вносимые в приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 28.12.2018 № 2039 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»

В Административном регламенте предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма, утвержденном приказом (приложение):

1) в абзаце десятом пункта 5 слова «mfc.rkomi.ru» заменить словами «mydocuments11.ru»
2) пункт 8 после слов «Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии,» дополнить словами «Министерство внутренних дел по Республике Коми,»;

3) пункт 13 дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«В случае обнаружения опечатки и (или) ошибки в полученном заявителем документе, являющемся результатом предоставления государственной услуги, срок рассмотрения заявления об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, составляет 8 рабочих дней со дня поступления в Министерство указанного заявления.»;

4) пункт 14 изложить в следующей редакции:

«14. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги, размещен на официальном сайте Министерства (<http://mintrudsoc.rkomi.ru>), на Едином портале государственных и муниципальных услуг (функций), на Портале государственных и муниципальных услуг, в государственной информационной системе Республики Коми «Реестр государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми»;

5) пункт 15 изложить в следующей редакции:

«15. Для получения государственной услуги заявителем самостоятельно предоставляются в центр по предоставлению государственных услуг по месту жительства или пребывания следующие документы:

1) запрос по форме, установленной законодательством Республики Коми, указанной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту, с указанием сведений о гражданах, зарегистрированных совместно с заявителем (одновременно с заявлением заявитель также представляет согласие на обработку персональных данных указанных лиц, в отношении которых необходимо направление соответствующего межведомственного запроса);

2) паспорт или иные документы, удостоверяющие личность и подтверждающие гражданство Российской Федерации заявителя и лиц, указанных в качестве членов его семьи (предъявляются лично при подаче запроса); (в случае, если от имени заявителя действует лицо, являющееся его представителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, то дополнительно представляются документ, удостоверяющий личность представителя, и документ, подтверждающий соответствующие полномочия);

3) документы, подтверждающие родственные отношения заявителя и лиц, указанных в качестве членов его семьи (свидетельства о рождении детей, свидетельство

о заключении или расторжении брака, документы об усыновлении (удочерении), об установлении отцовства, о перемене имени и другие);

4) документы, подтверждающие право на внеочередное получение жилого помещения, - для граждан, указанных в пункте 3 части 2 статьи 57 Жилищного кодекса Российской Федерации;

5) документы, подтверждающие в соответствии с установленным федеральным законодательством перечнем тяжелую форму хронического заболевания гражданина или члена его семьи, при которой совместное проживание с ним в одной квартире невозможно, - для граждан, указанных в подпункте 5 настоящего пункта Административного регламента;

6) документы, подтверждающие наличие согласия лиц, указанных в качестве членов семьи гражданина, или их законных представителей на обработку персональных данных указанных лиц, а также полномочия гражданина действовать от имени указанных лиц или их законных представителей при передаче персональных данных указанных лиц в Министерство;

7) справки филиала акционерного общества «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ» по Республике Коми или иной организации, осуществляющей государственный технический учет и (или) техническую инвентаризацию, о наличии в собственности гражданина и лиц, указанных в качестве членов его семьи, недвижимого имущества (жилых помещений), расположенного по месту их жительства.»;

6) в пункте 19:

а) подпункт 3 изложить в следующей редакции;

«3) документы, содержащие сведения о занимаемой общей площади жилого помещения, если данные сведения не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости.»;

б) дополнить подпунктом 4 следующего содержания:

«4) сведения о регистрации по месту жительства лиц, зарегистрированных совместно с заявителем.»;

7) пункт 47 изложить в следующей редакции:

«47. Показатели доступности и качества государственной услуги представлены в следующей таблице:

Показатели	Единица измерения	Нормативное значение показателя
1	2	3
Показатели доступности		
Наличие возможности получения государственной услуги в электронном виде (в соответствии с этапами перевода государственных услуг на предоставление в электронном виде)	да/нет	да
Количество взаимодействий заявителя с должностными лицами при предоставлении государственной услуги и их продолжительность	раз/мин	1/30
Возможность получения информации о ходе предоставления государственной услуги, в том числе с использованием информационно-коммуникационных технологий	да/нет	да
Возможность либо невозможность получения государственной услуги в МФЦ (в том числе в полном объеме)	да/нет	да
Возможность либо невозможность получения государственной услуги посредством запроса о предоставлении нескольких государственных услуг в МФЦ, предусмотренного статьей 15.1 Федерального закона (комплексный запрос)	да/нет	нет
Показатели качества		
Удельный вес рассмотренных в установленный срок заявлений на предоставление государственной услуги в общем количестве заявлений на предоставление государственной услуги	%	100

1	2	3
Удельный вес рассмотренных в установленный срок заявлений на предоставление государственной услуги в общем количестве заявлений на предоставление государственной услуги через МФЦ	%	100
Удельный вес количества обоснованных жалоб в общем количестве заявлений на предоставление государственной услуги	%	0
Удельный вес количества обоснованных жалоб в общем количестве заявлений на предоставление государственной услуги через МФЦ	%	0

8) подраздел «Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления государственных услуг в многофункциональных центрах и особенности предоставления государственных услуг в электронной форме» изложить в следующей редакции:

«Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления государственных услуг в многофункциональных центрах и особенности предоставления государственных услуг в электронной форме

48. На Портале государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми и (или) на Едином портале государственных и муниципальных услуг (функций), на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также в МФЦ заявителю предоставляется возможность получения информации о предоставляемой государственной услуге, копирования и заполнения формы заявления на предоставление государственной услуги в электронном виде.

Предоставление государственной услуги в МФЦ осуществляется по принципу «одного окна», в соответствии с которым предоставление государственной услуги осуществляется после однократного обращения заявителя с соответствующим заявлением и документами.

Взаимодействие МФЦ с центром по предоставлению государственных услуг осуществляется без участия заявителя в соответствии с нормативными правовыми актами, порядком и сроками, установленными соглашением о взаимодействии между МФЦ и Министерством.

Заявление о предоставлении государственной услуги и (или) документы, необходимые для предоставления государственной услуги, предоставляются заявителем в МФЦ лично либо через лицо, являющееся его уполномоченным представителем.

49. Заявитель имеет возможность представлять документы, необходимые для предоставления государственной услуги, в электронном виде с использованием Портала государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми и (или) Единого портала государственных и муниципальных услуг (функций), получать результат предоставления государственной услуги в электронном виде на Портале государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми и (или) Едином портале государственных и муниципальных услуг (функций), если это не запрещено федеральным законом. Также заявитель имеет возможность осуществлять с использованием Портала государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми и (или) Единого портала государственных и муниципальных услуг (функций) мониторинг хода предоставления услуги.

50. Предоставление государственной услуги посредством Портала государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Коми и (или) Единого портала государственных и муниципальных услуг (функций) осуществляется путем заполнения и отправки интерактивной формы заявления на предоставление государственной услуги

и прикрепления электронных образов документов, необходимых для получения государственной услуги.

51. При обращении в электронной форме за получением государственной услуги заявление и прилагаемые к нему документы подписываются тем видом электронной подписи, допустимость использования которых установлена федеральными законами, регламентирующими порядок предоставления государственной услуги.

В случаях если указанными федеральными законами используемый вид электронной подписи не установлен, вид электронной подписи определяется в соответствии с критериями определения видов электронной подписи, использование которых допускается при обращении за получением государственных и муниципальных услуг, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 25 июня 2012 г. № 634.

В случае если при обращении в электронной форме за получением государственной услуги идентификация и аутентификация заявителя - физического лица осуществляются с использованием единой системы идентификации и аутентификации, то заявитель имеет право использовать простую электронную подпись при обращении в электронной форме за получением государственной услуги при условии, что при выдаче ключа простой электронной подписи личность физического лица установлена при личном приеме.»;

9) в разделе III название подраздела «Состав административных процедур по предоставлению государственной услуги» после слов «Состав» дополнить словами «и последовательность»;

10) в пункте 52:

- в подпункте 5) слова «помещениях.» заменить словами «помещениях.»;

- дополнить подпунктом 6) следующего содержания:

«6) исправление допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах.»;

11) подраздел «Последовательность выполнения административных процедур при предоставлении государственной услуги» заменить подразделом следующего содержания:

«Информирование заявителей и обеспечение доступа
заявителей к сведениям о государственной услуге, порядке ее
предоставления

53. Предоставление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственной услуге, порядке ее предоставления, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, в том числе о ходе предоставления государственной услуги, указано в пункте 4 настоящего Административного регламента.»;

12) подраздел «Исправление допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах» изложить в следующей редакции:

«Исправление допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных
в результате предоставления государственной услуги документах

100. В случае выявления заявителем опечаток и (или) ошибок в полученном заявителем документе, являющемся результатом предоставления государственной услуги, заявитель вправе обратиться в центр по предоставлению государственных услуг МФЦ с заявлением об исправлении опечаток и (или) ошибок в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги (далее - заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок) по рекомендуемой форме согласно приложению № 4 к настоящему Административному регламенту.

101. Заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок с указанием способа информирования о результатах его рассмотрения и документы, в которых содержатся опечатки и (или) ошибки, представляются следующими способами:

в центр по предоставлению государственных услуг:

- лично (заявителем представляются оригиналы документов с опечатками и (или) ошибками, специалистом центра по предоставлению государственных услуг выполняется копирование данных документов);

- через организацию почтовой связи (заявителем направляются копии документов с опечатками и (или) ошибками);

в МФЦ:

- лично (заявителем представляются оригиналы документов с опечатками и (или) ошибками, специалистом МФЦ выполняется копирование данных документов).

Специалист центра по предоставлению государственных услуг, МФЦ регистрирует заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок под индивидуальным порядковым номером в день их поступления.

Зарегистрированное заявление сотрудник МФЦ в срок не позднее следующего рабочего дня со дня получения документов от заявителя осуществляет их передачу в центр по предоставлению государственных услуг способом, предусмотренным соглашением. Указанные документы регистрируются уполномоченным специалистом центра по предоставлению государственных услуг в день их передачи (направления).

102. Основанием для начала административной процедуры по исправлению опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, является поступление в Министерство заявления об исправлении опечаток и (или) ошибок.

Специалист Министерства по результатам рассмотрения заявления об исправлении опечаток и (или) ошибок:

– принимает решение об исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, и уведомляет заявителя о принятом решении способом, указанным в заявлении об исправлении опечаток и (или) ошибок, в срок, не превышающий 3 рабочих дней с момента регистрации заявления.

– принимает решение об отсутствии необходимости исправления опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, и уведомляет заявителя об отказе в исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, с указанием причин способом, указанным в заявлении об исправлении опечаток и (или) ошибок, в срок, не превышающий 3 рабочих дней с момента регистрации заявления.

103. Основаниями для отказа в исправлении опечаток и (или) ошибок являются:

1) представленные документы по составу и содержанию не соответствуют требованиям, установленным пунктом 100 настоящего Административного регламента;

2) документы, установленные пунктом 100 настоящего Административного регламента, поданы способом, не предусмотренным пунктом 101 настоящего Административного регламента;

3) лицо, подавшее заявление об исправлении опечаток и (или) ошибок не является заявителем согласно пункту 2 настоящего Административного регламента;

4) отсутствие опечаток и (или) ошибок в случае, если в документе, выданном по результатам предоставления государственной услуги, содержатся информация и данные, соответствующие информации, и данным, указанным в документах, представленных заявителем самостоятельно и (или) по собственной инициативе, а также находящихся в

распоряжении Министерства и (или) запрошенных в рамках межведомственного информационного взаимодействия при предоставлении заявителю государственной услуги.

Заявитель имеет право повторно обратиться с заявлением об исправлении опечаток и (или) ошибок после устранения оснований для отказа в исправлении опечаток и (или) ошибок, предусмотренных подпунктами 1 и 2 пункта 103 настоящего Административного регламента.

Исправление опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, осуществляется специалистом Министерства в течение 5 рабочих дней, со дня принятия решения об исправлении опечаток и (или) ошибок.

104. При исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, не допускается:

- изменение содержания документов, являющихся результатом предоставления государственной услуги;

- внесение новой информации, сведений из вновь полученных документов, которые не были представлены при подаче заявления о предоставлении государственной услуги.

105. Критерием принятия решения данной административной процедуры является наличие или отсутствие опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, являющихся результатом предоставления государственной услуги.

106. Максимальный срок исполнения административной процедуры составляет не более 8 рабочих дней со дня поступления в Министерство заявления об исправлении опечаток и (или) ошибок.

107. Результатом процедуры является:

- исправленные документы, являющиеся результатом предоставления государственной услуги;

- уведомление об отказе в исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, с указанием причин (по рекомендуемой форме согласно приложению № 5 к настоящему Административному регламенту).

Выдача заявителю исправленного документа производится в соответствии с выбранным способом, указанным в заявлении об исправлении опечаток и (или) ошибок.

108. Способ фиксации результата административной процедуры, в том числе в электронной форме, - регистрация исправленного документа или соответствующего уведомления в журнале исходящей документации, который ведется в Министерстве на бумажном и (или) электронном носителе (или в системе электронного документооборота).

Документ, содержащий опечатки и (или) ошибки, после замены подлежит уничтожению, факт которого фиксируется в деле по рассмотрению обращения заявителя.

108.1. Иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением государственной услуги отсутствуют.

13) Приложение № 1 к Административному регламенту предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма исключить.

14) дополнить приложением № 4 в редакции согласно приложению 1 к настоящим изменениям;

15) дополнить приложением № 5 в редакции согласно приложению 2 к настоящим изменениям.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к изменениям, вносимым
в приказ Министерства труда, занятости
и социальной защиты Республики Коми
от 28 декабря 2018 г. № 2039
«Об утверждении Административного регламента
предоставления государственной услуги
по постановке на учет отдельных категорий граждан
в качестве нуждающихся в жилых помещениях
государственного жилищного фонда Республики Коми,
предоставляемых по договорам социального найма»
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Административному регламенту
предоставления государственной услуги
по постановке на учет отдельных категорий граждан
в качестве нуждающихся в жилых помещениях
государственного жилищного фонда Республики Коми,
предоставляемых по договорам социального найма»
Рекомендуемая форма

_____ (государственное учреждение Республики Коми)
ОТ _____
(фамилия)
_____,
(имя, отчество (при наличии))
проживающего по адресу: _____
_____,
тел., E-mail: (при наличии) _____

ЗАЯВЛЕНИЕ

об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок

Прошу исправить допущенные опечатки (или) ошибки в выданных мне документах

в связи с _____

Способ информирования о результате рассмотрения заявления
(нужное подчеркнуть):
- лично;
- почтовым отправлением

_____ (дата) _____ (подпись, расшифровка подписи)

Отметка о регистрации
(дата, вх. №)

».

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к изменениям, вносимым
в приказ Министерства труда, занятости
и социальной защиты Республики Коми
от 28 декабря 2018 г. № 2039
«Об утверждении Административного регламента
предоставления государственной
услуги по постановке на учет отдельных категорий
граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях
государственного жилищного фонда Республики Коми,
предоставляемых по договорам социального найма»

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Административному регламенту
предоставления государственной услуги
по постановке на учет отдельных категорий граждан
в качестве нуждающихся в жилых помещениях
государственного жилищного фонда Республики Коми,
предоставляемых по договорам социального найма

Рекомендуемая форма

Государственное учреждение
Республики Коми «Центр по предоставлению
государственных услуг в сфере
социальной защиты населения

_____»
(название города, района)

_____»
(ФИО заявителя)

проживающему (ей) по адресу: _____

УВЕДОМЛЕНИЕ

об отказе в исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных
в документах, выданных в результате предоставления
государственной услуги

Уважаемый гр. _____,
(фамилия, имя, отчество заявителя полностью)

по результатам рассмотрения Вашего заявления от «__» _____ 20__ г., об исправлении опечаток и (или) ошибок, допущенных в документах, выданных в результате предоставления государственной услуги, принято решение об отказе в исправлении опечаток и (или) ошибок по следующим причинам _____

Справки по телефону: _____

Подпись ответственного лица

_____»
Отметка о регистрации
(дата, исх. №)

ПЕРЕЧЕНЬ

некоторых приказов Агентства Республики Коми по социальному развитию, Министерства труда и социальной защиты Республики Коми и Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми, признаваемых утратившими силу

1. Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 14.06.2013 № 1364 «О внесении изменений в приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 года № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»;
2. Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 30.08.2013 № 1886 «О внесении изменений в приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 года № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»;
3. Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 19.03.2014 № 615 «О внесении изменений в Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 года № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»;
4. Приказ Министерства труда и социальной защиты Республики Коми от 22.05.2015 № 1106 «О внесении изменений в Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 г. № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»;
5. Приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 05.08.2016 № 1951 «О внесении изменений в Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 г. № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»;
6. Приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 31.05.2017 № 1029а «О внесении изменений в Приказ Агентства Республики Коми по социальному развитию от 7 марта 2013 г. № 357 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма».

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА СТРОИТЕЛЬСТВА
И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ

577 О внесении изменения в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 29.01.2015 № 21-ОД «Об утверждении границ охранных зон существующих газораспределительных сетей и наложении ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки»²

По результатам рассмотрения обращения Акционерного общества «Газпром газораспределение Сыктывкар» от 23.10.2019 № 13-20-01/3833

ПРИКАЗЫВАЮ:

внести в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 29.01.2015 г. № 21-ОД «Об утверждении границ охранных зон существующих газораспределительных сетей и наложении ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки» следующее изменение:

пункт 1.8 изложить в следующей редакции:

«1.8. Газопровода в виде территории, общей площадью 563878 кв.м. ± 188 кв.м и 251348 кв.м. ± 125 кв.м, протяженностью 19350 м, согласно представленного графического описания местоположения границ зон с особыми условиями использования территории объекта: «Газораспределительная сеть: газопровод высокого и низкого давления по улицам Тентюковская, Петрозаводская, Малышева, Лыткина, Печорская, Садовая, Складская, Земляная, Октябрьский проспект», адрес (местонахождение) объекта: Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Тентюковская, Петрозаводская, Малышева, Лыткина, Печорская, Садовая, Складская, Земляная, Октябрьский проспект, подготовленного кадастровым инженером Общества с ограниченной ответственностью «Геохолдинг» В.М. Пархачевой от 15.10.2019 г.».

и.о. министра

И.К. КРУГЛОВА

г. Сыктывкар
19 ноября 2019 г.
№ 419-ОД

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

578 О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/1-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых ПАО «Т Плюс» потребителям Республики Коми»³

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

² Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 20.11.2019 г.

³ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 20.11.2019 г.

«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, постановлением Правительства Республики Коми от 31.08.2017 № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 14 ноября 2019 г. № 59)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/1-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых ПАО «Т Плюс» потребителям Республики Коми» следующие изменения:

приложения № 2, 3, 4 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Заместитель министра

А.Б. ТЮРНИНА

г. Сыктывкар
14 ноября 2019 г.
№ 57/2-Т

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/2-Т
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 6 июня 2019 г. № 23/1-Т

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Т Плюс»
потребителям Республики Коми *

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Для потребителей муниципального образования городского округа «Сыктывкар», муниципального образования муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми*										
1.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-	
1.1.			с 7 июня по 30 июня	1475,81	-	-	-	-	-	-
1.2.			с 1 июля по 31 декабря	1484,22	-	-	-	-	-	-
2.			2020	-	-	-	-	-	-	-
2.1.			с 1 января по 30 июня	1484,22	-	-	-	-	-	-
2.2.			с 1 июля по 31 декабря	1543,59	-	-	-	-	-	-
3.			2021	-	-	-	-	-	-	-
3.1.			с 1 января по 30 июня	1476,90	-	-	-	-	-	-
3.2.			с 1 июля по 31 декабря	1476,90	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.			2022	-	-	-	-	-	-
4.1.			с 1 января по 30 июня	1476,90	-	-	-	-	-
4.2.			с 1 июля по 31 декабря	1593,06	-	-	-	-	-
5.			2023	-	-	-	-	-	-
5.1.			с 1 января по 30 июня	1568,55	-	-	-	-	-
5.2.			с 1 июля по 31 декабря	1568,55	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **									
6.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
6.1.			с 7 июня по 30 июня	1770,97	-	-	-	-	-
6.2.			с 1 июля по 31 декабря	1781,06	-	-	-	-	-
7.			2020	-	-	-	-	-	-
7.1.			с 1 января по 30 июня	1781,06	-	-	-	-	-
7.2.			с 1 июля по 31 декабря	1852,31	-	-	-	-	-
8.			2021	-	-	-	-	-	-
8.1.			с 1 января по 30 июня	1772,28	-	-	-	-	-
8.2.			с 1 июля по 31 декабря	1772,28	-	-	-	-	-
9.			2022	-	-	-	-	-	-
9.1.			с 1 января по 30 июня	1772,28	-	-	-	-	-
9.2.			с 1 июля по 31 декабря	1911,67	-	-	-	-	-
10.			2023	-	-	-	-	-	-
10.1.			с 1 января по 30 июня	1882,26	-	-	-	-	-
10.2.			с 1 июля по 31 декабря	1882,26	-	-	-	-	-
Для потребителей муниципального образования городского округа «Инта» Республики Коми									
11.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
11.1.			с 7 июня по 30 июня	1 609,19	-	-	-	-	-
11.2.			с 1 июля по 31 декабря	1 647,81	-	-	-	-	-
12.			2020	-	-	-	-	-	-
12.1.			с 1 января по 30 июня	1 647,81	-	-	-	-	-
12.2.			с 1 июля по 31 декабря	1713,72	-	-	-	-	-
13.			2021	-	-	-	-	-	-
13.1.			с 1 января по 30 июня	1 713,72	-	-	-	-	-
13.2.			с 1 июля по 31 декабря	2393,45	-	-	-	-	-
14.			2022	-	-	-	-	-	-
14.1.			с 1 января по 30 июня	1797,17	-	-	-	-	-
14.2.			с 1 июля по 31 декабря	1797,17	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.			2023	-	-	-	-	-	-
15.1.			с 1 января по 30 июня	1797,17	-	-	-	-	-
15.2.			с 1 июля по 31 декабря	1926,85	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **									
16.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
16.1.			с 7 июня по 30 июня	1 931,03	-	-	-	-	-
16.2.			с 1 июля по 31 декабря	1 977,37	-	-	-	-	-
17.			2020	-	-	-	-	-	-
17.1.			с 1 января по 30 июня	1 977,37	-	-	-	-	-
17.2.			с 1 июля по 31 декабря	2056,46	-	-	-	-	-
18.			2021	-	-	-	-	-	-
18.1.			с 1 января по 30 июня	2056,46	-	-	-	-	-
18.2.			с 1 июля по 31 декабря	2872,14	-	-	-	-	-
19.			2022	-	-	-	-	-	-
19.1.			с 1 января по 30 июня	2156,60	-	-	-	-	-
19.2.			с 1 июля по 31 декабря	2156,60	-	-	-	-	-
20.			2023	-	-	-	-	-	-
20.1.			с 1 января по 30 июня	2156,60	-	-	-	-	-
20.2.			с 1 июля по 31 декабря	2312,22	-	-	-	-	-
Для потребителей муниципального образования городского округа «Ухта» Республики Коми***									
21.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
21.1.			с 7 июня по 30 июня	1369,12	-	-	-	-	-
21.2.			с 1 июля по 31 декабря	1434,84	-	-	-	-	-
22.			2020	-	-	-	-	-	-
22.1.			с 1 января по 30 июня	1434,84	-	-	-	-	-
22.2.			с 1 июля по 31 декабря	1514,41	-	-	-	-	-
23.			2021	-	-	-	-	-	-
23.1.			с 1 января по 30 июня	1514,41	-	-	-	-	-
23.2.			с 1 июля по 31 декабря	1650,40	-	-	-	-	-
24.			2022	-	-	-	-	-	-
24.1.			с 1 января по 30 июня	1621,27	-	-	-	-	-
24.2.			с 1 июля по 31 декабря	1621,27	-	-	-	-	-
25.			2023	-	-	-	-	-	-
25.1.			с 1 января по 30 июня	1621,27	-	-	-	-	-
25.1.			с 1 июля по 31 декабря	1731,50	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Население (тарифы указываются с учетом НДС)**											
26	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-		
26.1.			с 7 июня по 30 июня	1642,94	-	-	-	-	-	-	
26.2.			с 1 июля по 31 декабря	1721,81	-	-	-	-	-	-	
27.			2020	-	-	-	-	-	-	-	
27.1.			с 1 января по 30 июня	1721,81	-	-	-	-	-	-	
27.2.			с 1 июля по 31 декабря	1817,29	-	-	-	-	-	-	
28.			2021	-	-	-	-	-	-	-	
28.1.			с 1 января по 30 июня	1817,29	-	-	-	-	-	-	
28.2.			с 1 июля по 31 декабря	1980,48	-	-	-	-	-	-	
29.			2022	-	-	-	-	-	-	-	
29.1.			с 1 января по 30 июня	1945,52	-	-	-	-	-	-	
29.2.			с 1 июля по 31 декабря	1945,52	-	-	-	-	-	-	
30.			2023	-	-	-	-	-	-	-	
30.1.			с 1 января по 30 июня	1945,52	-	-	-	-	-	-	
30.2.			с 1 июля по 31 декабря	2077,80	-	-	-	-	-	-	
Для потребителей муниципального образования муниципального района «Сосногорск» Республики Коми****											
31.			ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
31.1.	с 7 июня по 30 июня	1165,76			-	-	-	-	-	-	
31.2.	с 1 июля по 31 декабря	1193,74			-	-	-	-	-	-	
32.	2020	-			-	-	-	-	-	-	
32.1.	с 1 января по 30 июня	1193,74			-	-	-	-	-	-	
32.2.	с 1 июля по 31 декабря	1270,14			-	-	-	-	-	-	
33.	2021	-			-	-	-	-	-	-	
33.1.	с 1 января по 30 июня	1226,21			-	-	-	-	-	-	
33.2.	с 1 июля по 31 декабря	1226,21			-	-	-	-	-	-	
34.	2022	-			-	-	-	-	-	-	
34.1.	с 1 января по 30 июня	1226,21			-	-	-	-	-	-	
34.2.	с 1 июля по 31 декабря	1264,51			-	-	-	-	-	-	
35.	2023	-			-	-	-	-	-	-	
35.1.	с 1 января по 30 июня	1264,51			-	-	-	-	-	-	
35.1.	с 1 июля по 31 декабря	1298,89			-	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)**											
36.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал			2019	-	-	-	-	-	-
36.1.			с 7 июня по 30 июня	1398,91	-	-	-	-	-		
36.2.			с 1 июля по 31 декабря	1432,49	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37.			2020	-	-	-	-	-	-
37.1.			с 1 января по 30 июня	1432,49	-	-	-	-	-
37.2.			с 1 июля по 31 декабря	1524,17	-	-	-	-	-
38.			2021	-	-	-	-	-	-
38.1.			с 1 января по 30 июня	1471,45	-	-	-	-	-
38.2.			с 1 июля по 31 декабря	1471,45	-	-	-	-	-
39.			2022	-	-	-	-	-	-
39.1.			с 1 января по 30 июня	1471,45	-	-	-	-	-
39.2.			с 1 июля по 31 декабря	1517,41	-	-	-	-	-
40.			2023	-	-	-	-	-	-
40.1.			с 1 января по 30 июня	1517,41	-	-	-	-	-
40.2.			с 1 июля по 31 декабря	1558,67	-	-	-	-	-

*Указанные цены (тарифы) могут не применяться ресурсоснабжающей организацией в соответствии с пунктом 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» при заключении договоров по соглашению сторон.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового Кодекса Российской Федерации.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/2-Т

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 6 июня 2019 г. № 23/1-Т

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Т Плюс»
теплоснабжающим, теплосетевым организациям,
приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь
тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Для потребителей, расположенных на территории муниципального образования городского округа «Сыктывкар» и приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии									
1.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
1.1.			с 7 июня по 30 июня	1134,49	-	-	-	-	-
1.2.			с 1 июля по 31 декабря	1141,19	-	-	-	-	-
2.			2020	-	-	-	-	-	-
2.1.			с 1 января по 30 июня	1101,62	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.			с 1 июля по 31 декабря	1145,69	-	-	-	-	-
3.			2021	-	-	-	-	-	-
3.1.			с 1 января по 30 июня	1111,84	-	-	-	-	-
3.2.			с 1 июля по 31 декабря	1111,84	-	-	-	-	-
4.			2022	-	-	-	-	-	-
4.1.			с 1 января по 30 июня	1111,84	-	-	-	-	-
4.2.			с 1 июля по 31 декабря	1200,83	-	-	-	-	-
5.			2023	-	-	-	-	-	-
5.1.			с 1 января по 30 июня	1182,05	-	-	-	-	-
5.2.			с 1 июля по 31 декабря	1182,05	-	-	-	-	-
Для потребителей, расположенных на территории муниципального образования городского округа «Ухта» и приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии									
6.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
6.1.			с 7 июня по 30 июня	871,25					
6.2.			с 1 июля по 31 декабря	913,19	-	-	-	-	-
7.			2020	-	-	-	-	-	-
7.1.			с 1 января по 30 июня	913,19	-	-	-	-	-
7.2.			с 1 июля по 31 декабря	1019,44	-	-	-	-	-
7.			2021	-	-	-	-	-	-
8.1.			с 1 января по 30 июня	1019,44	-	-	-	-	-
8.2.			с 1 июля по 31 декабря	1045,37	-	-	-	-	-
9.			2022	-	-	-	-	-	-
9.1.			с 1 января по 30 июня	1045,37	-	-	-	-	-
9.2.			с 1 июля по 31 декабря	1085,73	-	-	-	-	-
10.			2023	-	-	-	-	-	-
10.1.			с 1 января по 30 июня	1085,73	-	-	-	-	-
10.2.			с 1 июля по 31 декабря	1110,11	-	-	-	-	-
Для потребителей, расположенных на территории муниципального образования муниципального района «Сосногорск» и приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии									
11.	ПАО «Т Плюс»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
11.1.			с 7 июня по 30 июня	845,59	-	-	-	-	-
11.2.			с 1 июля по 31 декабря	865,88	-	-	-	-	-
12.			2020	-	-	-	-	-	-
12.1.			с 1 января по 30 июня	805,55	-	-	-	-	-
12.2.			с 1 июля по 31 декабря	857,11	-	-	-	-	-
13.			2021	-	-	-	-	-	-
13.1.			с 1 января по 30 июня	824,18	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13.2.			с 1 июля по 31 декабря	824,18	-	-	-	-	-
14.			2022	-	-	-	-	-	-
14.1.			с 1 января по 30 июня	824,18	-	-	-	-	-
14.2.			с 1 июля по 31 декабря	845,44	-	-	-	-	-
15.			2023	-	-	-	-	-	-
15.1.			с 1 января по 30 июня	845,44	-	-	-	-	-
15.2.			с 1 июля по 31 декабря	873,90	-	-	-	-	-

».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/2-Т
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 6 июня 2019 г. № 23/1-Т

ТАРИФЫ
на теплоноситель, поставляемый ПАО «Т Плюс» потребителям
Республики Коми*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1	2	3	4	5
Для потребителей, муниципального образования городского округа «Сыктывкар», муниципального образования муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми*				
1	ПАО «Т Плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	67,84 69,47	- -
1.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	69,47 72,25	- -
1.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	56,66 56,66	- -
1.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	56,66 60,79	- -
1.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	60,79 60,93	- -
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
2.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	81,41 83,36	- -

1	2	3	4	5
2.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	83,36	-
		с 1 июля по 31 декабря	86,70	-
2.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	67,99	-
		с 1 июля по 31 декабря	67,99	-
2.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	67,99	-
		с 1 июля по 31 декабря	72,95	-
2.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	72,95	-
		с 1 июля по 31 декабря	73,12	-
Для потребителей муниципального образования городского округа «Инта» Республики Коми				
3	ПАО «Т Плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
3.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня	42,23	-
		с 1 июля по 31 декабря	43,24	-
3.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	43,24	-
		с 1 июля по 31 декабря	44,97	-
3.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	31,27	-
		с 1 июля по 31 декабря	31,27	-
3.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	31,27	-
		с 1 июля по 31 декабря	33,03	-
3.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	33,03	-
		с 1 июля по 31 декабря	33,07	-
4		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
4.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня	50,68	-
		с 1 июля по 31 декабря	51,89	-
4.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	51,89	-
		с 1 июля по 31 декабря	53,96	-
4.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	37,52	-
		с 1 июля по 31 декабря	37,52	-
4.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	37,52	-
		с 1 июля по 31 декабря	39,64	-
4.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	39,64	-
		с 1 июля по 31 декабря	39,68	-

1	2	3	4	5
Для потребителей муниципального образования городского округа «Ухта» Республики Коми***				
5	ПАО «Т Плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
5.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	46,96 46,96	- -
5.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	46,96 46,96	- -
5.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	30,48 30,48	- -
5.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	30,48 32,21	- -
5.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	32,21 32,26	- -
6		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
6.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	56,35 56,35	- -
6.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	56,35 56,35	- -
6.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	36,58 36,58	- -
6.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	36,58 38,65	- -
6.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря.	38,65 38,71	- -
Для потребителей муниципального образования муниципального района «Сосногорск» Республики Коми****				
7	ПАО «Т Плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
7.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	30,42 31,88	- -
7.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	31,88 33,92	- -
7.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	33,92 320,04	- -
7.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня с 1 июля по 31 декабря	182,09 182,09	- -

1	2	3	4	5
7.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	182,09	-
		с 1 июля по 31 декабря	192,63	-
8		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
8.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня	36,50	-
		с 1 июля по 31 декабря	38,26	-
8.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	38,26	-
		с 1 июля по 31 декабря	40,70	-
8.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	40,70	-
		с 1 июля по 31 декабря	384,05	-
8.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	218,51	-
		с 1 июля по 31 декабря	218,51	-
8.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	218,51	-
		с 1 июля по 31 декабря	231,16	-

*Указанные цены (тарифы) могут не применяться ресурсоснабжающей организацией, в соответствии с пунктом 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового Кодекса Российской Федерации.».

**ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

579 О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/3-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Интер РАО – Электрогенерация» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми»⁴

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, постановлением Правительства Республики Коми от 31.08.2017 № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства

⁴ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 20.11.2019 г.

энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 14 ноября 2019 г. № 59)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/3-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Интер РАО – Электрогенерация» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми» следующие изменения:

приложения № 2, 3 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 1, 2 к настоящему приказу.

Заместитель министра

А.Б. ТЮРНИНА

г. Сыктывкар
14 ноября 2019 г.
№ 57/3-Т

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/3-Т
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 6 июня 2019 г. № 23/3-Т

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-	
1.1.			с 7 июня по 30 июня	945,15	-	-	-	-	-	-
1.2.			с 1 июля по 31 декабря	979,72	-	-	-	-	-	-
2.			2020	-	-	-	-	-	-	-
2.1.			с 1 января по 30 июня	979,72	-	-	-	-	-	-
2.2.			с 1 июля по 31 декабря	1019,24	-	-	-	-	-	-
3.			2021	-	-	-	-	-	-	-
3.1.			с 1 января по 30 июня	1019,24	-	-	-	-	-	-
3.2.			с 1 июля по 31 декабря	1117,66	-	-	-	-	-	-
4.			2022	-	-	-	-	-	-	-
4.1.			с 1 января по 30 июня	1099,85	-	-	-	-	-	-
4.2.			с 1 июля по 31 декабря	1099,85	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.			2023	-	-	-	-	-	-
5.1.			с 1 января по 30 июня	1099,85	-	-	-	-	-
5.1.			с 1 июля по 31 декабря	1175,51	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **									
6.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	-	-	-	-
6.1.			с 7 июня по 30 июня	1134,18	-	-	-	-	-
6.2.			с 1 июля по 31 декабря	1175,66	-	-	-	-	-
7.			2020	-	-	-	-	-	-
7.1.			с 1 января по 30 июня	1175,66	-	-	-	-	-
7.2.			с 1 июля по 31 декабря	1223,09	-	-	-	-	-
8.			2021	-	-	-	-	-	-
8.1.			с 1 января по 30 июня	1223,09	-	-	-	-	-
8.2.			с 1 июля по 31 декабря	1341,19	-	-	-	-	-
9.			2022	-	-	-	-	-	-
9.1.			с 1 января по 30 июня	1319,82	-	-	-	-	-
9.2.			с 1 июля по 31 декабря	1319,82	-	-	-	-	-
10.			2023	-	-	-	-	-	-
10.1.			с 1 января по 30 июня	1319,82	-	-	-	-	-
10.2.			с 1 июля по 31 декабря	1410,61	-	-	-	-	-

*Указанные цены (тарифы) могут не применяться ресурсоснабжающей организацией в соответствии с пунктом 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» при заключении договоров по соглашению сторон.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового Кодекса Российской Федерации.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/3-Т

« ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 6 июня 2019 г. № 23/3-Т

ТАРИФЫ
на теплоноситель, поставляемый АО «Интер РАО –
Электрогенерация» потребителям Республики Коми*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1	2	3	4	5
1	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м:		
		с 7 июня по 30 июня	25,17	-
		с 1 июля по 31 декабря	26,25	-

1	2	3	4	5
1.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	26,25	-
		с 1 июля по 31 декабря	29,96	-
1.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	28,79	-
		с 1 июля по 31 декабря	28,80	-
1.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	28,80	-
		с 1 июля по 31 декабря	30,36	-
1.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	30,36	-
		с 1 июля по 31 декабря	30,41	-
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
2.1		2019 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 7 июня по 30 июня	30,20	-
		с 1 июля по 31 декабря	31,50	-
2.2		2020 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	31,50	-
		с 1 июля по 31 декабря	35,95	-
2.3		2021 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	34,55	-
		с 1 июля по 31 декабря	34,56	-
2.4		2022 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	34,56	-
		с 1 июля по 31 декабря	36,43	-
2.5		2023 год		
		Одноставочный, руб./куб.м: с 1 января по 30 июня	36,43	-
		с 1 июля по 31 декабря	36,49	-

*Указанные цены (тарифы) могут не применяться ресурсоснабжающей организацией, в соответствии с пунктом 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового Кодекса Российской Федерации.».

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

580 О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27.10.2017 № 53/5-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «Воркутинские ТЭЦ» на период с 2018 – 2020 годы»⁵

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 05 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 г. № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики, решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 14 ноября 2019 г. № 59)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 октября 2017 г. № 53/5-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «Воркутинские ТЭЦ» на период с 2018 – 2020 годы» изменения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми

А.Б. ТЮРНИНА

г. Сыктывкар
14 ноября 2019 г.
№ 57/4-Т

⁵ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 19.11.2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/4-Т

«ПАСПОРТ
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Воркутинские ТЭЦ»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Воркутинские ТЭЦ»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 169926, Республика Коми, г. Воркута, пгт. Северный Почтовый адрес: 167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, Сысольское шоссе, д. 9 2018 - 2020 годы
Сроки реализации инвестиционной программы	Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Поверенный ООО «Воркутинские ТЭЦ» А.В. Маруськин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (8212) 28-30-51, Электронный адрес: Andreu.Maruskin@tplusgroup.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, д. 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики – А.Б. Турнина 14 ноября 2019 г.
Дата утверждения инвестиционной программы	Тел.: (8212) 29-10-18; (8212) 29-12-33. Электронный адрес: energo@energo.tkomi.ru
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Администрация МО ГО «Воркута»
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	169900, Республика Коми, г. Воркута, пл. Центральная, д. 7
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	И.о. руководителя администрации городского округа «Воркута» - П.И. Сметанин 14 ноября 2019 г.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Тел.: (82151) 3-31-42
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «Воркутинские ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Значение показателя		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. (с НДС)				
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2018					2018	2019	2020	Остаток финансирования	в т.ч. по годам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Модернизация тепловой изоляции надземной магистральной тепловой сети «Запад»	Безопасная эксплуатация магистральных тепловых сетей, снижение тепловых потерь	МО ГО «Воркута», теплопункт «Запад», Труба № 3	Диаметр/ протяженность в одно-трубном исполнении/ изоляция	мм/км	Ду600/0,5/ мин.ват	Ду600/7,5/ ППУ	2018	2018	57 912,70	0,00	57 912,70	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках К30-ТК18	Безопасная эксплуатация магистральных тепловых сетей, снижение тепловых потерь	МО ГО «Воркута», теплопункт «Запад», Труба № 1 и № 2 от К-30 до ТК-18	Диаметр/ протяженность в одно-трубном исполнении/ изоляция	мм/км	Ду600/0,279/ мин.вата	Ду600/0,279/ СТУ	2018	2020	16 836,424	0,00	1 180	0,00	15 656,424	0,00	0,00
3.1.3.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК19-ТК20	Безопасная эксплуатация магистральных тепловых сетей, снижение тепловых потерь	МО ГО «Воркута», теплопункт «Запад», Труба № 1 и № 2 от ТК-19 до ТК-20	Диаметр/ протяженность в одно-трубном исполнении/ изоляция	мм/км	Ду600/0,548/ мин.вата	Ду600/0,548/ СТУ	2018	2019	25 272,89	0,00	1 180	24 092,89	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК20-ТК21	Безопасная эксплуатация магистральных тепловых сетей, снижение тепловых потерь	МО ГО «Воркута», теплопункт «Запад», Труба № 1 и № 2 от ТК-20 до ТК-21	Диаметр/ протяженность в одно-трубном исполнении/ изоляция	мм/км	Ду600/0,415/ мин.вата	Ду600/0,415/ СТУ	2018	2020	31 963,384	0,00	1 180	0,00	30 783,384	0,00	0,00
3.1.5.	Техническое перевооружение трубопровода № 3 тепловой сети «Запад»	Безопасная эксплуатация магистральных тепловых сетей, снижение тепловых потерь	МО ГО «Воркута», теплопункт «Запад», Труба № 3 от ТК-15 до ТК-16	Диаметр/ протяженность в одно-трубном исполнении/ изоляция	мм/км	Ду800/0,190/ мин.вата	Ду800/0,190/ КСТ	2018	2019	6 443,75	0,00	1 180	5 263,75	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Модернизация подпиточных установок ЦБК (ВПУ № 1,2)	Экономия электрической энергии, снижение расходов тепла на прокладочные работы, сокращение затрат на ремонты	МО ГО «Воркута», Центральная Богородицкая котельная, Водоподготовительные установки № 1.	Проводимость	т/ч	1200	700	2018	2018	1 180	0,00	1 180	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.2.	Техническое перевооружение к.а. № 2 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 2	Тепловая мощность	Гкал/ час	100	100	2018	2018	7 667,66	0,00	7 667,66	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Техническое перевооружение к.а. № 6 с заменой 3,4 ступеней ПП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 6	Тепловая мощность	Гкал/ час	134	134	2018	2018	19 260,23	0,00	19 260,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 1,3 яруса кубов ВЗП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 7	Тепловая мощность	Гкал/ час	134	134	2018	2018	21 775,52	0,00	21 775,52	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Техническое перевооружение к.а. № 3 с заменой ПП ТЗЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-1, котлоагрегат № 3	Тепловая мощность	Гкал/ час	40,2	40,2	2019	2019	22 674,46	0,00	0,00	22 674,46	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой ПП ТЗЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-1, котлоагрегат № 5	Тепловая мощность	Гкал/ час	37	37	2019	2019	10 127,29	0,00	0,00	10 127,29	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой контактного блока ЦВК	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-1, котлоагрегат № 5	Тепловая мощность	Гкал/ час	75	75	2019	2019	17 037,52	0,00	0,00	17 037,52	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 5	Тепловая мощность	Гкал/ час	97	97	2019	2019	10 455,86	0,00	0,00	10 455,86	0,00	0,00	0,00
3.2.9.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 4 яруса кубов ВЗП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 7	Тепловая мощность	Гкал/ час	134	134	2019	2019	12 452,58	0,00	0,00	12 452,58	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	Техническое перевооружение к.а. № 8 с заменой 2 яруса кубов ВЗП ТЗЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ТЗЦ-2, котлоагрегат № 8	Тепловая мощность	Гкал/ час	134	134	2019	2019	15 738,59	0,00	0,00	15 738,59	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.2.11.	Техническое перевооружение к.а. № 1 ЦВК	Повышение надежности теплоснабжения, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, ИТР	МО ГО «Воркута», Воркутинская ЦВК, котлоагрегат № 1	Тепловая мощность	Гкал/час	20	20	2020	2020	9 654,00	0,00	0,00	0,00	9 654,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.								286 452,86	0,00	112 516,11	117 842,94	56 093,81	0,00	0,00	0,00		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.	Реконструкция ВЦК с переводом на сжигание природного газа	Перевод Воркутинской центральной водогрейной котельной (ВЦК), использующей в качестве основного топлива мазут, на газ. Эффект достигается за счёт использования дешёвого топлива. Долгосрочный эффект – снижение затрат на производство тепло- и электроэнергии. Снижение темпов роста тарифа на теплоснабжение для потребителей.	МО ГО «Воркута», Центральная водогрейная котельная	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,18606	0,1767	2018	2016	248 986,45	105 704,46	143 291,99	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 4.								248 986,45	105 704,46	143 291,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 5.								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 6. Прочее																	
Всего по группе 6.								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе								535 449,31	105 704,46	255 808,10	117 842,94	56 093,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Воркутинские ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2016)	Утвержденный период	Плановые значения		
					2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м³	3,3777	3,3777	3,3777	3,3777	3,3777
2	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»	т.у.т./Гкал					
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м³*					
	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»		0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764

1	2	3	4	5	6	7	8
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»		326,893	326,893	326,893	326,893	326,893
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»		39,76	20,00	20,00	20,00	20,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от пол. отпуска тэ					
	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»		107 686,40	100 234,04	116 090,00	103 136,00	100 234,04
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды кум. м. для пара					
	В целом по ООО «Воркутинские ТЭЦ»		347 563,00	386 473,69	428 208,72	386 473,69	386 473,69
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об ООС					
7.1	Реконструкция ВЦБК с переводом на сжигание природного газа	Азота диоксид, т	246,02	424,93	424,93	424,93	424,93
		Азота оксид, т	39,98	69,05	69,05	69,05	69,05
		Углерод оксид, т	6,71	538,80	538,80	538,80	538,80
		Углерод черный (сажа), т	78,32	0,00	0,00	0,00	0,00
		Серы диоксид, т	2 069,94	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазутная зола, т	6,56	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бенза/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПОКАЗАТЕЛИ
надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Воркутинские ТЭЦ»

№ п/п	Наименование объекта (мероприятия)	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/т/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети				
		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение		Текущее значение (факт 2016)	Плановое значение			
			2018	2019		2020	2018		2019	2020		2018	2019		2020	2018		2019	2020	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ООО «Воркутинские ТЭЦ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,004	0,004	0,004	0,186	0,186	0,177	0,177	2,90	3,13	2,78	2,70	107 686,40	116 090,00	103 136,00	100 234,04

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
ООО «Воркутинские ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		По видам деятельности									
		Производство т/э «вода»	Производство т/э «пар»	Производство т/э «пар»	Передача т/э «вода»	Передача т/э «пар»	Передача т/э «пар»	Теплоснабжитель			Всего
								2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Собственные средства	244 491,55	0,00	117 242,27	0,00	0,00	0,00	361 733,82	216 786,53	98 202,45	46 744,84
1.1.	амортизационные отчисления	59 578,29	0,00	63 163,71	0,00	0,00	0,00	122 742,00	40 914,00	40 914,00	40 914,00
1.1.1	Реконструкция ВЦВК с переводом на сжигание природного газа	40 914,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 914,00	40 914,00	0,00	0,00
1.1.2	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК19-ТК20	0,00	0,00	20 077,41	0,00	0,00	0,00	20 077,41	0,00	20 077,41	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.3.	Техническое перевооружение трубопровода № 3 тепловой сети «Запад»	0,00	0,00	4 386,46	0,00	0,00	4 386,46	0,00	4 386,46	0,00
1.1.4.	Техническое перевооружение к.а. № 3 с заменой ПП ТЭЦ-1	16 450,13	0,00	0,00	0,00	0,00	16 450,13	0,00	16 450,13	0,00
1.1.5.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках К30-ТК18	0,00	0,00	13 047,02	0,00	0,00	13 047,02	0,00	0,00	13 047,02
1.1.6.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК20-ТК21	0,00	0,00	25 652,82	0,00	0,00	25 652,82	0,00	0,00	25 652,82
1.1.7.	Техническое перевооружение к.а. № 1 ЦВК	2 214,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2 214,16	0,00	0,00	2 214,16
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	184 913,26	0,00	54 078,56	0,00	0,00	238 991,82	175 872,53	57 288,45	5 830,84
1.2.1.	Реконструкция ВЦВК с переводом на сжигание природного газа	80 519,89	0,00	0,00	0,00	0,00	80 519,89	80 519,89	0,00	0,00
1.2.2.	Модернизация подпиточных установок ЦВК (ВПУ № 1, 2)	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00
1.2.3.	Модернизации тепловой изоляции надземной магистральной тепловой сети «Запад»	0,00	0,00	49 078,56	0,00	0,00	49 078,56	49 078,56	0,00	0,00
1.2.4.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках К30-ТК18	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00
1.2.5.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК19-ТК20	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00
1.2.6.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК20-ТК21	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00
1.2.7.	Техническое перевооружение трубопровода № 3 тепловой сети «Запад»	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00
1.2.8.	Техническое перевооружение к.а. № 2 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	6 498,02	0,00	0,00	0,00	0,00	6 498,02	6 498,02	0,00	0,00
1.2.9.	Техническое перевооружение к.а. № 6 с заменой 3, 4 ступеней ПП ТЭЦ-2	16 322,23	0,00	0,00	0,00	0,00	16 322,23	16 322,23	0,00	0,00
1.2.10.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 1, 3 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	18 453,83	0,00	0,00	0,00	0,00	18 453,83	18 453,83	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.11.	Техническое перевооружение к.а. № 3 с заменой ПП ТЭЦ-1	2 445,25	0,00	0,00	0,00	0,00	2 445,25	0,00	2 445,25	0,00
1.2.12.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой ПП ТЭЦ-1	8 439,41	0,00	0,00	0,00	0,00	8 439,41	0,00	8 439,41	0,00
1.2.13.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой конвейерного блока ЦБК	14 197,93	0,00	0,00	0,00	0,00	14 197,93	0,00	14 197,93	0,00
1.2.14.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	8 713,22	0,00	0,00	0,00	0,00	8 713,22	0,00	8 713,22	0,00
1.2.15.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 4 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	10 377,15	0,00	0,00	0,00	0,00	10 377,15	0,00	10 377,15	0,00
1.2.16.	Техническое перевооружение к.а. № 8 с заменой 2 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	13 115,49	0,00	0,00	0,00	0,00	13 115,49	0,00	13 115,49	0,00
1.2.17.	Техническое перевооружение к.а. № 1 ЦБК	5 830,84	0,00	0,00	0,00	0,00	5 830,84	0,00	0,00	5 830,84
1.3.	прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	средства, полученные за счет платы за под- ключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	244 491,55	0,00	117 242,27	0,00	0,00	361 733,82	216 786,53	98 202,45	46 744,84

ОТЧЕТ
об исполнении инвестиционной программы ООО «Воркутинские ТЭЦ» в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1		-	-	-	-	0,00	0,00	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
Всего по группе 2		-	-	-	-	0,00	0,00	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Модернизация тепловой изоляции надземной магистральной тепловой сети «Запад»	2018	2018	2018	2019	57 912,70	2 741,82	Длительность изготовления и поставки тепловой изоляции. В 2018 году разработана только проектно-сметная документация.
3.1.2.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках К30-ТК18	2018	2018	2019	2020	1 180,00	1 687,38	Уточнение стоимости по результатам проведения торгово-закупочных процедур.
3.1.3.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК19-ТК20	2018	2018	2019	2019	1 180,00	1 427,79	Уточнение стоимости по результатам проведения торгово-закупочных процедур.
3.1.4.	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК20-ТК21	2018	2018	2019	2020	1 180,00	1 660,78	Уточнение стоимости по результатам проведения торгово-закупочных процедур.
3.1.5.	Техническое перевооружение трубопровода № 3 тепловой сети «Запад»	2018	2018	2019	2019	1 180,00	1 220,87	Уточнение стоимости по результатам проведения торгово-закупочных процедур.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Модернизация подпиточных установок ЦВК (ВПУ № 1, 2)	2018	-	2020	-	1 180,00	0,00	Отсутствие результатов проведения торгово-закупочных процедур.
3.2.2.	Техническое перевооружение к.а. № 2 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	2018	2018	2018	2018	7 667,66	6 484,58	Экономия по результатам проведения торгово-закупочных процедур. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД.
3.2.3.	Техническое перевооружение к.а. № 6 с заменой 3, 4 ступеней ПП ТЭЦ-2	2018	2018	2018	2018	19 260,23	16 970,79	Экономия по результатам проведения торгово-закупочных процедур. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД.
3.2.4.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 1, 3 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	2018	2018	2018	2018	21 775,52	16 261,88	Экономия по результатам проведения торгово-закупочных процедур. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД.
3.2.5.	Техническое перевооружение к.а. № 3 с заменой ПП ТЭЦ-1	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.6.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой ПП ТЭЦ-1	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.7.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой конвективного блока ЦВК	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.8.	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.9.	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 4 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.10.	Техническое перевооружение к.а. № 8 с заменой 2 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	2019	2019	2019	2019	0,00	0,00	
3.2.11.	Техническое перевооружение к.а. № 1 ЦВК	2020	2020	2020	2020	0,00	0,00	
	Всего по группе 3					112 516,12	48 455,89	
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения							
4.1.	Реконструкция ВЦВК с переводом на сжигание природного газа	2016	2016	2018	2020	143 291,99	171 748,56	Уточнение стоимости по результатам проведения торгово-закупочных процедур. Уточнение графика производства работ по проекту с учетом неготовности объектов ООО «Газпром межрегионгаз» к обеспечению подачи природного газа на ВЦВК.
	Всего по группе 4	-	-	-	-	143 291,99	171 748,56	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5								
		-	-	-	-	0,00	0,00	

ОТЧЕТ

о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ООО «Воркутинские ТЭЦ» за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта (мероприятия)	Показатели надежности		Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности					
		план	факт	план	факт	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускомой с коллекторов источников тепловой энергии, кВт/Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция ВЦВК с переводом на сжигание природного газа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,186	0,167	0,000	0,000	0	0
2	Модернизация подпиточных установок ЦВК (ВПУ № 1, 2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
3	Модернизации тепловой изоляции надземной магистральной тепловой сети «Запад»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,130	3,130	116 090	116 087
4	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках КЗ0-ТК18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,130	3,130	116 090	116 087

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК19-ТК20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,130	3,130	116 090	116 087
6	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети «Запад» с заменой трубопроводов на участках ТК20-ТК21	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,130	3,130	116 090	116 087
7	Техническое перевооружение трубопровода № 3 тепловой сети «Запад»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
8	Техническое перевооружение к.а. № 2 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
9	Техническое перевооружение к.а. № 6 с заменой 3, 4 ступеней ПП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
10	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 1, 3 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
11	Техническое перевооружение к.а. № 3 с заменой ПП ТЭЦ-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
12	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой ПП ТЭЦ-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
13	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой конвективного блока ЦВК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
14	Техническое перевооружение к.а. № 5 с заменой 1 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
15	Техническое перевооружение к.а. № 7 с заменой 4 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
16	Техническое перевооружение к.а. № 8 с заменой 2 яруса кубов ВЗП ТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
17	Техническое перевооружение к.а. № 1 ЦВК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
	В целом по МО ГО «Воркута»	0,000	0,05	0,004	0,008	0,186	0,167	3,130	3,130	116 090	116 090

».

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

581 О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 26.10.2017 № 53/2-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» на период с 2018 – 2020 годы»⁶

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в электроэнергетике)», постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 г. № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 14 ноября 2019 г. № 59)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 26 октября 2017 г. № 53/2-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» на период с 2018 – 2020 годы» изменения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми

А.Б. ТЮРНИНА

г. Сыктывкар
14 ноября 2019 г.
№ 57/5-Т

⁶ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 19.11.2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/5-Т

«ПАСПОРТ

инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» в г. Ухта
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория бизнес-центра «Рига Лэнд», строение 3 Почтовый адрес: 167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, Сысольское шоссе, д. 9 2018 - 2020 годы
Сроки реализации инвестиционной программы	Главный инженер А.В. Маруськин
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Тел.: (8212) 28-30-51, Электронный адрес: Andrey.Maruskin@tplusgroup.ru
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, д. 8
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми – Тюрнина Анна Борисовна 21 октября 2019 г.
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Тел.: (8212) 29-10-18, (8212) 29-12-33. Электронный адрес: energe@energo.rkomi.ru
Дата утверждения инвестиционной программы	Администрация МО ГО «Ухта»
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Бушуева, д. 11
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Первый заместитель руководителя администрации МО ГО «Ухта» - П.П. Артемьев
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	14 ноября 2019 г.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Тел.: (8216) 76-31-59
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2020 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в пролонговых ценах, тыс. руб. (с НДС)			в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего			Профинансировано к 2018	2018	2019		2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей.																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	Присоединение новых потребителей	МО ГО «Ухта», VI микрорайон Северо-западной части центрального планировочного района	Протяженность/ диаметр	м/мм	0/0	3049/400, 250, 200, 150, 125, 100, 80, 70, 50	2018	2019	67 711,44	0,00	34 150,39	33 561,05	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1.											67 711,44	0,00	34 150,39	33 561,05	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Всего по группе 2.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция МТС от Пав.А-Б до ТК А-20 УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонт, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от Пав. А-Б до ТК А-20	Протяженность/ диаметр	м/мм	635/426	635/426	2014	2020	67 974,07	31 534,69	0,00	0,00	36 439,38	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонт, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от ТК А-21 до ТК Д-3	Протяженность/ диаметр	м/мм	113/426	150/426	2013	2018	13 933,76	5 849,46	8 084,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонт, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от ТК Д-31 до ТК Д-34	Протяженность/ диаметр	м/мм	222/273	290/273	2018	2018	8 505,44	0,00	8 505,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от ТК Е-35 до ТК Е-36	Протяженность/ диаметр	м/мм	210/720	222/720	2018	2018	17 315,32	0,00	17 315,32	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от ТК А-21 до ТК Е-40	Протяженность/ диаметр	м/мм	994/325, 273, 219	994/426	2019	2020	57 040,55	0,00	0,00	18 641,62	38 398,93	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция МТС от Т.А. до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС	Повышение надежности теплоснабжения в работе тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения потребителей, снижение затрат на ремонты, МТР	МО ГО «Ухта», участки тепловых сетей от Т.А. до ТК В-4	Протяженность/ диаметр	м/мм	35/325	98/325	2018	2019	22 396,98	790,60	0,00	21 606,38	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										187 166,12	38 174,75	33 905,06	40 248,00	74 838,31	0,00	0,00
Всего по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																
Всего по группе 4.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Прочее										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6.										254 877,56	38 174,75	68 055,45	73 809,05	74 838,31	0,00	0,00
ИТОГО по программе																

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2016)	Плановые значения	
				2018	2019
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³			
				7	

1	2	3	4	5	6	7
1.1	Реконструкция МТС от Пав.А-Б до ТК А-20 УТС		0,551	0,551	0,551	0,550
1.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		0,551	0,551	0,550	0,550
1.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		0,551	0,551	0,550	0,550
1.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		0,551	0,551	0,550	0,550
1.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		0,551	0,551	0,551	0,550
1.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		0,551	0,551	0,551	0,550
1.8	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,551	0,551	0,551	0,550
2	В целом по МО ГО «Ухта»		0,551	0,551	0,551	0,550
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./М ³ *				
2.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
2.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
3	В целом по МО ГО «Ухта»		0,1575	0,1580	0,1575	0,1575
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				
3.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
3.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	25,19
	В целом по МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	25,19
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износ объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%				
4.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		69,00	69,00	69,00	30,33
4.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		100,00	100,00	100,00	90,37
4.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		100,00	100,00	89,38	89,38
4.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		100,00	100,00	90,34	90,34
4.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		100,00	100,00	100,00	60,30
4.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		100,00	100,00	100,00	4,00
4.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	4,00
	В целом по МО ГО «Ухта»		91,35	91,35	90,37	90,31
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Г кал в год % от пол. отпуска тэ				
5.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		1 534	1 534	1 534	758
5.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		213	213	213	100
5.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		306	306	164	164
5.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		489	489	222	222
5.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		930	930	930	719
5.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		121	121	121	164
5.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0	0	0	744
	В целом по МО ГО «Ухта»		195 629	195 629	195 220	195 216

1	2	3		4	5	6	7
		тонн в год для воды	кум. м. для пара				
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям						
6.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		31,00	31,00	31,00	0,00	0,00
6.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		0,70	0,70	0,00	0,00	0,00
6.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		0,70	0,70	0,70	0,00	0,00
6.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		4,00	4,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		6,00	6,00	6,00	0,00	0,00
6.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		0,40	0,40	0,00	0,00	0,00
6.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	3 500,00	
	В целом по МО ГО «Ухта»		432 636,00	432 636,00	334 377,44	334 377,44	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об ООС					
7.1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	В целом по МО ГО «Ухта»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	0,000	0,000	0,000	0,808	0	0	0	744
	В целом по МО ГО «Ухта»	0,721	0,720	0,720	0,699	0,000	0,000	0,000	0,000	157,520	158,000	157,520	157,520	2,710	2,710	2,704	2,647	195 629	195 629	195 220	195 216

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																			
		По видам деятельности										Всего	По годам реализации инвестиционной программы								
		Производство т/з «вода»	Производство т/з «пар»	Передача т/з «вода»	Передача т/з «пар»	Теплоноситель	2018	2019	2020												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Собственные средства	0,00	0,00	181 546,91	0,00	0,00	181 546,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 674,11	61 507,54	62 365,26	
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	100 806,00	0,00	0,00	100 806,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 813,00	33 540,00	31 453,00	
1.1.1	Реконструкция МТС от Пав.А-Б до ТК А-20 УТС	0,00	0,00	30 366,15	0,00	0,00	30 366,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 366,15
1.1.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС	0,00	0,00	6 851,10	0,00	0,00	6 851,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 851,10	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС	0,00	0,00	7 208,00	0,00	0,00	7 208,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 208,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС	0,00	0,00	14 674,00	0,00	0,00	14 674,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 674,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС	0,00	0,00	16 621,53	0,00	0,00	16 621,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 534,68	1 086,85	
1.1.6	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС	0,00	0,00	18 005,32	0,00	0,00	18 005,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 005,32	0,00	0,00
1.1.7	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	0,00	0,00	7 079,90	0,00	0,00	7 079,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 079,90	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	80 740,91	0,00	0,00	80 740,91	21 861,11	27 967,54	30 912,26
1.2.1	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	0,00	0,00	49 828,65	0,00	0,00	49 828,65	21 861,11	27 967,54	0,00
1.2.2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплесина УТС	0,00	0,00	30 912,26	0,00	0,00	30 912,26	0,00	0,00	30 912,26
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	0,00	0,00	181 546,91	0,00	0,00	181 546,91	57 674,11	61 507,54	62 365,26

ОТЧЕТ

об исполнении инвестиционной программы филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в сфере теплоснабжения на территории МО ГО «Ухта» за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	Строительство магистральных, квартальных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	2018	2018	2019	2019	34 150,39	35 184,38	Уточнение стоимости по результатам работки ПСД

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей							
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей							
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей							
Всего по группе 1		-	-	-	-	34 150,39	35 184,38	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС	2014	2014	2020	2020	0,00	0,00	-
3.1.2.	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС	2013	2013	2018	2018	8 084,30	8 034,97	Экономия от проведения торгово-заключенных процедур
3.1.3.	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС	2018	2018	2018	2018	8 505,44	1 280,40	Средства перераспределены на покрытие дефицита по мероприятию № 3.1.4.
3.1.4.	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС	2018	2018	2018	2018	17 315,32	28 356,51	Уточнение стоимости по результатам работки ПСД
3.1.5.	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплесина УТС	2019	2018	2020	2020	0,00	3 873,59	ПСД разработана заблаговременно для поставки МТР и выполнения СМР согласно запланированному сроку
3.1.6.	Реконструкция МТС от котельной «Печорская» до Т.А Ду 200 мм в пос. УРМЗ УТС	2019	2018	2019	2020	0,00	1 419,66	ПСД разработана заблаговременно для поставки МТР и выполнения СМР согласно запланированному сроку
3.1.7.	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС	2019	2018	2019	2019	0,00	807,71	ПСД разработана заблаговременно для поставки МТР и выполнения СМР согласно запланированному сроку
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 3						33 905,06	43 772,83	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Всего по группе 4						0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5			-	-	-	0,00	0,00	

ОТЧЕТ

о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта (мероприятия)	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускомой с коллекторов источников тепловой энергии, кВт/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2												
1	Реконструкция МТС от Пав. А-Б до ТК А-20 УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	3,336	3,336	1,172	1,172	1 534	1 534
2	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Д-3 по ул. Октябрьской УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	153,330	0,666	0,172	213	213	55	55
3	Реконструкция МТС от ТК Д-31 до ТК Д-34 по ул. Юбилейной УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	1,933	1,933	306	306	306	306
4	Реконструкция МТС Ду 700 по пр. Космонавтов УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	153,330	1,642	1,178	489	489	351	351
5	Реконструкция МТС от ТК А-21 до ТК Е-40 по ул. Оплеснина УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	1,967	1,967	930	930	930	930
6	Реконструкция МТС от котельной «Печорская» до Т.А Ду 200 мм в пос. УРМЗ УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	13,531	13,531	525	525	525	525
7	Реконструкция МТС от Т.А до ТК В-4 Ду 300 мм по ул. Первомайской УТС	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	2,788	2,788	121	121	121	121

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Строительство магистральных, кварталных и распределительных тепловых сетей в VI квартале Северо-Западной части центрального планировочного района МО ГО «Ухта»	0,000	0,000	0,000	0,000	154,980	154,980	0,000	0,000	0	0
	В целом по МО ГО «Ухта»	0,720	0,447	0,000	0,000	158,000	155,840	2,710	2,753	195 629	198 763

».

ПРИКАЗ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

582 О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27.10.2017 № 53/6-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для МУП «Северные тепловые сети» МО ГО «Воркута» на период с 2018-2019 годы»⁷

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в электроэнергетике)», постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 г. № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 14 ноября 2019 г. № 59)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 октября 2017 г. № 53/6-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для МУП «Северные тепловые сети» МО ГО «Воркута» на период с 2018-2019 годы» следующие изменения:

1.1. В названии и по тексту приказа слова «на период с 2018-2019 годы» заменить словами «на период с 2018-2020 годы».

1.2. В названии и по тексту приказа слова «МУП «Северные тепловые сети» заменить словами «МУП «СТС».

1.3. Приложение к приказу заменить приложением к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми

А.Б. ТЮРНИНА

г. Сыктывкар
14 ноября 2019 г.
№ 57/6-Т

⁷ Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 19.11.2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
от 14 ноября 2019 г. № 57/6-Г

«ПАСПОРТ
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МУП «СТС» на 2018 – 2020 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «СТС»
Местонахождение регулируемой организации	169912, Республика Коми, г. Воркута, ул. Димитрова, 5А
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор МУП «СТС»
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (82151) 6-59-88, электронная почта: mup-sts-vkt@uanpdx.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, д. 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми - А.Б. Тюрина 14 ноября 2019 г.
Дата утверждения инвестиционной программы	Тел.: (8212) 29-10-18; (8212) 29-12-33. Электронный адрес: energo@energo.komi.ru
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Администрация МО ГО «Воркута»
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	169900, Республика Коми, г. Воркута, пл. Центральная, д. 7
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	И.о. руководителя администрации городского округа «Воркута» - П.И. Сметанин 12 ноября 2019 г.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Тел.: (82151) 3-31-42
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
МУП «СТС» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в пропосных ценах тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.д.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам			Всего	Профинансировано к 2018	2018	2019	2020	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11								12
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1.	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	План – график реализации МУП «Севренте» тепловых сетей г. Воркуты проекта «Реконструкция тепловых сетей г. Воркуты в связи с переводом тепловых нагрузок ТЭЦ-1 на Центральную водогрейную котельную и выводом ТЭЦ-1 из эксплуатации»	МО ГО «Воркута», тепломатригаль «Города» от УТ-10 до УТ-1	Диаметры проложенности в двухтрубной изоляции	мм/мм	Ду 500/0,731/ мин.вата	Ду 700/0,731/ ППУ	2018	2018	38 353,22	0,00	38 353,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	План – график реализации МУП «Севренте» тепловых сетей г. Воркуты проекта «Реконструкция тепловых сетей г. Воркуты в связи с переводом тепловых нагрузок ТЭЦ-1 на Центральную водогрейную котельную и выводом ТЭЦ-1 из эксплуатации»	МО ГО «Воркута», тепломатригаль «Города» от УТ-1 до УТ-43	Диаметры проложенности в двухтрубной изоляции	мм/мм	Ду 400/0,4018/ мин.вата	Ду 500/0,4018/ ППУ	2019	2020	34 628,33	0,00	34 628,33	0,00	26 495,63	8 132,70	0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1.											72 981,55	0,00	72 981,55	0,00	26 495,63	8 132,70	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Реконструкция ЦТП № 4	План – график реализации МУП «Севренте» тепловых сетей г. Воркуты проекта «Реконструкция тепловых сетей г. Воркуты в связи с переводом тепловых нагрузок ТЭЦ-1 на Центральную водогрейную котельную и выводом ТЭЦ-1 из эксплуатации»	МО ГО «Воркута», ЦТП № 4, расположенный по адресу: г. Воркута, ул. Мира, д.12-А	Пропускная способность	Т/час	422	1300	2018	2019	12 609,54	0,00	12 609,54	0,00	10 381,94	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.											12 609,54	0,00	12 609,54	0,00	10 381,94	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.																
Группа 6. Прочее																
Всего по группе 6.																
ИТОГО по программе																

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МУП «СТС» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2017 год	Плановые значения			
				2020	В том числе по годам		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м³					
1.1	Реконструкция ЦТП № 4	-	0,174	0,144	0,174	0,144	0,144
1.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
1.3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
В целом по МУП «СТС»				0,289	0,289	0,288	0,288
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./М³*	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
3.1	Реконструкция ЦТП № 4	-	21,11	82,57	21,11	82,57	82,57
3.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	46,22	107,17	107,17	107,17	107,17
3.3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	62,60	90,79	62,60	62,60	90,79
В целом по МУП «СТС»				339,25	145,59	339,25	339,25

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
4.1	Реконструкция ЦТП № 4	-	77,78	11,00	89,00	0,00	11,00
4.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	95,07	8,00	0,00	4,00	8,00
4.3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	100,00	0,00	100,00	100,00	0,00
	В целом по МУП «СТС»	-	85,00	86,00	87,00	87,00	86,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от пол. отпуска тэ	-	-	-	-	-
5.1	Строительство перекачивающей насосной станции	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Реконструкция (перекладка) участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	941,83	1 375,06	1 375,06	1 375,06	1 375,06
5.3	Реконструкция (перекладка) участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	1 449,21	463,39	1 449,21	552,69	463,39
	В целом по МУП «СТС»	-	209 068,24	208 565,03	209 635,01	208 738,49	208 565,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	ТОНН в год для воды	-	-	-	-	-
		кум. м. для пара	-	-	-	-	-
6.1	Строительство перекачивающей насосной станции	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	5 546,47	10 388,09	10 388,09	10 388,09	10 388,09
6.3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	1 991,80	3 054,09	1 991,80	1 991,80	3 054,09
	В целом по МУП «СТС»	-	563 770,08	537 861,28	568 611,70	568 611,70	537 861,28
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об ООС	-	-	-	-	-
7.1	Строительство перекачивающей насосной станции	-	-	-	-	-	-
7.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	-	-	-	-	-	-
7.3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	-	-	-	-	-	-
	В целом по МУП «СТС»	-	-	-	-	-	-

* В 2016 году МУП «СТС» не оказывало услугу по транспортированию тепловой энергии, теплоносителя ООО «ВГЭЦ».

ПОКАЗАТЕЛИ
надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП «СТС»

№ п/п	Наименование объекта (мероприятия)	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кВт/Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		Текущее значение (2017 г.)	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение (2017 г.)	Плановое значение		Текущее значение (2017 г.)	Плановое значение									
	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция ЦТП № 4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	1,3680	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,215	1,306	1,306	1,306	941,83	1 375,06	1 375,06	1 375,06
3	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	2,7860	2,7860	2,7900	0,0000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,354	4,233	1,332	1,088	463,39	1 449,21	552,69	463,39
	В целом по МО ГО «Воркута»	0,1036	0,1032	0,1030	0,0700	-	-	-	-	-	-	-	-	2,288	2,287	2,279	2,277	209 070,00	209 635,01	208 738,49	208 565,03

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
МУП «СТС» на 2018-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		По видам деятельности			Теплоноситель	Всего	По годам реализации инвестиционной программы			2020		
		Проводство т/з	Передача т/з	4			5	6	7		8	9
2	3	4	5	6	7	8	9					
1.	Собственные средства	0,00	71 899,08	0,00	0,00	71 899,08	34 390,52	30 731,31	6 777,25			
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	19 747,25	0,00	0,00	19 747,25	6 485,00	6 485,00	6 777,25			
1.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	0,00	4 597,21	0,00	0,00	4 597,21	4 597,21	0,00	0,00			
1.1.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	0,00	6 777,25	0,00	0,00	6 777,25	0,00	0,00	6 777,25			
1.1.3	Реконструкция ЦТП № 4	0,00	8 372,79	0,00	0,00	8 372,79	1 887,79	6 485,00	0,00			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	52 151,83	0,00	0,00	52 151,83	27 905,52	24 246,31	0,00			
1.2.1	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	0,00	27 905,52	0,00	0,00	27 905,52	27 905,52	0,00	0,00			
1.2.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	0,00	22 079,69	0,00	0,00	22 079,69	0,00	22 079,69	0,00			
1.2.3	Реконструкция ЦТП № 4	0,00	2 166,62	0,00	0,00	2 166,62	0,00	2 166,62	0,00			
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ИТОГО по программе	0,00	71 899,08	0,00	0,00	71 899,08	34 390,52	30 731,31	6 777,25			

ОТЧЕТ
об исполнении инвестиционной программы МУП «СТС» в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1						0,00	0,00	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
Всего по группе 2						0,00	0,00	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
1.3.1.	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	2018	-	2018	-	32 502,73	1 739,83	
1.3.2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	2018		2019		0	7 214,96	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Строительство перекачивающей насосной станции	2018	-	2019	-	1 887,79	1 739,83	
Всего по группе 3						34 390,52	10 694,62	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Всего по группе 4						0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
Всего по группе 5						34 390,52	10 694,62	
ИТОГО								

ОТЧЕТ

о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения МУП «СТС» за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство энергии, теплоснабителя с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./ Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материалу характеристики тепловых сетей, Гкал/м ²		Величина потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям, (Гкал/год)/%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство перекачивающей насосной станции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-10 до УТ-1 с Ду 500 на Ду 700	1,368	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,306	1,140	1 375,06	883,72
	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-43 между ЦТП № 4 и ЦТП № 5 с Ду 400 на Ду 500	2,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,233	3,972	1 449,21	1 214,95
1	МУП «СТС»	0,1036	0,0061	0,000	0,000	0,00	0,00	2,287	2,042	209 635,01	196 152,28

».

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**583** Информация о результатах мониторинга соблюдения предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в октябре 2019 года к январю 2019 года, (%)⁸

Муниципальное образование	Фактический индекс роста, %		Установленный индекс по МО, %		Плата граждан за коммунальные услуги, СРЕД (за месяц), октябрь, 2019		Плата граждан за коммунальные услуги, СРЕД (за месяц), октябрь, 2019		Итого					
	Величина	Отклонение от индекса по региону	Величина	Отклонение	Предельное отклонение	Допустимый размер	Установленный индекс по региону, %	Установленный индекс по МО, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ГО «Воркута»	2,26	-0,14	4,80	2,402	2,477	2,400	2,406	0,917	1,123				2,400	2,263
ГО «Вуктыл»	2,20	-0,20	4,80	2,383	2,400	2,424	2,400	1,050	1,007	1,682			2,400	2,198
Республика Коми	2,40		4,80	3,31	2,58	2,97	2,55	0,99	1,10	1,92	2,40	2,29	2,40	2,35
Итого														

⁸ Впервые опубликована в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 20.11.2019 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ГО «Инта»	2,12	-0,28	4,80	2,397	2,394	2,413	2,400	0,917	1,117				2,400	2,118
ГО «Сыктывкар»	1,70	-0,70	4,80	4,598	1,589	2,958	1,160	1,050	1,106	1,672	2,407	2,400	2,400	1,702
ГО «Усинск»	2,38	-0,02	4,80	2,387	2,396	2,398	2,400	1,018	1,038	5,653			2,400	2,384
ГО «Ухта»	3,77	1,37	4,80	4,780	4,773	4,808	4,679	1,037		1,524			2,400	3,768
Брыкаланск	1,21	-1,19	4,80	2,411				0,917					2,400	1,212
Ижма	2,12	-0,28	4,80	2,411		2,398	2,383	0,917					2,400	2,121
Кель-чюр	1,19	-1,21	4,80					0,917					2,400	1,194
Килево	1,18	-1,22	4,80					0,917					2,400	1,179
Краснобор	1,21	-1,19	4,80					0,917					2,400	1,207
Мохча	1,21	-1,19	4,80					0,917					2,400	1,205
Няшабож	1,18	-1,22	4,80					0,917					2,400	1,175
Сизьбск	1,30	-1,10	4,80				2,400	0,917					2,400	1,299
Том	1,78	-0,62	4,80				2,400	0,917					2,400	1,779
Щельяюр	2,10	-0,30	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917					2,400	2,104
Емва	2,20	-0,20	4,80	2,417	2,403	2,390	2,400	1,055	1,560	1,560	2,400		2,400	2,196
Йоссер	2,19	-0,21	4,80	2,417		2,390	2,400	0,917					2,400	2,192
Мешура	2,08	-0,32	4,80				2,400	0,917			2,400	1,931	2,400	2,079
Серёгово	1,94	-0,46	4,80				2,400	0,917			2,400		2,400	1,943
Синдор	1,99	-0,41	4,80	2,417	2,403	2,390	2,400	1,071	1,540	1,540	2,400		2,400	1,991
Тракт	2,17	-0,23	4,80	2,417		2,390	2,400	0,917	1,682	1,682	2,400		2,400	2,166
Турья	1,74	-0,66	4,80					0,917			2,400		2,400	1,743
Чиньяворык	2,12	-0,28	4,80	2,417		2,390	2,400	0,917					2,400	2,121
Шошка	2,20	-0,20	4,80	2,417		2,390	2,400	0,917			2,400		2,400	2,203
Грива	2,02	-0,38	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	2,019
Кажем	2,15	-0,25	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917			2,400		2,400	2,149
Койгородок	2,09	-0,31	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917			2,407		2,400	2,091
Койдин	2,13	-0,27	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400		2,400	2,129
Кузьель	2,10	-0,30	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	2,096
Нючпас	2,10	-0,30	4,80					0,917			2,400		2,400	2,095
Подъь	2,06	-0,34	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400		2,400	2,057
Ужга	1,78	-0,62	4,80				2,400	0,917			2,400		2,400	1,783

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Богородск	1,69	-0,71	4,80					0,917	1,176		2,400		2,400	1,687
Большелуг	1,91	-0,49	4,80				2,400	0,917	1,397		2,400		2,400	1,908
Бомын	1,70	-0,70	4,80					0,917	1,119		2,400		2,400	1,704
Додзь	1,81	-0,59	4,80				2,400	0,917	1,166		2,400		2,400	1,813
Керес	1,57	-0,83	4,80	2,406			2,400	0,917			2,400		2,400	1,565
Корткерос	2,19	-0,21	4,80	2,406	2,398	2,398	2,400	0,917	1,166		2,407		2,400	2,193
Маджа	1,30	-1,10	4,80					0,917	1,119		2,400		2,400	1,303
Мордино	2,02	-0,38	4,80	2,406			2,400	0,917	1,148		2,400		2,400	2,017
Намск	1,95	-0,45	4,80					0,917			2,400		2,400	1,947
Нёбдино	1,78	-0,62	4,80	2,406			2,400	0,917	1,166		2,400		2,400	1,780
Нившера	1,74	-0,66	4,80	2,406			2,400	0,917	1,172		2,400		2,400	1,738
Пезмег	2,19	-0,21	4,80	2,406		2,398	2,400	0,917	1,154		2,400		2,400	2,193
Подтыбок	1,81	-0,59	4,80	2,406			2,400	0,917	1,153		2,400		2,400	1,809
Подъяльск	1,69	-0,71	4,80				2,400	0,917	1,123		2,400		2,400	1,689
Позтыкерес	1,72	-0,68	4,80					0,917	1,220		2,400		2,400	1,723
Приозёрный	1,51	-0,89	4,80	2,406				0,917	1,469		2,400		2,400	1,505
Сторожевск	2,07	-0,33	4,80	2,406		2,398	2,400	0,917	1,189		2,400		2,400	2,068
Усть-Лякчим	1,92	-0,48	4,80				2,400	0,917	1,157		2,400		2,400	1,921
Каджером	2,13	-0,27	4,80	2,411	2,404	2,398	2,400	0,917	1,168				2,400	2,130
Кожва	2,31	-0,09	4,80	2,411	2,404	2,398	2,400	0,917	1,117				2,400	2,305
Озёрный	2,24	-0,16	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917	1,102				2,400	2,242
Печора	2,57	0,17	4,80	2,387	3,125	2,404	3,037	1,030	1,045	1,511			2,400	2,574
Приуральское	2,24	-0,16	4,80					0,917	1,185		0,681	2,400	2,400	2,242
Путеец	2,24	-0,16	4,80	2,411	2,404	2,398	2,400	0,981	1,026	1,480			2,400	2,238
Цикшино	2,30	-0,10	4,80	2,411	2,404	2,398	2,400	0,917	1,201				2,400	2,303
Войвож	3,30	0,90	4,80	0,000	3,365	0,000	4,800	1,065	1,023	1,574			2,400	3,303
Нижний Одес	2,26	-0,14	4,80	2,409	2,928	2,378	2,460	1,059	1,026	1,570			2,400	2,257
Сосногорск	2,18	-0,22	4,80	2,399	2,433	2,354	2,429	1,049	1,119	1,546			2,400	2,180
Вухтым	2,11	-0,29	4,80	2,411			2,400	0,917			2,401	2,296	2,400	2,108
Гурьевка	1,98	-0,42	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	1,978
Занулье	1,51	-0,89	4,80					0,917			2,400	2,296	2,400	1,513

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Летка	1,90	-0,50	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	1,896
Лойма	2,09	-0,31	4,80	2,411		2,396	2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	2,087
Мулница	2,04	-0,36	4,80	1,846			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	2,041
Ношуль	2,10	-0,30	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	2,102
Объячево	2,10	-0,30	4,80	2,411		2,396	2,400	0,917			2,401	2,296	2,400	2,095
Прокольево	1,83	-0,57	4,80	2,411				0,917			2,400	2,296	2,400	1,827
Слудка	1,94	-0,46	4,80	2,411				0,917			2,400	2,296	2,400	1,939
Спасоруб	1,93	-0,47	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	1,932
Черёмуховка	2,14	-0,26	4,80	2,343			2,400	0,917			2,400	2,296	2,400	2,137
Чёрныш	1,98	-0,42	4,80	2,411				0,917			2,400	2,296	2,400	1,976
Вильгорт	2,30	-0,10	4,80	3,828	2,724	2,383	2,400	0,917		1,838	2,400		2,400	2,302
Зеленец	1,93	-0,47	4,80	2,384	2,400	0,000	2,400	0,917		1,668	2,400		2,400	1,934
Лъзым	1,72	-0,68	4,80					0,917			2,400		2,400	1,719
Мандач	1,89	-0,51	4,80	2,395				0,917			2,400		2,400	1,892
Новчим	1,48	-0,92	4,80					0,917			2,400		2,400	1,484
Озёл	1,86	-0,54	4,80					0,917			2,400		2,400	1,864
Пажга	1,93	-0,47	4,80	2,392		2,401	2,400	0,917			2,400		2,400	1,929
Палевицы	2,04	-0,36	4,80	2,395	2,400	2,406	2,400	0,917		1,664	2,400		2,400	2,038
Слудка	1,79	-0,61	4,80	2,395			2,400	0,917					2,400	1,790
Часово	1,58	-0,82	4,80	2,395			2,400	0,917					2,400	1,579
Шошка	1,79	-0,61	4,80	2,392		2,401	2,400	0,917					2,400	1,788
Ыб	1,91	-0,49	4,80	2,392		2,401	2,400	0,917			2,407		2,400	1,912
Яснаг	1,77	-0,63	4,80	2,392			2,400	0,917					2,400	1,769
Визинга	2,24	-0,16	4,80	2,411	2,403	2,398	2,400	0,917			2,402		2,400	2,242
Визиндор	2,02	-0,38	4,80				2,400	0,917			2,400		2,400	2,016
Вотча	2,03	-0,37	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	2,030
Гагшор	2,09	-0,31	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400		2,400	2,086
Засерье	1,90	-0,50	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	1,900
Куниб	1,92	-0,48	4,80	2,411	2,398	2,398	2,400	0,917			2,400		2,400	1,920
Куратово	2,07	-0,33	4,80		2,403	2,398	2,400	0,917			2,400		2,400	2,068
Межадор	2,14	-0,26	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917			2,402		2,400	2,143

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Палауз	2,05	-0,35	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	2,051
Пыёлдино	2,13	-0,27	4,80	2,411		2,398		0,917			2,401		2,400	2,127
Чухлэм	2,01	-0,39	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	2,012
Знаменка	1,57	-0,83	4,80					0,917				1,931	2,400	1,569
Комсомольск-на-Печоре	1,63	-0,77	4,80	2,415			2,400	0,917		0,000		2,400	2,400	1,631
Курья	2,18	-0,22	4,80					0,917				2,400	2,400	2,176
Митрофан-Дикост	1,53	-0,87	4,80				2,400	0,917				2,400	2,400	1,532
Мылва	2,13	-0,27	4,80	2,415			2,400	0,917				1,931	2,400	2,126
Нижняя Омра	2,21	-0,19	4,80	2,415				0,917		2,396		2,530	2,400	2,205
Покча	1,80	-0,60	4,80	2,415			2,400	0,917				1,931	2,400	1,796
Приуральский	2,05	-0,35	4,80					0,917				2,400	2,400	2,048
Троицко-Печорск	2,26	-0,14	4,80	2,415	2,408	2,406	2,400	0,892		1,592		1,931	2,400	2,256
Усть-Ильч	2,06	-0,34	4,80				2,400	0,917				1,931	2,400	2,056
Якша	2,26	-0,14	4,80	2,415		2,406	2,400	0,917				2,400	2,400	2,263
Благоево	2,32	-0,08	4,80	2,411	2,403	2,398	2,400	0,917	1,149		2,400		2,400	2,323
Большая Пучкома	1,32	-1,08	4,80					0,917			2,400		2,400	1,321
Большая Пысса	1,76	-0,64	4,80				2,400	0,917			2,400		2,400	1,764
Буткан	2,28	-0,12	4,80	2,411			2,400	0,917	1,174		2,400		2,400	2,280
Важгорт	1,76	-0,64	4,80				2,400	0,917	1,183		2,400		2,400	1,759
Вожский	2,08	-0,32	4,80	2,392		2,398	2,400	0,917	1,131				2,400	2,079
Глогово	1,97	-0,43	4,80				2,400	0,917	1,199		2,400		2,400	1,971
Ёдва	2,28	-0,12	4,80	2,405	2,403	2,398	2,400	0,917	1,142		2,400		2,400	2,275
Кослан	1,89	-0,51	4,80	2,411	2,400	2,398	2,400	0,917	1,174		2,400		2,400	1,891
Междуреченск	2,29	-0,11	4,80	2,411	2,403	2,398	2,400	0,917	1,171		2,400		2,400	2,288
Усогорск	2,18	-0,22	4,80	2,411	2,400	2,398	2,400	0,917	1,153		2,407		2,400	2,181
Чернульево	1,24	-1,16	4,80				2,400	0,917	1,151		2,400		2,400	1,245
Чим	2,29	-0,11	4,80	2,411	2,403	2,398	2,400	0,917	1,151		2,400		2,400	2,288
Чупрово	1,28	-1,12	4,80					0,917	1,176		2,400		2,400	1,281
Айкино	1,77	-0,63	4,80	2,400	2,396	2,382	2,400	0,917		1,681	2,400	2,398	2,400	1,770
Вежайка	2,19	-0,21	4,80	2,400		2,382	2,400	0,917				2,313	2,400	2,189

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Гам	2,02	-0,38	4,80	2,400	2,396	2,382	2,400	0,917			2,400	2,313	2,400	2,018
Донаэль	1,81	-0,59	4,80				2,400	0,917			2,400	2,313	2,400	1,809
Жешарт	3,14	0,74	4,80	2,421	4,431	2,366	4,800	1,053		1,667	2,400	2,313	2,400	3,136
Илья-Шор	1,40	-1,00	4,80					0,917		1,556	2,400	2,328	2,400	1,402
Кожмудор	1,28	-1,12	4,80	2,400		2,382					2,400	2,313	2,400	1,276
Мадмас	1,27	-1,13	4,80				2,400	0,917			2,400	2,131	2,400	1,273
Межег	2,04	-0,36	4,80	2,400		2,382	2,400	0,917		1,663	2,400	2,313	2,400	2,037
Микунь	2,18	-0,22	4,80	2,400	2,458	2,382	2,403	1,062		1,580	2,400	2,313	2,400	2,182
Студенец	1,83	-0,57	4,80	2,400		2,382	2,400	0,917		1,682	2,400	2,255	2,400	1,831
Усть-Вымь	2,20	-0,20	4,80	2,400	2,396	2,382	2,400	0,917		1,682	2,400	2,313	2,400	2,201
Вольдино	1,81	-0,59	4,80	2,411			2,400	0,917			2,408	2,400	2,400	1,808
Дереванск	1,55	-0,85	4,80	2,411			2,400	0,917			2,408		2,400	1,545
Дзель	1,21	-1,19	4,80					0,917					2,400	1,210
Дисеёръя	1,57	-0,83	4,80	2,411			2,411	0,917				2,383	2,400	1,567
Дон	1,35	-1,05	4,80	2,411			2,411	0,917			2,408	2,383	2,400	1,363
Зимстан	1,42	-0,98	4,80	2,411			2,411	0,917				2,400	2,400	1,421
Кебаньель	1,84	-0,56	4,80	2,411			2,411	0,917			2,408	2,383	2,400	1,839
Керчомья	1,25	-1,15	4,80	2,411			2,411	0,917			2,408	2,383	2,400	1,254
Кужба	1,53	-0,87	4,80	2,411			2,411	0,917			2,408	2,383	2,400	1,532
Мьёлдино	1,68	-0,72	4,80	2,411			2,411	0,917			2,408	2,400	2,400	1,678
Нижний Воч	1,21	-1,19	4,80					0,917					2,400	1,212
Парч	1,49	-0,91	4,80					0,917				2,400	2,400	1,493
Пожег	1,55	-0,85	4,80	2,124			2,400	0,917			2,400		2,400	1,546
Помоздино	1,54	-0,86	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,384	2,400	1,540
Руч	1,41	-0,99	4,80	2,411				0,917			2,400		2,400	1,410
Тимшер	1,57	-0,83	4,80	2,411				0,917			2,408	2,400	2,400	1,570
Усть-Кулом	1,85	-0,55	4,80	2,411		2,398	2,400	0,917			2,400	2,384	2,400	1,848
Усть-Нем	1,69	-0,71	4,80	2,411			2,400	0,917			2,400	2,400	2,400	1,689
Юльдыг	1,64	-0,76	4,80	2,411			2,400	0,917			2,408	2,400	2,400	1,640
Ермица	1,48	-0,92	4,80				2,400	0,917				2,400	2,400	1,480
Замежня	1,48	-0,92	4,80				2,400	0,917				2,400	2,400	1,481

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Коровий Ручей	1,76	-0,64	4,80	2,411			2,400	0,917				2,399	2,400	1,764
Нерица	1,24	-1,16	4,80					0,917					2,400	1,238
Новый Бор	2,08	-0,32	4,80	2,411			2,400	0,917				2,400	2,400	2,079
Ожунев Нос	1,55	-0,85	4,80				2,400	0,917				2,400	2,400	1,552
Среднее Бугаево	1,10	-1,30	4,80					0,917					2,400	1,096
Трусово	1,27	-1,13	4,80				2,400	0,917					2,400	1,270
Уег	1,08	-1,32	4,80					0,917					2,400	1,076
Усть-Цильма	1,60	-0,80	4,80	2,411	2,405	2,398	2,400	0,917				2,400	2,400	1,603
Хабариха	1,24	-1,16	4,80				2,400	0,917					2,400	1,243

А.Б. ТЮРНИНА

Заместитель министра

18 ноября 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

576. Приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 18 ноября 2019 г. № 1711 **«О внесении изменений в приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 28.12.2018 № 2039 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»** 1
- П р и л о ж е н и е № 1 «Изменения, вносимые в приказ Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми от 28.12.2018 № 2039 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по постановке на учет отдельных категорий граждан в качестве нуждающихся в жилых помещениях государственного жилищного фонда Республики Коми, предоставляемых по договорам социального найма»» 2
- П р и л о ж е н и е № 2 «Перечень некоторых приказов Агентства Республики Коми по социальному развитию, Министерства труда и социальной защиты Республики Коми и Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Коми, признаваемых утратившими силу» 10
577. Приказ Министерства строительства и дорожного хозяйства Республики Коми от 19 ноября 2019 г. № 419-ОД **«О внесении изменения в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 29.01.2015 № 21-ОД «Об утверждении границ охранных зон существующих газораспределительных сетей и наложении ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки»** 11
578. Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 14 ноября 2019 г. № 57/2-Т **«О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/1-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых ПАО «Т Плюс» потребителям Республики Коми»** 11
- П р и л о ж е н и е № 1 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Т Плюс» потребителям Республики Коми» 12
- П р и л о ж е н и е № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Т Плюс» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» 16
- П р и л о ж е н и е № 3 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый ПАО «Т Плюс» потребителям Республики Коми» 18
579. Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 14 ноября 2019 г. № 57/3-Т **«О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06.06.2019 № 23/3-Т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Интер РАО – Электрогенерация» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов**

	и о тарифах на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, поставляемых АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми»	21
	Приложение № 1 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми»	22
	Приложение № 2 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Интер РАО – Электрогенерация» потребителям Республики Коми»	23
580.	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 14 ноября 2019 г. № 57/4-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27.10.2017 № 53/5-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «Воркутинские ТЭЦ» на период с 2018 – 2020 годы»	25
	Приложение	26
581.	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 14 ноября 2019 г. № 57/5-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 26.10.2017 № 53/2-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» на территории МО ГО «Ухта» на период с 2018 – 2020 годы»	38
	Приложение	39
582.	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 14 ноября 2019 г. № 57/6-Т «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27.10.2017 № 53/6-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для МУП «Северные тепловые сети» МО ГО «Воркута» на период с 2018-2019 годы»	51
	Приложение	52

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

583.	Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми Информация о результатах мониторинга соблюдения предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в октябре 2019 года к январю 2019 года, (%)	60
------	---	----

Официальное периодическое издание

УЧРЕДИТЕЛЬ – Правительство Республики Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 9.
ИЗДАТЕЛЬ – ГАУ РК «Центр информационных технологий», г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 108а.

ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР – Голубых А.Н.

Сдано в набор 21.11.2019 г. Подписано в печать 22.11.2019 г. Журнал отпечатан в типографии ГАУ РК «ЦИТ», г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 8.
Формат 70x108/16. Уч.-изд.л. 3,5. Тираж 33 экз. Заказ Б-19/45.