



Экз. "ТТК-1"

Договор № 3000 / 13-22109
оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям

г. Апатиты

«07» 10 2013 г.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора по экономике и финансам филиала «Кольский» ОАО «ТТК-1» Смирнова Евгения Викторовича, действующего на основании доверенности № 758-2012-1 от 01.12.2012 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Самофалова Георгия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Абонент (Потребитель) - физическое или юридическое лицо, теплотребляющие установки которого, присоединены к **Сети**, и потребляющее тепловую энергию на основании договора теплоснабжения с ОАО «ТТК-1».

Сеть (Сети) – тепловая сеть, совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), принадлежащих Исполнителю на праве собственности или иных законных основаниях и предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии до теплотребляющих установок Абонента.

Теплотребляющая установка – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд объекта теплоснабжения, в том числе для оказания Абонентом коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению. В настоящем договоре теплотребляющие установки также могут называться системами теплоснабжения. К теплотребляющим установкам (системам теплоснабжения) относятся: система ГВС и/или система отопления и/или система вентиляции.

Технологические нарушения - нарушения в работе тепловых сетей, включая аварии, инциденты, функциональный и технологический отказ.

Точка приема - место исполнения обязательств Заказчика по Договору, которое располагается на границе балансовой принадлежности источника тепловой энергии и тепловых сетей Заказчика и тепловых сетей Исполнителя и определяется приложением №1 к настоящему договору.

Точка поставки - место исполнения обязательств Исполнителя по Договору, которое располагается на границе балансовой принадлежности энергопринимающих установок и(или) тепловых сетей Абонента и сетей Исполнителя.

Точки поставки определены в приложении 1.1 настоящего договора на основании Актов балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, являющихся неотъемлемым приложением к договорам теплоснабжения, заключенным между Заказчиком и Абонентами.

Значения иных терминов и определений, используемых в настоящем Договоре и специально не оговоренных, соответствуют значению, принятому в Федеральном законе №190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении» и Правилах теплоснабжения в Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 г.), Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утв. Минэнерго России №229 от 19.06.2003

Заказчик

Исполнитель

г.) и других действующих нормативно-правовых актах, регламентирующих взаимоотношения в области теплоснабжения.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказывать в период действия Договора услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя через Сеть от точки приема до точек поставки тепловой энергии, теплоносителя Абонентам путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя Абонентам через технические устройства Сети в соответствии с договорами теплоснабжения, заключенными между Заказчиком и Абонентами, в пределах границ эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности Исполнителя, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке, установленном настоящим Договором. Примерные объемы передачи тепловой энергии, теплоносителя определены приложением №2 к настоящему договору.

1.2. Взаимоотношения сторон по подключению новых Абонентов (по увеличению тепловой нагрузки Абонентов), по выдаче технических условий подключения к Сети, осуществлению контроля за выполнением технических условий Абонентами определяются отдельными договорами на подключение.

1.3. Максимальная величина мощности Сетей в точке подключения теплopotребляющих установок или тепловых сетей Абонентов составляет 188 Гкал/ч., в т.ч. горячее водоснабжение - 30 Гкал/ч.

1.4. Заявленная величина мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу тепловой энергии (мощности) составляет 200 Гкал/ч., теплоносителя в подающем трубопроводе 2 240 т/ч, в обратном трубопроводе 1 779 т/ч.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Ограничение, прекращение, а также возобновление подачи тепловой энергии Абонентам, связанные с их неоплатой потребленной тепловой энергии осуществляются Исполнителем по письменному распоряжению Заказчика.

2.2. Ограничение, прекращение, а также возобновление подачи тепловой энергии Абонентам, связанные с оперативными переключениями, устранением технологических нарушений на Сетях, а также с целью предотвращения аварийных ситуаций на тепловых сетях осуществляются Исполнителем по распоряжению оперативно – диспетчерского персонала Заказчика.

2.3. Исполнитель не несет ответственности за последствия, вызванные ограничением и (или) прекращением отпуска тепловой энергии, проведенные им в соответствии с распоряжением Заказчика.

2.4. Эксплуатация источника тепловой энергии и тепловых сетей осуществляется сторонами договора с соблюдением требований действующих нормативных актов, регулирующих вопросы теплоснабжения.

2.5. Стороны договорились совместно проводить гидравлические испытания, испытания на максимальную температуру в соответствии с согласованным ежегодным графиком.

2.6. Стороны договорились об обоюдном уведомлении в случаях проведения ремонтных работ на принадлежащих им сетях: плановых - за 10 суток, внеплановых - за 1 сутки, аварийных – немедленном, текущих и капитальных – по письменным запросам. Уведомления осуществляется способом, позволяющим точно установить дату и время получения сообщения.

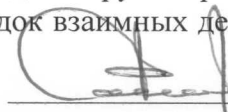
2.7. Стороны договорились совместно проводить расследование нештатных ситуаций (аварий, инцидентов) на Сети.

2.8. Список должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, а также перечень Абонентов, подключенных к тепловым сетям Исполнителя, согласовывается Сторонами ежегодно до 20 декабря календарного года.

2.9. При исполнении обязательств по настоящему договору стороны руководствуются Соглашением об управлении системой теплоснабжения (порядок взаимных действий ОАО «ТГК-1»



Заказчик



Исполнитель

и ОАО «ХТК» по обеспечению функционирования системы теплоснабжения города Кировск Мурманской области Приложение №3), действующим законодательством РФ, нормативными документами, имеющими юридическую силу для обеих сторон.

2.10. В 5-ти дневный срок Стороны письменно извещают об изменении организационно-правовой формы предприятия, а также об изменениях юридического адреса и банковских реквизитов.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Обязанности Заказчика:

3.1.1. Обеспечивать отпуск тепловой энергии, теплоносителя в точках приема в объеме обязательств по договорам теплоснабжения с Абонентами и объеме нормативных потерь в сетях Исполнителя.

3.1.2. Осуществлять контроль за соблюдением Потребителями режима потребления тепловой энергии, теплоносителя предусмотренного договором теплоснабжения.

3.1.3. Производить оплату оказанных Услуг Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

3.1.4. Направлять Исполнителю в 3-х-дневный срок копии жалоб и заявлений, поступающих от Абонентов, касающихся исполнения обязательств по договору теплоснабжения с Абонентом в части, отнесенной к зоне ответственности Исполнителя.

3.1.5. Обеспечить соответствие нормативным требованиям качество теплоносителя в подающих трубопроводах в точке приема.

3.1.6. Обеспечивать параметры теплоносителя (температуру, давление) в подающих трубопроводах в точках приема в соответствии с заданием диспетчера Исполнителя с учетом предельных отклонений давления и температуры, предусмотренных в Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации в соответствии с температурным графиком (приложение №4) и режимной картой (приложение №5).

3.1.7. Обеспечивать допуск представителей Исполнителя по служебным удостоверениям с соблюдением требований безопасности к оборудованию Заказчика для контроля параметров тепловой энергии и качества теплоносителя, поставляемых Заказчиком в Точки приема.

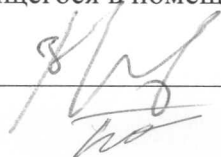
3.1.8. Ежемесячно, не позднее 2 рабочего числа месяца, следующего за расчетным, представлять информацию Исполнителю об объеме переданной тепловой энергии Абонентам через сети Исполнителя.


3.1.9. Ежемесячно принимать Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему договору. Приемка Услуг осуществляется по Акту сдачи-приемки оказанных услуг (далее – Акт). Акт предоставляется Исполнителем Заказчику не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.10. В случае если Заказчик имеет обоснованные возражения по Акту, он обязан представить их Исполнителю в письменной форме в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения Акта, иных документов. При неисполнении данной обязанности Акты и иные документы, предоставленные Заказчику в соответствии с настоящим договором, считаются согласованными Заказчиком, а услуги по настоящему Договору считаются принятыми и без возражений.

3.1.11. Включить в договоры теплоснабжения обязательства Потребителя перед Исполнителем в части:

- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;
- уведомления Исполнителя об авариях на энергообъектах Потребителя;
- обеспечения беспрепятственного допуска представителей Исполнителя к тепловым установкам Потребителя;
- оформления разрешения Исполнителя на подключение к тепловой сети Исполнителя с проверкой соблюдения всех требований технических условий на присоединение к тепловой сети;
- уведомление Исполнителя о неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещениях или на территории Потребителя;


Заказчик


Исполнитель

- выполнения распоряжений Исполнителя при введении режима ограничения, а также при производстве испытаний тепловой сети и оборудования.

3.1.12. Представлять Исполнителю:

- проект годового баланса тепловой энергии и мощности с помесечной разбивкой на следующий календарный год;
- фактический баланс выработки и полезного отпуска тепловой энергии по окончании расчетного месяца;
- постоянные гидравлические параметры, обеспечивающие устойчивое и безаварийное теплоснабжение Потребителей для отопительного сезона и в межотопительный период;
- график останова теплоисточников для проведения ремонтных работ, согласованный с Администрацией города Апатиты.

3.1.13. Оперативно извещать Исполнителя о нарушениях, связанных с перерывами теплоснабжения, их причинах и сроках восстановления нормального режима.

3.1.14. Оборудовать точки приема приборами учета, соответствующими установленным требованиям, а также обеспечить их работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего договора требований к их эксплуатации, установленных изготовителем приборов учета и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по оказанию государственных услуг, управлению государственным имуществом в сфере технического регулирования и метрологии.

3.2. Обязанности Исполнителя:

3.2.1. Обеспечить передачу Потребителям Заказчика тепловой энергии, теплоносителя в объемах полезного отпуска из точки приема в точку поставки, качество и параметры, которые должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, в том числе:

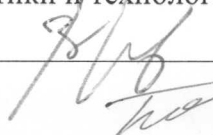
- требованиям федерального закона № 190 от 09.07.2010 г. «О теплоснабжении»;
- федерального закона № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении....»;
- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утв. приказом Минэнерго России №229 от 19.06.03г. в соответствии с температурным графиком (приложение №6) и режимной картой (приложение №7).;
- Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок потребителей, зарегистрированных Минюстом России №4358 от 02.04.2003г. и утвержденных приказом Минэнерго России №115 от 24.03.2003г.;
- Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. Постановлением правительства №354 от 06.05.2011г.;
- Правилам организации теплоснабжения в Российской Федерации, утв. Постановлением правительства №808 от 08.08.2012г.
- санитарными нормами и правилами.

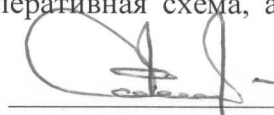
3.2.2. В порядке, установленном настоящим договором, информировать Заказчика об аварийных ситуациях на тепловых сетях, о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору, а также об иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях при передаче тепловой энергии и принимать неотложные меры по их устранению. Не позднее следующего рабочего дня с момента обнаружения, извещать Заказчика о фактах нарушения теплоснабжения Потребителей, снижении показателей качества тепловой энергии с указанием причин и времени.

3.2.3. Обеспечивать беспрепятственный допуск по служебным удостоверениям представителей Заказчика к Сети для контроля за исполнением договора.

3.2.4. Осуществлять мероприятия, направленные на обеспечение надлежащего исполнения обязательств Заказчика перед Абонентами:

3.2.4.1. Гидравлический режим Сети Исполнителя, оперативная схема, а также настройка автоматики и технологической защиты должны обеспечивать:

 Заказчик

 Исполнитель

- подачу Абонентам теплоносителя заданных параметров в расчетных количествах;
- оптимальное потокораспределение теплоносителя в Сетях.

3.2.4.2. Возвращать теплоноситель в точки приема без снижения его качества, обеспечив максимальные утечки из систем теплоснабжения не более 0,25% от объема соответствующих тепловых сетей Исполнителя. Совместно с Заказчиком осуществлять контроль за качеством сетевой воды.

3.2.4.3. По жалобам Абонентов на технологические нарушения в Сетях и на ненадлежащее теплоснабжение в обязательном порядке направлять своего представителя для выявления обстоятельств, послуживших основанием для обращения, с составлением соответствующих актов. В случае если указанные обстоятельства возникли по причине ненадлежащего выполнения Исполнителем своих обязательств - в минимально необходимые сроки устранить нарушения.

3.2.4.4. Соблюдать требования действующих нормативно-технических документов по охране Сетей, обеспечивать сохранность установленных пломб.

3.2.5. Не допускать сверхнормативных утечек теплоносителя.

3.2.6. Выполнять в согласованные сроки требования Заказчика об устранении недостатков в эксплуатации средств измерения на коммерческих узлах учета тепловой энергии и теплоносителя (находящихся в эксплуатации у Исполнителя) и нарушений режимов теплоснабжения.

3.2.7. Соблюдать режим подачи тепловой энергии в Точки поставки в соответствии с договорами теплоснабжения между Заказчиком и Абонентами с учетом предельных отклонений давления и температуры, указанных в Правилах технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. приказом Минэнерго № 115 от 24.03.2003 г.);

3.2.8. Выполнять распоряжения оперативно-диспетчерской службы Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» в части, касающейся управления процессами производства, передачи, распределения и потребления тепловой энергии.

3.2.9. Иметь подготовленный и аттестованный технический персонал, эксплуатационные схемы тепловых сетей, акты разграничений балансовой принадлежности с Потребителями.

3.2.10. Выдавать технические условия на присоединение новых Потребителей к сети Исполнителя для согласования с Заказчиком. В случае получения замечаний к условиям подключения Исполнитель обязан внести изменения в технические условия в соответствии с этими замечаниями.

3.2.11. Компенсировать Заказчику стоимость нормативных и сверхнормативных потерь тепловой энергии, теплоносителя в сетях Исполнителя в соответствии с договором №3001 от 01.09.2013г. на покупку тепловых потерь

3.2.12. Направлять Заказчику в 5-ти дневный срок копии ответов на поступившие через Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи теплоэнергии, теплоносителя.

3.2.13. Выполнять по заявкам Заказчика работы связанные с отключением теплоснабжения Потребителей и по возобновлению теплоснабжения.

3.2.14. Ежемесячно производить сверку расчетов с Заказчиком за оказанные услуги по передаче теплоэнергии.

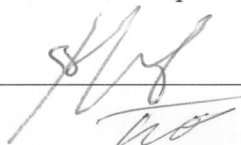
3.2.15. Представить в адрес Заказчика:

- эксплуатационные схемы тепловых сетей;
- акты разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей с Потребителями, теплоснабжение которых осуществляются от тепловых сетей Исполнителя;
- утвержденные УТР МО тарифы на передачу тепловой энергии.

3.2.16. Самостоятельно установить оперативно-диспетчерские отношения с Потребителями, подключенными к сетям Исполнителя.

3.2.17. Обеспечить контроль и выявление случаев бездоговорного потребления тепловой энергии (несанкционированного подключения) от тепловых сетей Исполнителя.

3.2.18. При выявлении случаев несанкционированного подключения к тепловым сетям Исполнителя незамедлительно уведомить Заказчика. С участием представителя заказчика составить акт о несанкционированном подключении.



Заказчик



Исполнитель

3.2.19. Оплатить расходы Заказчика, понесенные при гидравлических испытаниях на прочность и плотность тепловых сетей Исполнителя, на основании 2-х сторонних актов.

3.2.20. Возместить в течение 20 дней с даты получения документов, в том числе в порядке регресса, убытки, причиненные Заказчику, в тех случаях, когда невозможность исполнения договоров теплоснабжения между Заказчиком и Потребителями тепловой энергии, теплоносителя вызвана действиями Исполнителя в пределах зоны его ответственности согласно п.9.2.2. настоящего договора. Факт ненадлежащего исполнения условий договора теплоснабжения между Потребителем и Заказчиком оформляется трехсторонним Актом с обязательным участием представителя Исполнителя, Заказчика и Потребителя. Если представитель Исполнителя или Заказчика не явился, об этом делается соответствующая запись в акте. Факт и сумма причиненных Заказчику убытков подтверждается:

- судебным актом по делу, рассмотренному с обязательным участием Исполнителя, которым установлены обстоятельства причинения убытков как самому Заказчику, так его Потребителю и/или потребителю коммунальных услуг;
- соответствующим решением Потребителя, принятом с участием представителей Заказчика и Исполнителя, подтвержденным трехсторонним актом, составленным в соответствии с настоящим пунктом, при добровольном удовлетворении Потребителем Заказчика требований потребителя коммунальных услуг о перерасчете платы за поставленную тепловую энергию. Заказчик имеет право в одностороннем порядке уменьшить сумму платы по договору на сумму причиненных ему убытков. В связи с чем, в адрес Исполнителя направляется соответствующее уведомление по факту причинения убытков и сумме удержаний из платы по договору. Исполнитель имеет право оспорить соответствующее решение Заказчика в порядке, предусмотренным договором.

3.2.21. Ежегодно информировать заказчика о максимальной величине мощности тепловых сетей.

4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ И ОТКЛЮЧЕНИИ ПОТРЕБИТЕЛЯ ОТ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. При устранении технологических нарушений в работе оборудования Заказчика и Исполнителя действовать в соответствии со следующими требованиями:

4.1.1. Заказчик, в процессе ликвидации технологического нарушения, обязан поддерживать связь с полномочным представителем Исполнителя и сообщать информацию о состоянии оборудования, ходе ликвидации технологического нарушения, о схеме работы тепломеханического оборудования ТЭЦ на всех этапах восстановления эксплуатационного режима.

4.1.2. Полномочный представитель Исполнителя обязан своевременно информировать оперативную службу ТЭЦ о планируемом изменении режима работы оборудования ТЭЦ в процессе ликвидации технологического нарушения в зоне теплоснабжения соответствующей ТЭЦ и давать рекомендации по приведению состава работающего оборудования в соответствие с этим изменением.

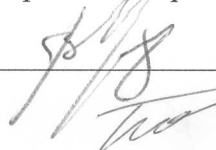
4.1.3. При возникновении технологического нарушения в работе системы теплоснабжения Заказчик обязан незамедлительно выполнять требования Исполнителя по изменению режима теплоотпуска.

4.1.4. В случае технологических нарушений, обусловленными повреждениями оборудования тепловых сетей и тепловых установок потребителей, на ТЭЦ выполняются следующие мероприятия по командам Исполнителя:


- изменение температурного режима теплоносителя;
- изменение давления теплоносителя и связанного с этим расхода теплоносителя;

4.1.5. При устранении технологических нарушений в системе теплоснабжения Исполнитель обязан принять все возможные меры по обеспечению теплоснабжения потребителей, учитывая технологические возможности ТЭЦ:

- привести параметры теплоснабжения в соответствие с текущими возможностями ТЭЦ;



Заказчик



Исполнитель

- перераспределить циркуляционные и подпиточные расходы теплоносителя между ТЭЦ, используя резервные связи на тепловых сетях;
- ввести ограничение теплоснабжения потребителей путем задания пониженных параметров сетевой воды, отпускаемой от коллекторов ТЭЦ;
- перевести потребителей на снабжение от других теплоисточников (при технической возможности).

4.1.6. При возникновении технологического нарушения на трубопроводах и оборудовании Исполнителя и Заказчика, влияющего на режим теплоснабжения потребителей, приводящего к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, оповещение об ограничении или прекращении теплоснабжения потребителей передается Заказчику.

4.2. Подключение и отключение потребителя от системы теплоснабжения в плановом порядке.

4.2.1. Исполнитель на основании заявки Заказчика на подключение/отключение и/или перечня подключаемых/отключаемых объектов потребителя, обеспечивает их подключение/отключение к тепловой сети в пределах разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности Исполнителя и потребителя. Подключение/отключение на теплопотребляющем оборудовании потребителя осуществляется Абонентом согласно уведомлению Исполнителя.

4.2.2. Исполнитель, осуществляя включение или отключение Абонента с составлением акта, который подписывает у Абонента, а в случаях массового подключения/отключения в период начала/окончания отопительного периода Исполнителя составляет список подключенных/отключенных объектов Абонентов с указанием даты подключения/отключения, который направляется в адрес Заказчика.

4.2.3. Заказчик, с момента (даты) подачи тепловой энергии обеспечивает расчеты с Абонентом, согласно актов и/или списков подключения.

4.2.4. При отсутствии у Исполнителя возможности отключения Абонентов в пределах разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности, отключение производится персоналом Абонента согласно уведомлению Исполнителя. Представители Заказчика производят контроль отключения и опломбировку запорной арматуры.

4.3. Подключение и отключение потребителя от системы теплоснабжения по заявке Абонента.

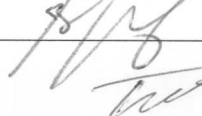
4.3.1. При поступлении в адрес Заказчика заявки от Абонента на подключение/отключение тепловой нагрузки на отопление/вентиляцию/ГВС Абонент производит необходимые мероприятия по отключению/подключению своего теплопотребляющего оборудования в пределах границ эксплуатационной ответственности Абонента и Исполнителя после согласования заявки с Заказчиком. Исполнитель осуществляет контроль подключения/отключения, опломбировку запорной арматуры при отключении и составление акта о подключении/отключении.


4.3.2. Заказчик передает сведения об отключаемых/подключаемых объектах потребителей в адрес Исполнителя по факту отключения/подключения в течении 2 рабочих дней по телефону (815-55) 6-18-41, и списком об отключении/подключении 2 раза в месяц.

4.3.3. При необходимости осуществления мероприятий по отключению/подключению заявленных Абонентами объектов на сетях Исполнителя, Заказчик передает потребителю заявку-ордер (приложение №8) на подключение/отключение, с которой потребитель обращается к Исполнителю для согласования времени подключения/отключения.

5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОТКЛЮЧЕНИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗА НЕОПЛАТУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Решение о применении мер по ограничению или прекращению подачи, а также по подключению тепловой энергии потребителю принимает Заказчик.


Заказчик


Исполнитель

5.2. Отключение потребителей-неплательщиков производится по заявкам Заказчика, направленным в адрес Исполнителя факсимильной и (или) почтовой (нарочным) связью, по факту получения заявки.

5.3. Включение потребителя-неплательщика производится по заявке Заказчика, переданной факсимильной и (или) почтовой (нарочным) связью в адрес Исполнителя в первый рабочий день с даты получения заявки.

5.4. О факте подключения/отключения потребителя Исполнителя составляет акт и передает Заказчику.

6. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТЫ ПРИ ОБНАРУЖЕНИИ ФАКТОВ САМОВОЛЬНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ, ПОТЕРЬ СЕТЕВОЙ ВОД

6.1. В случае обнаружения у потребителя несанкционированных Заказчиком сбросов (утечек) сетевой воды, Исполнитель составляет двусторонний акт, который передаётся Заказчику.

6.2. В случае выявления фактов несанкционированного подключения Исполнитель производит отключение самовольно подключенных теплоприёмников с составлением двустороннего акта, который передается Заказчику.

7. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТЫ ПО ОБОРУДОВАНИЮ УЗЛОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ У ПОТРЕБИТЕЛЯ, ПРИСОЕДИНЕННОГО К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

7.1. На основании поданной Потребителем заявки, или в других предусмотренных действующим законодательством случаях, Исполнитель подготавливает технические условия на установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с согласованной с Заказчиком типовой формой, после чего технические условия выдаются Потребителю для исполнения.

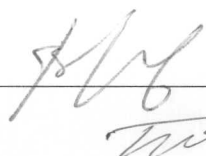
7.2. Потребитель или его представитель (Проектная организация), в рамках контроля выполнения технических условий, до начала монтажных работ, согласовывает с Исполнителем проект на узел учета. Согласование проекта Исполнителем, подтверждает его соответствие действующим Правилам учета тепловой энергии, ГОСТ-ам, СНиП-ам и другой нормативной документации, а также выданным техническим условиям на установку приборов учета.

7.3. Потребитель или его представитель (Монтажная организация) на основании согласованного Исполнителем проекта осуществляет монтаж и организацию узла учета, после чего предъявляет его Исполнителю для приемки выполнения технических условий.

Исполнитель проверяет соответствие организованного узла учета выданным техническим условиям, проекту, правилам учета, проверяет корректность настроек приборов учета с фиксированием проверенных настроек в акте, составляет в трех экземплярах акт выполнения технических условий на установку приборов учета. Заказчик, на основании акта о выполнении технических условий, производит по заявке Потребителя допуск в эксплуатацию узла учета тепловой энергии и теплоносителя и осуществляет опломбирование приборов узла учета. Допускается проведение проверки выполнения технических условий и допуска в эксплуатацию с оформлением соответствующих актов одновременно.

7.4. В процессе эксплуатации узлов учета тепловой энергии Исполнитель вправе осуществлять контрольные мероприятия в узлах учета тепловой энергии как с привлечением персонала Заказчика, так и самостоятельно, по результатам проверок составляется соответствующий акт, один экземпляр которого направляется Заказчика.

7.5. Перед началом отопительного сезона представители Заказчика совместно с представителями Исполнителя осуществляют повторный допуск в эксплуатацию узлов учета тепловой энергии с оформлением соответствующего акта.

 Заказчик

 Исполнитель

8. ЦЕНА, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ОБЪЕМЫ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

8.1. Стоимость предоставляемых Исполнителем услуг Заказчику определяется по тарифу на услуги по передаче тепловой энергии, установленному ОАО «ХТК» Управлением по тарифному регулированию Мурманской области. Информация об изменении тарифа, публикуемая в официальных средствах массовой информации, дополнительному согласованию сторонами не подлежит.

8.2. Стоимость предоставляемых Исполнителем услуг Заказчику по передаче тепловой энергии, теплоносителя определяется из расчета фактического объема полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя, предъявленного к оплате Потребителям за расчетный период.

8.3. За расчетный период принимается календарный месяц.

8.4. **Объем** отпуска тепловой энергии, теплоносителя **в точке приема** за расчетный период определяется на основании показаний приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, установленных на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности Заказчика и Исполнителя. По настоящему договору объем отпуска тепловой энергии, теплоносителя на 2013 год в точке приема ориентировочно составляет 231 894 Гкал, 993 813 м³ (приложение № 2). В случае временного отсутствия указанных приборов учета объем отпуска тепловой энергии, теплоносителя в точке приема определяется на основании действующих Правил учета тепловой энергии и теплоносителя (РД 34.09.102), зарегистрированных в Минюсте РФ 25.09.1995г. №954.

8.5. **Объем** отпуска тепловой энергии, теплоносителя **в точке поставки** (полезный отпуск) за расчетный месяц определяется на основании приборов учета тепловой энергии, теплоносителя установленных на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности Исполнителя и Потребителя. По настоящему договору объем отпуска тепловой энергии, теплоносителя на 2013 год в точке поставки ориентировочно составляет 219 894 Гкал, 938 800 м³ (приложение № 2). В случае временного отсутствия указанных приборов учета объем отпуска тепловой энергии, теплоносителя в точке поставки определяется на основании приборов учета, установленных на коллекторах источника теплоты (Заказчика) за исключением потерь тепловой энергии, теплоносителя на сети Исполнителя, определенных Исполнителем расчетным методом в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 325 от 30.12.2008 г. в перерасчете на фактические значения температур теплоносителя, наружного воздуха, грунта, исходной (холодной) воды на источниках тепла и фактически эксплуатируемого объема трубопроводов за расчетный период.

8.6. Фактическое количество тепловой энергии, переданной Заказчиком Потребителям через сети Исполнителя, оформляется двухсторонним актом и до 2 рабочего числа месяца, следующего за расчетным, направляется Заказчику.

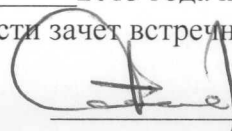
8.7. Оплата оказанных Исполнителем услуг производится Заказчиком платежными поручениями до 20 числа месяца следующего за расчетным на основании предъявленного счета, счета – фактуры и подписанного сторонами Акта об оказании услуг.

8.8. Ориентировочная стоимость услуг по передаче тепловой энергии по настоящему договору за расчетный период устанавливается исходя из количества тепловой энергии, определяемого в соответствии с п.8.6 настоящего договора и действующего тарифа на услуги по передаче тепловой энергии. Стоимость услуг по передаче с разбивкой по месяцам на 2013 год будет определена дополнительным соглашением к настоящему Договору при установлении тарифа Управлением по тарифному регулированию Мурманской области:

В случае изменения тарифа на услуги по передаче тепловой энергии цена настоящего договора подлежит изменению. При этом, соответствующие изменения в настоящий договор считаются внесенными и согласованными сторонами с момента введения нового тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

8.9. Стороны признают, что обязательства по требованиям, вытекающим из п. 8.7 настоящего договора и п. 3.5. договора № 3001 от «___» _____ 2013 года покупки тепловых потерь, являются встречными и Стороны имеют право провести зачет встречных требований в


_____ Заказчик


_____ Исполнитель

одностороннем порядке. О проведении одностороннего зачета другая сторона уведомляется в письменном виде.

8.10. Стоимость настоящего договора может быть изменена в случае изменения тарифов, утверждаемых Управлением по тарифному регулированию Мурманской области, а также изменения количества тепловой энергии, переданной Потребителям Заказчика.

8.11. Исполнитель обязуется передать абонентам Заказчика тепловую энергию на объекты с подключенной тепловой нагрузкой:

<i>на отопление вентиляцию и кондиционирование</i>			
134,0	Гкал/час	1 711	м ³ /час,
<i>на горячее водоснабжение в сетевой воде</i>			
25,0	Гкал/час	1 022	м ³ /час,
<i>Всего</i>			
159,0	Гкал/час	2 733	м ³ /час,

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН, ВОЗМЕЩЕНИЕ УБЫТКОВ

9.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить противной стороне прямые убытки, причиненные действием или бездействием виновной стороны.

9.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения между Заказчиком и Абонентами споров, связанных с ограничением, прекращением, перерывом в подаче тепловой энергии, подачей некачественной тепловой энергии, а также с иными нарушениями в теплоснабжении, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:


9.2.1. Заказчик несет ответственность в случаях:

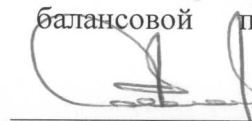
- нарушений в теплоснабжении Абонентов в точке поставки вследствие технологических нарушений на источнике тепловой энергии и (или) в тепловых сетях Заказчика;
- нарушений в теплоснабжении Абонентов в точке поставки в связи с проведением внеплановых ремонтов на источниках тепловой энергии и (или) в тепловых сетях Заказчика;
- подачи Абонентам некачественного теплоносителя в точке поставки, если указанное нарушение имело место исключительно вследствие несоблюдения Заказчиком в пределах своих границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности требований ПТЭ ЭСис, ГОСТ, СанПиН и иных обязательных норм и правил, определяющих показатели качества теплоносителя.

9.2.2. Исполнитель отвечает перед Заказчиком за образующиеся у Заказчика убытки, связанные со спорами между Заказчиком и Абонентами, Заказчиком и Исполнителем, в следующих случаях:

- нарушений в теплоснабжении Абонентов в точке поставки вследствие технологических нарушений на Сетях Исполнителя;
- нарушений в теплоснабжении Абонентов в точке поставки в связи с проведением внепланового ремонта на Сетях Исполнителя;
- возникновению утечек и потерь тепловой энергии вследствие технологических нарушений на Сетях Исполнителя;
- подачи Абонентам в точке поставки и Заказчику в точке приема некачественного теплоносителя, если указанное нарушение имело место исключительно вследствие несоблюдения Исполнителем в пределах своих границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности требований ПТЭ ЭСис, ГОСТ, СанПиН и иных обязательных норм и правил, определяющих показатели качества теплоносителя;
- подачи Абонентам тепловой энергии с отклонениями параметров, превышающими указанные в п.3.2.7. настоящего Договора, по вине Исполнителя.

9.3. В случаях, не оговоренных в п. 9.2 настоящего Договора, распределение зон ответственности Сторон осуществляется исходя из балансовой принадлежности и


Заказчик


Исполнитель

эксплуатационной ответственности участка тепловой сети, на котором возникли обстоятельства, послужившие причиной нарушений в теплоснабжении Абонентов.

9.4. Убытки, понесенные Заказчиком по спорам с Абонентами и (или) Исполнителем, возникшими из оснований, отнесенных в соответствии с п.п. 9.2.2 настоящего договора к зоне ответственности Исполнителя, подлежат возмещению Исполнителем в расчетном периоде, следующим за периодом, в котором возникли вышеуказанные основания, по письменному требованию Заказчика и на основании расчета убытков, выполненного Заказчиком. После получения Исполнителем от Заказчика расчета убытков, Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней согласовать полученный расчет или представить мотивированные замечания к нему. В случае отсутствия согласования или замечаний в указанный срок, расчет убытков считается согласованным.

9.5. Убытки, понесенные Исполнителем по спорам с Абонентами и (или) Заказчиком, возникшими из оснований, отнесенных в соответствии с п.п. 9.2.1 настоящего договора к зоне ответственности Заказчика, подлежат возмещению Заказчиком в расчетном периоде, следующим за периодом, в котором возникли вышеуказанные основания, по письменному требованию Исполнителя и на основании расчета убытков, выполненного Исполнителем.

9.6. Каждая из сторон обязана в течение 3 рабочих дней представить необходимую информацию, запрашиваемую другой стороной для расчета убытков, указанного в п.п.9.4 и 9.5 настоящего договора.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по **31.12.2013 г.** Договор считается продленным на тех же условиях на каждый последующий календарный год, если не позднее 30 дней до окончания предшествующего календарного года ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Объем оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям на соответствующий год оформляется дополнительным соглашением сторон.

10.2. Досрочное расторжение настоящего договора по инициативе Исполнителя возможно только по соглашению Сторон.

10.3. Расторжение договора не влечет за собой отключение теплопотребляющих установок потребителя тепловой энергии от системы теплоснабжения.

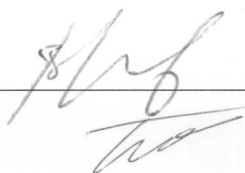
10.4. Изменения условий договора осуществляется по инициативе любой из сторон дополнительными соглашениями.

10.5. В случае поступления заявления о перезаключении договора, а также внесения изменений в условия настоящего договора, до подписания нового договора или согласования изменений действует редакция настоящего договора.

11. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

11.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, должна не позднее 3-х рабочих дней, известить другую сторону о наступлении или прекращении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств. Надлежащим доказательством наличия указанных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное уведомление о наступлении или прекращении обстоятельств непреодолимой силы лишает сторону права ссылаться на них.



Заказчик



Исполнитель

12. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

12.1. Все споры и разногласия между сторонами, возникающие из исполнения настоящего договора разрешаются путем переговоров между сторонами. Срок рассмотрения претензий по Договору – 15 календарных дней с даты получения претензии.

12.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий, в том числе в претензионном порядке, споры и разногласия передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Мурманской области.

13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством РФ.

13.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме в виде дополнительных соглашений.

13.3. Стороны не вправе передавать свои права и обязанности, возникающие в связи с подписанием настоящего договора, третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

13.4. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, равной юридической силы, по одному для каждой из сторон.

13.5. Все приложения, как упомянутые в тексте Договора, так и заключенные надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон впоследствии, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

14. ПРИЛОЖЕНИЯ

14.1. Приложение № 1. Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем.

14.2. Приложение № 1.1. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Заказчиком и Абонентом

14.3. Приложение № 2. Объем и стоимость услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям ОАО «ХТК».

14.4. Приложение № 3. Соглашением об управлении системой теплоснабжения

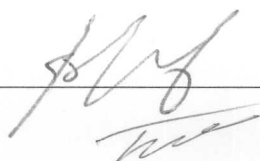
14.5. Приложение № 4. Температурный график №3 в точке приема.

14.6. Приложение № 5. Режимная карта в точке приема.

14.7. Приложение № 6. Температурный график в точке поставки.

14.8. Приложение № 7. Режимная карта в точке поставки.

14.9. Приложение № 8. Заявка – ордер на подключение/отключение объектов.



Заказчик



Исполнитель

15. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ОАО «ТГК-1»

Юр. адрес: 198188, Российская Федерация,
Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б.

Тел./ факс: (812)318-31-71/(812)318-34-77

Адрес для переписки: Российская Федерация,
184209, Мурманская область, г. Апатиты,
Апатитская ТЭЦ

Тел./факс: (81555) 6-54-99

8-921-281-89-39

ИНН 7841312071, КПП 780501001

Расчетный счет: 40702810309000000005

ОАО «АБ «РОССИЯ»

в г. Санкт-Петербурге

БИК 044030301 ОГРН 1057810153400

ОКПО 76201386

Корр. счет 3010 1810 8000 0000 0861

/Смирнов Е.В./

07.10.2013

Зам. ген. дир. - директор

Фил. «Кольский» Антипов А. Г.

на основании доверенности

№ 172-2013 от 01.01.2013

Исполнитель:

ОАО «ХТК»

Юр. адрес: 184209, Российская Федерация,
Апатиты, ул. Ленина, д. 22, офис 204.

Тел./ факс: (81555)6-18-41

Адрес для переписки: 184209, Российская
Федерация, Апатиты, ул. Ленина, д. 22,
офис 204.

ИНН 5101360369, КПП 511801001

Расчетный счет: 40702810641050101101

В отделение №8627 Сбербанка России г.

Мурманск

БИК 044705615 ОГРН 1075101000215

ОКПО 94349482

Корр. счет: 30101810300000000615

/Самофалов Г.А./



Заказчик

Исполнитель

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
между Заказчиком и Исполнителем

Настоящий акт определяет **точку приема** и границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между **Заказчиком и Исполнителем**

Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности установлены:

В 3,7 метра от стены здания главного корпуса (инв. № 586000012) Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Станционные КИП – расходомеры, датчики и другие приборы узлов учета находятся в эксплуатации Заказчика.

Обслуживание тепловых сетей производится в соответствии с п.п.4.11.14 и 4.12.2 ПТЭ электростанций и сетей РФ (утв. Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. №229).

Заказчик несет ответственность за эксплуатацию, ремонт и проведение испытаний на прочность и плотность трубопроводов и оборудования, расположенного на его территории (до границ раздела).


Исполнитель несет ответственность за эксплуатацию, ремонт и испытаний на прочность и плотность трубопроводов и оборудования, расположенного после границ раздела.

Все работы, проводимые Исполнителем на территории Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» предварительно согласовываются с Заказчиком.


Схема указанных границ приведена на листе 2

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»



Е.В. Смирнов





Г.А. Самофалов





Заказчик



Исполнитель

Границы эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности тепловых сетей ОАО "ХТК" и оборудования ОАО "ТТК-Т"

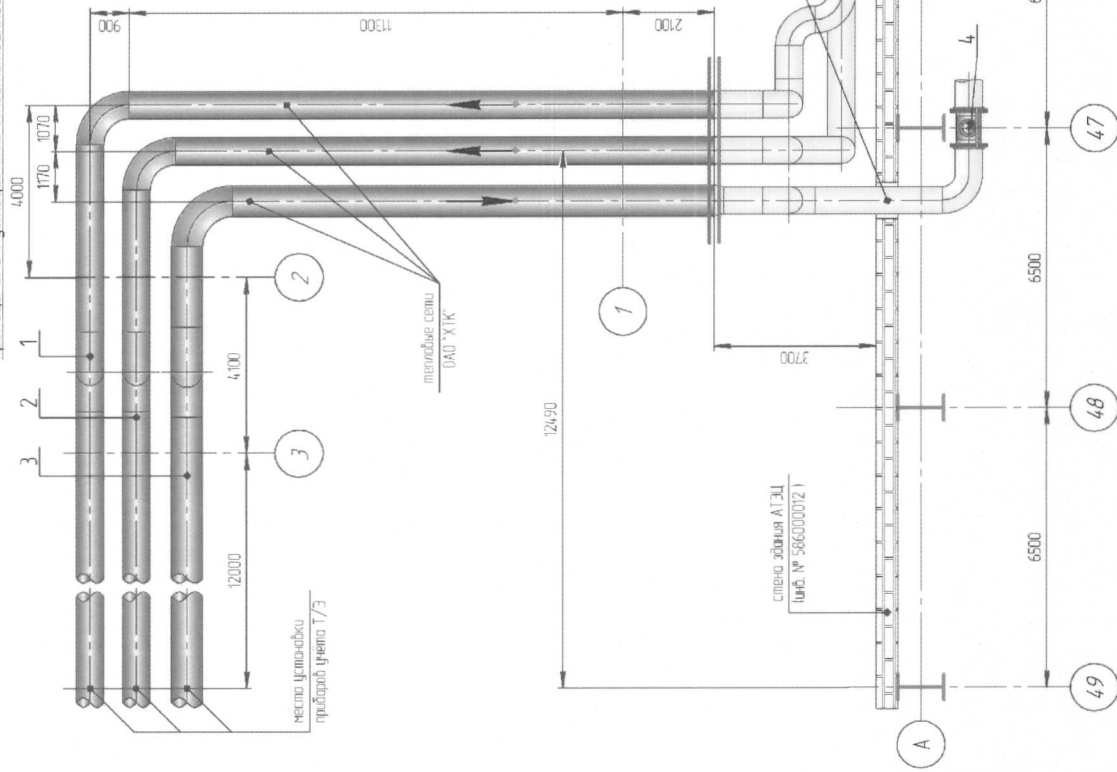
Приложение №1
к договору оказания услуг по
передаче тепловой энергии,
теплоносителя по сетям

№ _____ от

Листов 2, лист 2

Описание приборов от границы эксплуатационной ответственности
и балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

1	2	3	4	5	6
φ630x12	φ630x12	φ720x11	заблюдка №	заблюдка №	заблюдка №
L=27м	L=25м	L=17,5м	V-BC-2-2	V-BC-1Б-2	V-BC-1А-3
прокладка - набивка					
тип изоляции - ППУ					



Заказчик:

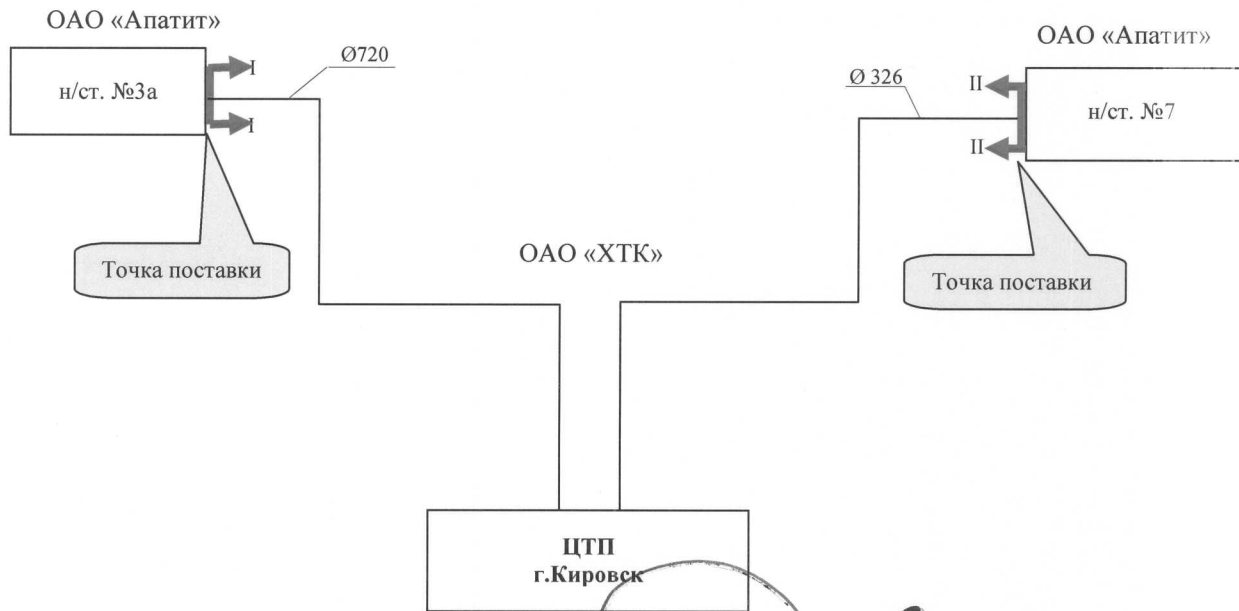
Смирнов Е. В.

Санофалиб Г.А.

— граница балансовой принадлежности
— граница эксплуатационной ответственности

СХЕМА ГРАНИЦ РАЗДЕЛА

**разграничения тепловых сетей по балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «Апатит» и ОАО «ХТК»
(г. Кировск).**



Главный энергетик
ОАО «Апатит»

Р.Ю. Буланкин

Савельев И.В.

Генеральный директор
ОАО «ХТК»

Г.А. Самофалов

Директор по экономике и финансам
филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Е.В. Смирнов

Заказчик

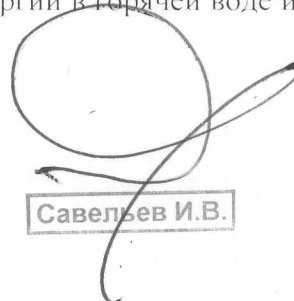
Исполнитель

АКТ
разграничения тепловых сетей по балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «Апатит» и ОАО «ХТК»
(г. Кировск).

Настоящий акт определяет точку поставки ОАО «ТГК-1» тепловой энергии в горячей воде и теплоносителя Потребителю – ОАО «Апатит», а также границы разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО «Апатит» и ОАО «ХТК».

1. В рамках балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ХТК» находятся тепловые сети от энергопоставляющей организации – ОАО «ТГК-1» до внешней границы стен зданий теплофикационных насосных станций №3а и №7.
2. В рамках балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Апатит» находятся теплофикационные насосные станции №3а и №7 с отходящими тепловыми сетями.
3. Границей раздела I-I, II-II тепловых сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон являются внешние границы стен зданий теплофикационных насосных станций №3а и №7, в соответствии со схемой границ раздела, являющейся неотъемлемой частью настоящего Акта (лист 2 к Акту).
4. Границей раздела I-I, II-II тепловых сетей между ОАО «Апатит» и ОАО «ХТК» является точкой поставки ОАО «ТГК-1» тепловой энергии в горячей воде и теплоносителя Потребителю – ОАО «Апатит» (лист 2 к Акту).

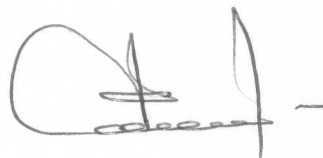
Главный энергетик
ОАО «Апатит»



Савельев И.В.

Р.Ю. Буланкин


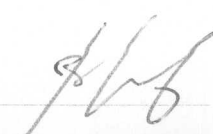
Генеральный директор
ОАО «ХТК»



Г.А. Самофалов

Директор по экономике и финансам
филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Е.В. Смирнов

  Заказчик

 Исполнитель

Приложение № 2
к договору оказания
услуг по передаче
тепловой энергии,
теплоносителя по
сетям № 3000
от «__» _____ 2013 г.

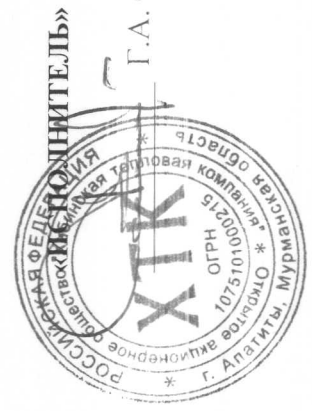
**Объем и стоимость услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям
ОАО "ХТК"**

период	объем отпуска тепловой энергии, в точке приема (на коллекторах Апатитской ТЭЦ))		потери тепловой энергии с поверхности изоляции и с нормативной утечки теплоносителя на сетях ОАО "ХТК"		ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК - объем отпуска тепловой энергии, теплоносителя в точке поставки (г. Кировск)		В том числе, (Справочно)		тариф на услуги по передаче	стоимость услуг по передаче	НДС	ИТОГО стоимость услуг по передаче
	Гкал	м3	Гкал	м3	Гкал	м3	Отпуск потребителям ОАО «Апатит» (г. Кировск)	Потери тепловой энергии на сетях ОАО «Апатит» (г. Кировск)				
2013 г.												
Сентябрь	38 425,0	274 592,0	1 700,0	14 192,0	36 725,00	260 400,0	33 860,00	2 865,0				
Октябрь	52 802,0	256 471,0	2 700,0	15 371,0	50 102,00	241 100,0	45 347,00	4 755,0				
Ноябрь	61 157,0	231 438,0	3 600,0	12 738,0	57 557,00	218 700,0	52 467,00	5 090,0				
Декабрь	79 510,0	231 312,0	4 000,0	12 712,0	75 510,00	218 600,0	69 408,00	6 102,0				
Итого:	231 894,0	993 813,0	12 000,0	55 013,0	219 894,00	938 800,0	201 082,00	18 812,0				



«ЗАКАЗЧИК»

Е.В. Смирнов



Г.А. Самофалов

Приложение №4

к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям

№ 3000 от «__» _____ 2013 г.

Согласовано:

Главный инженер ОАО "ХТК"

Яншин А.П.

" 26 " СЮНЯ 2013 г.

Утверждаю:

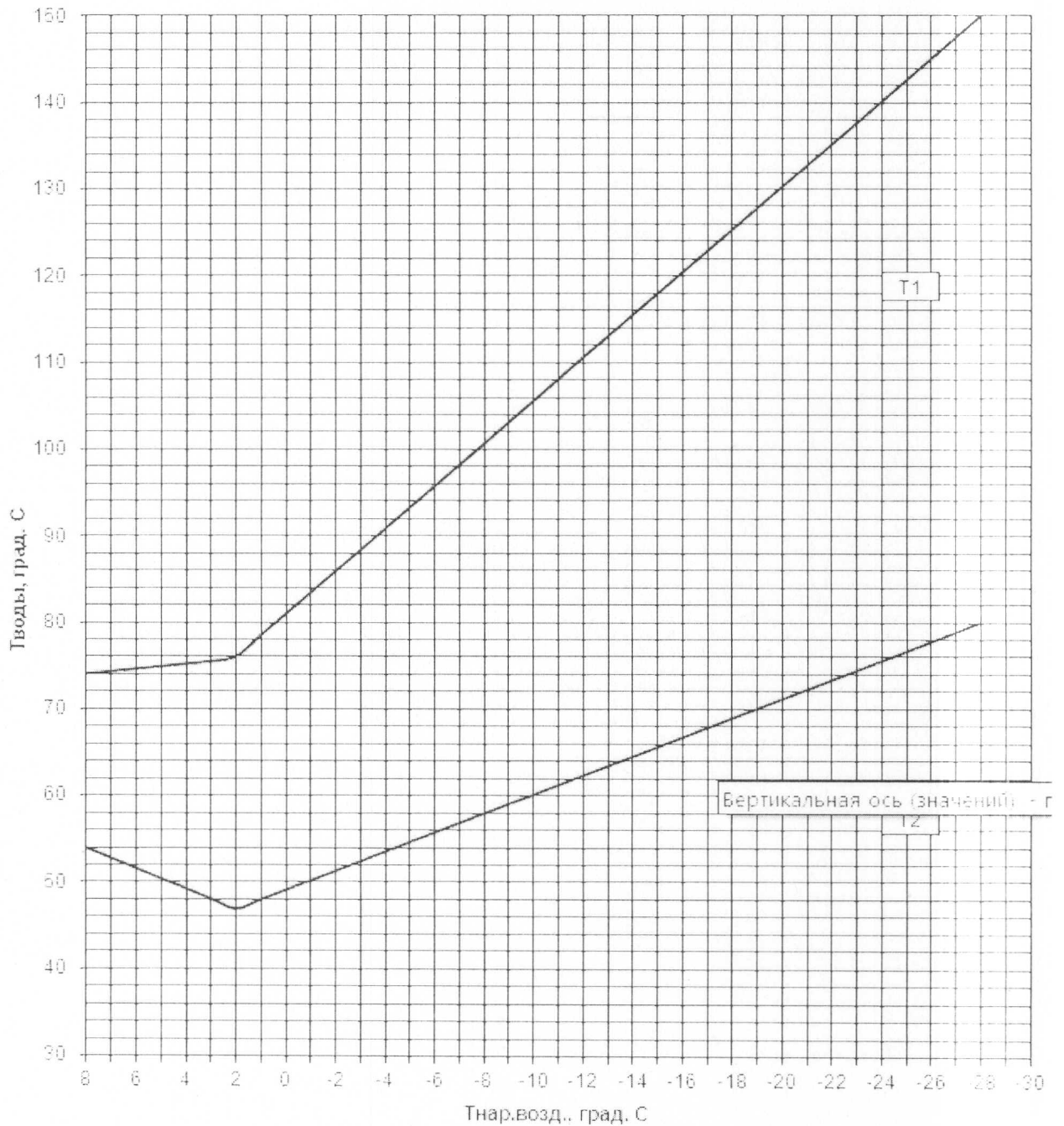
Главный инженер Апатитской ТЭЦ филиала "Колеский" ОАО "ТГК-1"

Собакин А.П.

" " _____ 2013 г.

Температурный график №3

параметров теплоносителя (температуры) в подающих и обратном трубопроводах в точках приема



1. Построен в соответствии с проектом "Техническое перевооружение Апатитской ТЭЦ для обеспечения теплоснабжения Г. Кировск" разработанный ЗАО "ЛОНАС ТЕХНОЛОГИЯ"

Заказчик

Исполнитель

Режимная карта в точках приема

Источник тепловой энергии	Наименование тепломагистрали	Давление			
		Отопительный период		Межотопительный период	
		Подающий	Обратный	Подающий	Обратный*
		кгс/см ²			
Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»	коллектора станции	23,5	12	17.3	-

Примечание: * в межотопительный период обратный трубопровод выведен в ремонт.

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

Смирнов Е.В./



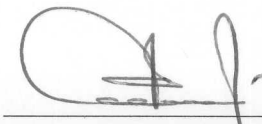
Самофалов Г.А./



Заказчик



Исполнитель



УТВЕРЖДАЮ:

Глава администрации города Кировск

Денисов О.А.

« _____ » _____ 2013 г.

Приложение №6

к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям

№ 3000 от « _____ » _____ 2013 г.

Температурный график

параметров теплоносителя (температуры) в подающих и обратном трубопроводах в точках поставки (При соответствии договорной величине циркуляции сетевой воды в тепловой сети по г. Кировску)

t _{нв}	г.Кировск			▲t ₅	▲t ₁₀	▲t ₁₅	t ₂
	t ₁	t ₁ орг.	t ₂				
+8	65	55	35	0	0	0	40
+7	65	55	35	0	0	0	40
+6	65	55	36	1	1	1	40
+5	65	55	37	1	1	1	40
+4	65	55	39	2	3	5	40
+3	65	55	40	2	3	5	41
+2	66	56	41	2	4	6	42
+1	68	58	42	2	4	6	43
0	70	60	43	2	5	7	44
-1	72	62	44	2	5	7	45
-2	74	64	45	3	5	8	46
-3	77	67	46	3	5	8	47
-4	79	69	47	3	6	9	48
-5	81	71	48	3	6	9	49
-6	83	73	49	3	6	10	50
-7	85	75	50	3	6	10	51
-8	87	77	51	4	7	10	52
-9	89	79	52	4	7	11	53
-10	91	80	53	4	8	11	54
-11	93	83	54	4	8	11	55
-12	95	85	55	4	8	12	56
-13	97	88	55	5	9	12	57
-14	99	90	56	5	9	12	58
-15	101	90	57	5	9	13	59
-16	103	90	58	5	10	13	59
-17	105	90	59	5	10	13	60
-18	107	90	60	6	10	14	61
-19	109	90	61	6	10	14	62
-20	111	90	62	6	10	15	63
-21	113	90	62	0	0	0	64
-22	115	90	62	0	0	0	65
-23	115	90	61	0	0	0	66
-24	115	90	61	0	0	0	67
-25	115	90	60	0	0	0	67
-26	115	90	60	0	0	0	68
-27	115	90	59	0	0	0	69
-28	115	90	58	0	0	0	70

Условные обозначения:

t_{нв} - температура наружного воздуха, °C

t₁ - температура прямой сетевой воды по графику, °C

t₁ орг. - температура прямой сетевой воды в режиме ограничения, °C

t₂ - температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °C

▲t₅, ▲t₁₀, ▲t₁₅ - поправки к температуре прямой сетевой воды при скорости ветра соответственно W = 5, 10, 15 м/сек, °C

Согласовано:

Главный инженер Апатитской ТЭЦ филиала "Кольский" ОАО "ТГК-1"

Собакин А.П.

2013 г.

Заказчик

Согласовано:

Главный инженер ОАО "ХТК"

Яншин А.П.

26 июля 2013 г.

Согласовано:

Главный энергетик ОАО "Апатит"

Савельев И.В.

Буланкин Р.Ю.

2013 г.

Исполнитель

Режимная карта в точках поставки

Источник тепловой энергии	Наименование тепломагистрали	Давление			
		Отопительный период		Межотопительный период	
		Подающий	Обратный	Подающий	Обратный*
		кгс/см ²			
Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Тепловые сети ОАО «ХТК»	11,0	2,5	8.5	-

Примечание: * в межотопительный период обратный трубопровод выведен в ремонт.

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

 / Смирнов Е.В./

 / Самофалов Г.А./



 Заказчик

 Исполнитель

Приложение №8
к договору оказания услуг по
передаче тепловой энергии,
теплоносителя по сетям
№ 3000 от «__» _____ 2013 г.

ЗАЯВКА-ОРДЕР № _____ от ____ / _____ 201__ г.

Выдан: диспетчерской службе ОАО «ХТК»

Потребитель _____

№ договора/контракта теплоснабжения: _____

Задание: подключить/отключить теплоснабжение, объекта потребителя

Основание: заявка потребителя/заявка ЭСО/

Название объекта/объектов: _____

Адрес объекта/объектов: _____

Ордер оформил:

Начальник отдела сбыта
Апатитской ТЭЦ филиала
«Кольский " ОАО «ТГК-1»

подпись

расшифровка подписи

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

_____ / Смирнов Е.В./

_____ / Самофалов Г.А./

_____  Заказчик

_____  Исполнитель

Приложение №3
к договору оказания услуг по
передаче тепловой энергии,
теплоносителя по сетям
№ 3000 от « » 2013г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер Апатитской ТЭЦ
Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»



А.П. Собакин

2013 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ОАО «ХТК»



СОГЛАШЕНИЕ

об управлении системой теплоснабжения

(порядок взаимных действий ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» по обеспечению функционирования системы теплоснабжения города Кировска Мурманской области)

Согласовано:

Главный энергетик
ОАО "Апатит"

Савельев И.В.

Буланкин Р.Ю.

" 26 " 07 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

1. Общие положения.....	3
2. Оперативная принадлежность оборудования	3
3. Порядок взаимодействия при штатном режиме работы оборудования Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК»	
3.1. ОПЕРАТИВНОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ.	3
3.2. ОРГАНИЗАЦИОННОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ.	4
3.3. ИНФОРМАЦИОННОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ.....	5
3.4. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ, РАССМОТРЕНИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ДИСПЕТЧЕРСКИХ ЗАЯВОК НА ИЗМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РЕЖИМА РАБОТЫ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО СОСТОЯНИЯ ОБЪЕКТОВ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ ОАО «ХТК».....	6
4. Порядок осуществления контроля за воднохимическим режимом.	8
5. Порядок взаимодействия при устранении технологических нарушений в работе оборудования Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК».	9

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Соглашение разработано в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, постановлениями правительства Российской Федерации по вопросам энергоснабжения, и документами, регламентирующими взаимоотношения между потребителями тепловой энергии, энергоснабжающей организацией ОАО «ТГК-1» и организацией, обслуживающей инженерные сети тепловой энергии ОАО «ХТК».

1.1.1. Энергоснабжающая организация (ОАО «ТГК-1») производит реализацию тепловой энергии и теплоносителя потребителю и обеспечивает надежное теплоснабжение по тепловым сетям до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с ОАО «ХТК».

1.1.2. Обслуживающая организация (ОАО «ХТК») производит техническое обслуживание тепловых сетей.

1.1.3. Потребитель принимает и оплачивает тепловую энергию и теплоноситель в объемах, в сроки и на условиях, предусмотренных договором, заключенным ОАО «ТГК-1» с потребителем – ОАО «Апатит».

1.2. Настоящее Соглашение об управлении системой теплоснабжения определяет порядок взаимодействия между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» по обеспечению функционирования системы теплоснабжения города Кировск Мурманской области в процессе отпуска тепла и теплоносителя от Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» (далее по тексту ТЭЦ) и транспорта тепловой энергии в горячей воде и теплоносителя до границы балансовой принадлежности потребителя.

1.3. Требования настоящего регламента обязательны для применения и соблюдения обеими сторонами.

2. ОПЕРАТИВНАЯ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ

2.1. Центральная диспетчерская служба ОАО «ХТК» (далее по тексту ЦДС ТС) осуществляет оперативное управление оборудованием и трубопроводами тепловых сетей в пределах границ обслуживания (принадлежности), установленных между ТЭЦ и ОАО «ХТК», с одной стороны, и ОАО «ХТК» и потребителями тепла с другой.

2.2. Граница обслуживания (принадлежности) между ТЭЦ и ОАО «ХТК» оформляется «Актом о границах раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности».

2.3. Выбор состава работающего оборудования ТЭЦ осуществляется ОАО «ТГК-1» в соответствии с действующими регламентами с учетом обеспечения тепловой нагрузки, определяемой температурным и гидравлическим режимами, устанавливаемыми согласно диспетчерского задания.

2.4. В оперативном управлении ТЭЦ находится установленная на отходящих выводах ТЭЦ трубопроводах магистральная запорная и регулирующая арматура, арматура на байпасных линиях и системах перемычек. Операции по открытию, закрытию, регулировке указанной арматуры производятся оперативным персоналом ТЭЦ по согласованию со старшим диспетчером ЦДС ТС.

2.5. Один раз в три года, до 1 сентября текущего года, ТЭЦ предоставляют в ОАО «ХТК» утвержденные техническим руководством ТЭЦ схемы теплофикационной установки и установки ГВС.

2.6. ОАО «ХТК», один раз в три года, до 1 сентября текущего года предоставляет в ОАО «ТГК-1» утвержденные техническим руководителем предприятия схемы магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетей, а также схемы насосных перекачивающих станций, находящихся на балансе или переданных в управление ОАО «ХТК» на законных основаниях.

3. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ ШТАТНОМ РЕЖИМЕ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ ТЭЦ И ОАО «ХТК»

3.1. Оперативное взаимодействие.

3.1.1. Начальник смены Апатитской ТЭЦ (далее НСС) и ЦДС ТС ОАО «ХТК» являются центральными органами оперативного управления магистральными тепловыми сетями и режимом теплового отпуска.

3.1.2. Основными задачами оперативного управления являются:

- планирование снабжения потребителей теплом и теплоносителем требуемого качества согласно температурного графика, заданного по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12-24 часов и необходимого давления теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, которое должно соответствовать расчётным гидравлическим параметрам и поддерживаться в течение отопительного сезона с допустимыми отклонениями;
- обеспечение рационального использования теплоносителя путем контроля и регулировки Т2 возвращаемой сетевой воды;
- производство нормальных оперативных переключений;
- планирование и подготовку ремонтных работ;
- постоянный контроль качества сетевой воды и тепла; выявление потребителей и причин, ухудшающих их качество;
- ликвидация аварий и восстановление нормального режима работы сетей;
- корректировка температурного графика каждые 6 часов, начиная с 00:00 часов следующих суток, согласно требований п.4.11.1 ПТЭ электрических станций и сетей РФ.

3.1.3. ЦДС ТС ОАО «ХТК» задает гидравлический и тепловой режимы 2-ого контура, включая давления в подающем и обратном трубопроводах, температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, значение которой передает Центр лавинной безопасности в г. Кировске.

3.1.4. Производственный отдел Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» осуществляет долгосрочное и краткосрочное планирование режимов работы ТЭЦ, согласование заявок на изменение заданного технологического режима работы и эксплуатационного состояния оборудования ТЭЦ и оборудования и сетей ОАО «ХТК», влияющее на режим выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ.

3.1.5. Старшим оперативным лицом в операционной зоне теплоснабжения является старший диспетчер ЦДС ТС (далее по тексту СД ТС), который от имени ОАО «ХТК» в процессе взаимодействия с оперативным персоналом ТЭЦ (НСС Апатитской ТЭЦ) осуществляет оперативное управление режимом теплоснабжения потребителей и общее руководство при возникновении и локализации технологических нарушений на тепловых сетях.

3.1.6. ТЭЦ и ОАО «ХТК» обмениваются списками оперативного персонала, имеющего право ведения оперативных переговоров. Списки предоставляются ежегодно, по состоянию на 1 сентября текущего года, а также при допуске новых лиц к ведению оперативных переговоров.

3.1.7. Для повышения эффективности взаимодействия на этапах предварительных обсуждений производственных ситуаций ТЭЦ и ОАО «ХТК» принимают меры по взаимному информированию об организационной структуре, должностях, фамилиях работников подразделений и средствах связи с ними.

3.2. Организационное взаимодействие.

3.2.1. Величина отпуска тепла от ТЭЦ определяется заданными температурным и гидравлическим режимами.

Для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей ОАО «ХТК» ежегодно выполняет расчеты гидравлического и температурного режимов работы по тепломагистрали, отходящей от ТЭЦ, для отопительного периода и межотопительного сезона и предоставляет их для согласования ТЭЦ.

Результаты расчетов оформляются в виде документов, определяющих параметры эксплуатационного режима теплоснабжения в отопительный и межотопительный периоды:

- «Графика регулирования отпуска тепла на отопительный сезон»;
- «Режимной карты горячего водоснабжения в межотопительный период».

Не менее, чем за месяц до начала отопительного (межотопительного) сезона соответственно, ОАО «ХТК» согласует указанные документы с техническим руководителем ТЭЦ.

3.2.2. Время начала и окончания отопительного сезона определяется распоряжениями Главы администрации города Кировска Мурманской области.

3.2.3. В штатном эксплуатационном режиме текущее задание температурных параметров отпуска тепла от ТЭЦ определяется на основании:

- в отопительном сезоне - на основании утвержденного «Графика регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на отопительный сезон»;
- в межотопительном периоде - на основании утвержденной «Режимной карты горячего водоснабжения на межотопительный период»;
- разрешенных диспетчерских заявок;
- информации об обеспеченности ТЭЦ топливом, водными ресурсами, тепловой мощностью;
- данных гидрометцентра о фактической и прогнозной температуре наружного воздуха.
- протоколом согласования гидравлического режима на отопительный и межотопительный период, подтвержденный гидравлическим расчетом.

Диспетчерская служба ОАО «ХТК» задает гидравлический и тепловой режимы 2-ого контура, включая давления в подающем и обратном трубопроводах, температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Задание температуры на подающем коллекторе ТЭЦ на город Кировск на следующие сутки производится диспетчерской службой ОАО «ХТК», на основании прогноза погоды местной гидрометеорологической службы и, при необходимости, корректируется каждые 6 часов.

Диспетчерская служба ОАО «ХТК» контролирует, а в случае превышения расчетных значений максимального среднечасового расхода сетевой воды в подающем трубопроводе, расчетной разницы расходов в подающем и обратном трубопроводе, температуры в обратном трубопроводе принимает меры к восстановлению установленных значений.

3.2.4. Текущий температурный режим на коллекторах тепломагистралей ТЭЦ задается старшим диспетчером ЦДС ТС на основании утвержденных (см. п. 3.2.3) документов.

Текущий гидравлический режим на коллекторах тепломагистралей ТЭЦ задается старшим диспетчером ЦДС ТС с учетом «Графика регулирования отпуска тепла на отопительный сезон» или «Режимной карты горячего водоснабжения в межотопительный период», а также параметров, указанных в утвержденных (см. п. 3.2.3) документах.

3.2.5. Отклонения от заданного старшим диспетчером ЦДС ТС режима работы не должны превышать допустимые «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (далее по тексту ПТЭ) величины.

3.2.6. При необходимости производства работ или переключений на оборудовании и трубопроводах ОАО «ХТК» (в том числе испытаний на тепловых сетях), которые могут повлиять на режим работы ТЭЦ, ЦДС ТС оформляет заявку, подаваемую старшим диспетчером ЦДС ТС на ТЭЦ.

3.2.7. При получении заявок ЦДС ТС, связанных с изменением отпуска тепла от ТЭЦ филиала «Кольский», ЦДС ТС оформляет заявку, подаваемую старшим диспетчером ЦДС ТС на ТЭЦ. Порядок оформления, подачи и согласования заявок должен соответствовать п.3.4. настоящего регламента.

3.2.8. Старший диспетчер ЦДС ТС и НСС не позднее, чем за 24 часа, устно уведомляют друг друга о предстоящих переключениях на трубопроводах и оборудовании, которые могут привести к ухудшению качества воды в тепломагистральных по сравнению с требованиями, изложенными в ПТЭ.

3.3. Информационное взаимодействие.

3.3.1. Для разработки документов, указанных в п.3.2.1, ОАО «ХТК» предоставляет ТЭЦ следующую информацию:

- Данные по подключенным тепловым нагрузкам в паре и воде по тепломагистральям и прямым выводам с ТЭЦ для разработки «Баланса по отпуску тепла от ТЭЦ при расчетной температуре наружного воздуха и расчетных параметрах» по состоянию на 1 января текущей года;
- Сведения по проведению гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей ОАО «ХТК» от энергоисточников для разработки «Графика остановов ТЭЦ, их очередей и отключения коллекторов ГВС ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей в межотопительном периоде» на текущий год.

3.3.2. ОАО «ХТК» пересматривает один раз в 3 года инструкцию по ограничению и отключению потребителей города Кировска тепловой энергии при недостатке тепловой мощности или топлива на

Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» и направляет ее Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

3.3.3. ТЭЦ предоставляет в ОАО «ХТК» следующую информацию:

- По запросу - «Баланс по отпуску тепла от ТЭЦ при расчетной температуре наружного воздуха и расчетных параметрах» по состоянию на 01 января текущего года;
- «График остановок ТЭЦ, их очередей и отключения коллекторов ГВС ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей в межотопительном периоде» на текущий год, предварительно согласовав его с ОАО «ХТК»;
- По запросу - данные по располагаемой тепловой мощности и производительности теплофикационных установок ТЭЦ с учетом ремонта основного оборудования.
- НС турбинного цеха организуют устную передачу оперативных данных по текущим параметрам отпуска тепла от коллекторов ТЭЦ в ЦДС ТС с периодичностью 1 раз в 8 часов (на 08:00, 16:00, 24:00 каждых суток). Эта периодичность может быть изменена по телефонному запросу работников ЦДС ТС на период рабочей смены оперативного персонала ТЭЦ.

3.3.4. ОАО «ХТК» предоставляет доступ ОАО «ТГК-1» в систему, осуществляющую автоматический контроль содержания железа и кислорода в тепловых сетях, в режиме «он-лайн» и к архивам.

3.3.5. Для долгосрочного и краткосрочного планирования режимов работы ТЭЦ, ОАО «ХТК» предоставляет ТЭЦ следующие материалы:

- Рапорт ЦДС ТС - ежедневно до 8-10 по рабочим дням;
- Проекты «Графика проведения испытаний на прочность и плотность тепловых сетей» и «Графика проведения испытаний на максимальную температуру тепловых сетей» на планируемый год - до _____ года, предшествующего планируемому, для дальнейшего согласования и утверждения этих графиков. Проект «Графика производства плановых работ на тепловых сетях (реконструкция, капитальный ремонт), которые могут повлиять на режим работы ТЭЦ на планируемый год - до _____ года, предшествующего планируемому, для дальнейшего согласования и утверждения этих графиков;
- «График проведения испытаний на прочность и плотность тепловых сетей» и «График проведения испытаний на максимальную температуру тепловых сетей» на текущий год – до 1 мая текущего года передаются Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» для согласования. Дальнейшее согласование этих документов проводит ОАО «ХТК». Согласованный со всеми инстанциями документ ОАО «ХТК» передает Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» в течение 3-х рабочих дней после получения последнего согласования;
- «Графики испытаний на тепловые и гидравлические потери» - до _____ текущего года для согласования, дальнейшее согласование этих документов проводит ОАО «ХТК». Согласованный со всеми инстанциями документ, ОАО «ХТК» передает Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» в течение 3-х рабочих дней после получения последнего согласования;
- «График производства плановых работ на тепловых сетях (реконструкция, капитальный ремонт)» в текущем году, которые могут повлиять на режим работы ТЭЦ - ежемесячно, за 3 рабочих дня до начала месяца, предшествующего планируемому.

3.3.6. ОАО «Хибинская тепловая компания» предоставляет ТЭЦ :

- Информационную справку о планируемых работах ОАО «ХТК» ежедневно по состоянию на 08:00 часов по рабочим дням в отопительный сезон;

3.4. Порядок оформления, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменения технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» и ОАО «ХТК».

3.4.1. Проведение работ в сетях ОАО «ХТК», требующих производства переключений арматуры, находящейся в оперативном управлении Апатитской ТЭЦ, а также связанных с опорожнением или

заполнением магистральных или крупных квартальных тепловых сетей допускается на основании согласованной заявки.

Изменение заданного технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении (ведении) старшего диспетчера ЦДС ТС, может осуществляться как по инициативе ТЭЦ (если это оборудование теплофикационной установки станции), так и по инициативе ЦДС ОАО «ХТК».

Запросы на такие изменения подаются в виде диспетчерских заявок. Заявка должна содержать следующую информацию: наименование оборудования, информацию о причинах отключения или ограничения, ориентировочный срок ремонта или срок действия ограничения, а также время оперативной готовности к включению, фамилии лиц, ответственных за реализацию заявки, а так же подписавших и передавших заявку.

3.4.2. Заявки ТЭЦ на изменение эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном ведении ЦДС ТС, передаются от НСС ТЭЦ в ЦДС ТС в виде телефонограмм.

3.4.3. Плановые заявки от ОАО «ХТК» на вывод в ремонт тепловых сетей и оборудования, влияющего на режим работы АТЭЦ, изменение параметров отпуска тепла, производительности водоподготовительных установок ТЭЦ или проведение испытаний передаются ЦДС ТС на ТЭЦ в виде телефонограмм секретарю Апатитской ТЭЦ (тел 7-50-20, 49-359) на имя главного инженера накануне (за день) производства работ до 12 часов. Ответ на заявку должен быть сообщен телефонограммой до 16 часов.

3.4.4. Плановые заявки от Апатитской ТЭЦ передаются в виде телефонограмм ЦДС ТС (тел. 26359) на имя главного инженера накануне (за день) производства работ до 12 часов. Ответ на заявку должен быть сообщен телефонограммой до 16 часов.

3.4.5. Телефонограммы передаются лицами, внесенными в список руководящего персонала, имеющего право подавать, согласовывать и подписывать заявки

3.4.6. Заявки на работы в послепраздничные (послевыходные) и праздничные (выходные) дни подаются в предпоследний рабочий день. Ответ на такие заявки сообщается в первой половине следующего дня.

3.4.7. Срочные заявки могут быть поданы в любое время суток. Ответственность за обоснованность заявки возлагается на лицо ее подавшее. Срочные заявки подаются лицами, внесенными в список руководящего персонала, имеющего право подавать, согласовывать и подписывать заявки.

3.4.8. Не допускается необоснованный отказ на реализацию заявок.

3.4.9. Если планируемые работы не закончены в срок, оговоренный в заявке, то она может быть продлена лицом ее подписавшим.

3.4.10. По окончании работ перед восстановлением нормальной схемы оперативный персонал дает уведомление стороне, согласовавшей заявку, с записью в оперативном журнале.

3.4.11. При выводе в ремонт оборудования ТЭЦ, влияющего на режим теплоснабжения потребителей, приводящего к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, «График производства работ» с Администрацией города согласовывают представители ОАО «ХТК». При необходимости ОАО «ХТК» привлекает к участию в согласовании уполномоченного представителя ТЭЦ.

3.4.12. При выводе в ремонт оборудования и трубопроводов ОАО «ХТК», влияющих на режим теплоснабжения потребителей, приводящего к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, ОАО «ХТК» самостоятельно согласовывает «График производства работ» с Администрацией города.

3.4.13. Порядок оформления заявок

- В соответствии с принятой градацией в зависимости от вида работ по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния заявки подразделяются на две категории - плановые и срочные.
- ✓ Плановой считается заявка, поданная в соответствии с заранее утвержденным планом или регламентом работ.

- ✓ Под срочной понимается заявка, оформляемая на повреждение трубопровода или оборудования, требующее немедленного отключения, с предварительным уведомлением начальником смены АТЭЦ. Отключение без уведомления начальника смены разрешается в исключительных случаях, когда существует реальная угроза жизни людей, безопасности оборудования или возможно нанесение большого материального ущерба. Срочная заявка подается в кратчайший срок, но не более 4 часов с момента отключения объекта диспетчеризации.
- Заявки на изменение эксплуатационного состояния, технологического режима работы или проведение испытаний делятся на следующие виды - первичные и заявки на продление.
 - ✓ Первичные заявки - это вновь оформленные заявки.
 - ✓ Заявки на продление - это заявки, продлевающие действие разрешенных заявок.

Продление заявок производится до 12 часов дня, предшествующего окончанию срока действия заявки. Заявка на продление установленного срока ремонта должна подаваться с указанием причины продления и нового срока окончания ремонта. Срок начала работ по заявке на продление должен соответствовать сроку окончания работ по продлеваемой заявке.

4. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА ВОДНОХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ.

4.1. В ОАО «ХТК» контроль за качеством воды, транспортируемой по тепловым сетям от ЦТП к потребителям тепла, в пределах балансовой принадлежности осуществляется химической лабораторией (далее ХЛ ХТК).

4.2. На ТЭЦ химический контроль в точках отбора в пределах установленных границ раздела между ТЭЦ ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» осуществляет химическая лаборатория ТЭЦ (далее ХЛ ТЭЦ).

4.3. ХЛ ТЭЦ выявляет источники загрязнения подпиточной воды и сетевой воды на выходе с коллекторов ТЭЦ («прямая вода»), а так же устанавливает качество воды, входящей на ТЭЦ по обратным трубопроводам тепломагистралей («обратная вода»). Контроль ведется в объеме и точках в соответствии с «Рабочей производственной программой контроля качества сетевой воды», согласованной с Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Мурманской области.

4.4. ХЛ ХТК ведет контроль качества горячей воды, циркулирующей по тепловым сетям и поступающей на водоразбор потребителям в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «ХТК». Контроль ведется в объеме и точках в соответствии с «Рабочей производственной программой контроля качества сетевой воды», согласованной с Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Мурманской области. ХЛ ХТК выявляет источники (абоненты) загрязнения обратной сетевой воды.

4.5. ХЛ ХТК и ХЛ ТЭЦ в пределах балансовой принадлежности проводят контроль коррозионной агрессивности воды методом установки и обработки индикаторов коррозии. Индикаторы устанавливаются в соответствии со схемами, утвержденными техническими руководителями структурных подразделений. ПТО ТЭЦ, ТЦ обобщает данные ТЭЦ по коррозионной агрессивности воды. Один раз в год (октябрь) ДЭЭ ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» обмениваются результатами анализа коррозионной агрессивности воды.

4.6. ОАО «ХТК» и ОАО «ТГК-1» самостоятельно направляют данные химконтроля по точкам, находящимся на их балансовой принадлежности, в надзорные органы и заявителям претензий на неудовлетворительное качество горячего водоснабжения по запросам последних.

4.7. Взаимодействие между химическими лабораториями ТЭЦ и ТС осуществляется с целью своевременного выявления фактов и причин нарушения качества сетевой воды, подаваемой на теплоснабжение потребителям, и разработки совместных мероприятий на ТЭЦ и тепловых сетях по нормализации качества сетевой воды и горячего водоснабжения.

4.8. ОАО «ХТК» и ТЭЦ обмениваются данными химконтроля по запросам.

4.9. Направление результатов химконтроля в надзорные органы, иные сторонние организации по точкам, находящимся на балансовой принадлежности другой стороны, осуществляется только с ее разрешения.

4.10. НСС по согласованию с главным инженером ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на основании данных производственного лабораторного контроля ХЛ ТЭЦ направляет в ЦДС ОАО «ХТК» (копия - в департамент эксплуатации электростанций) сведения о нарушении качества обратной сетевой воды для принятия мер.

4.11. ЦДС ТС по согласованию с главным инженером ОАО «ХТК» на основании данных производственного лабораторного контроля ХЛ ХТК в зоне балансовой принадлежности направляет НСС ТЭЦ ОАО «ТГК-1» (копия - в департамент эксплуатации электростанций) сведения о нарушении качества прямой сетевой воды для принятия мер.

4.12. В случае расхождений значений показателей контроля качества воды теплосети ХЛ ТЭЦ и ХЛ ХТК проводят (по согласованию) совместный отбор для выявления причин расхождений показателей.

4.13. Совместный отбор проб в контрольных точках ТЭЦ и тепловых сетей выполняется ХЛ ХТК и ХЛ ТЭЦ по предварительному согласованию между главным инженером ОАО «ХТК» и начальником департамента по эксплуатации электростанций ОАО «ТГК-1» в следующих случаях: по предписаниям надзорных органов; при разборе жалоб потребителей или представляющих их организаций на качество горячей воды; для установления причин нарушения ВХР при заявленной претензии одной из сторон.

4.14. ОАО «ХТК» и главный инженер ТЭЦ взаимно согласовывают проекты ответов в надзорные органы, или другим заявителям претензий по поводу неудовлетворительного качества воды горячего водоснабжения.

5. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ УСТРАНЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В РАБОТЕ ОБОРУДОВАНИЯ ТЭЦ И ОАО «ХИБИНСКАЯ ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ».

5.1. Эффективные и согласованные действия оперативно-диспетчерского персонала, осуществляющего производственную деятельность на оборудовании систем централизованного теплоснабжения по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима работы, а также правильные действия технологической и противоаварийной автоматики являются основным средством обеспечения безопасности и надежности теплоснабжения потребителей. Оперативно-диспетчерский персонал в своей работе должен руководствоваться ПТЭ электрических станций и сетей РФ, ПТЭ ТЭ.

5.2. Ликвидация технологических нарушений, приводящих к отклонениям от эксплуатационного режима теплоснабжения потребителей, в операционной зоне ЦДС ТС производится под руководством старшего диспетчера ЦДС ТС.

Дежурный персонал ТЭЦ в процессе ликвидации технологического нарушения обязан поддерживать связь со старшим диспетчером ЦДС ТС и сообщать информацию о состоянии оборудования, ходе ликвидации технологического нарушения, о схеме работы тепломеханического оборудования ТЭЦ на всех этапах восстановления эксплуатационного режима.

Старший диспетчер ЦДС ТС обязан своевременно информировать НСС ТЭЦ о планируемом изменении режима работы оборудования ТЭЦ в процессе ликвидации технологического нарушения в зоне теплоснабжения соответствующей ТЭЦ и давать рекомендации по приведению состава работающего оборудования в соответствие с этим изменением.

5.3. При возникновении технологического нарушения в работе системы теплоснабжения НСС ТЭЦ обязан незамедлительно выполнять требования старшего диспетчера ЦДС ТС по изменению режима теплоотпуска, вплоть до изменения графика электрических нагрузок на ТЭЦ по согласованию со службой энергетических режимов филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

5.4. В связи с технологическими нарушениями, обусловленными повреждениями оборудования тепловых сетей и тепловых установок потребителей, на ТЭЦ выполняются следующие мероприятия по командам старшего диспетчера ЦДС ТС:

- изменение температурного режима теплоносителя;
- изменение давления теплоносителя и связанного с этим расхода теплоносителя.

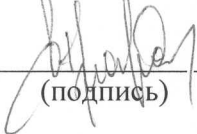
5.5. При устранении технологических нарушений в системе теплоснабжения старший диспетчер ЦДС ТС обязан принять все возможные меры по обеспечению теплоснабжения потребителей, учитывая технологические возможности ТЭЦ:

- привести параметры теплоснабжения в соответствие с текущими возможностями ТЭЦ;
- перераспределить циркуляционные и подпиточные расходы теплоносителя, используя резервные связи на тепловых сетях 2-ого контура;
- ввести ограничение теплоснабжения потребителей путем задания пониженных параметров сетевой воды 2-ого контура;
- перевести потребителей на снабжение от других теплоисточников (при технической возможности).

5.6. Передача оперативной информации о технологических нарушениях должна производиться в строгом соответствии с действующей НТД.

5.7. При возникновении технологического нарушения на трубопроводах и оборудовании ОАО «ХТК» и ТЭЦ, влияющего на режим теплоснабжения потребителей, приводящего к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, оповещение об ограничении или прекращении теплоснабжения потребителей передается всем заинтересованным лицам согласно действующих НТД.

Начальник ПТО Апатитской ТЭЦ
филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»


(подпись)

А.В. Карюшацкий
(ФИО)

Начальник ПТО ОАО «ХТК»


(подпись)

Саногов А.С.
(ФИО)

