

**Государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»**

**Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031 гг.**

**Книга 2 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа**

**г.Анадырь  
2016 г.**

**Государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»**

**Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031гг.**

**Книга 2 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа**

**Начальник учреждения  
ГКУ «УКС ЧАО»**

**Байков В.А.**

\_\_\_\_\_  
(ПОДПИСЬ)

**МП**

**г.Анадырь  
2016 г.**

*Состав проекта.*

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
<b>1</b>	СТ/2016	<b>Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031гг.</b>	
	Книга.1	Перспективный спрос на тепловую мощность и тепловую энергию на цели теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.2	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.3	Электронная модель системы теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.4	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.5	Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.6	Предложение по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
	Книга.7	Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	
	Книга.8	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющих установок потребителей, в том числе и в аварийных режимах	
	Книга.9	Перспективные топливные балансы	

Взам. инв. №																																																					
	Подпись и дата																																																				
Инв. № подл.																																																					
	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="6" style="text-align: right; font-size: 1.2em;"><b>СТ/2016</b></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч</td> <td>Лист.</td> <td>№ докум.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>ГИП</b></td> <td colspan="2"><b>Павленко</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Нач.от.</b></td> <td colspan="2"><b>Прохоров</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Исполн.</b></td> <td colspan="2"><b>Брюховецкий</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>						<b>СТ/2016</b>						Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата							<b>ГИП</b>		<b>Павленко</b>				<b>Нач.от.</b>		<b>Прохоров</b>				<b>Исполн.</b>		<b>Брюховецкий</b>														
<b>СТ/2016</b>																																																					
Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата																																																
<b>ГИП</b>		<b>Павленко</b>																																																			
<b>Нач.от.</b>		<b>Прохоров</b>																																																			
<b>Исполн.</b>		<b>Брюховецкий</b>																																																			
				<b>Состав проекта</b>	Стадия	Лист	Листов																																														
					П	1	2																																														
				ГКУ «УКС ЧАО»																																																	



Обозначение	Наименование	Примечание
Книга.2	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа	
1	Общая часть	5
1.1	Поселок городского типа Провидения	6
1.2	Село Новос Чаплино	7
1.3	Село Сиреники	8
1.4	Село Нунлигран	8
1.5	Село Эмселен	8
1.6	Село Янракыннот	9
2	Существующее состояние теплоснабжения Провиденского городского округа	11
2.1	Функциональная структура организации теплоснабжения	11
2.1.1	Общая характеристика системы теплоснабжения пгт. Провидения	11
2.1.2	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Новое Чаплино	11
2.1.3	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Сиреники	11
2.1.4	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Нунлигран	11
2.1.5	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Эмселен	12
2.1.6	Институциональная структура организации теплоснабжения Провиденского городского округа	12
2.1.7	Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности в Провиденском городском округе	12
2.2	Источники тепловой энергии (теплоснабжение)	13
2.2.1	Котельное оборудование	14
2.2.2	Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии предприятия	16
2.2.3	Отпуск тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе	21
2.2.4	Регулирование отпуска тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе	21

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата	<i>Книга.2</i>			
						<i>Содержание</i>	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
							ГКУ «УКС ЧАО»		

ГИП

Павленко

Нач.от.

Прохоров

Исполн.

Брюховецкий

Обозначение	Наименование	Примечание
2.2.5	Учет энергоресурсов	22
2.2.6	Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств	24
2.2.7	Предписания надзорных органов	25
2.2.8	Численность персонала	25
2.3	Тепловые сети системы теплоснабжения и зоны действия источников тепловой энергии	27
2.3.1	Решения по бесхозным тепловым сетям	54
2.4	Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопление и вентиляцию	55
2.5	Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на горячее водоснабжения	65
2.6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	73
2.7	Балансы выработки, передачи и конечного потребления тепла	76
2.8	Топливный баланс	77
2.9	Балансы теплоносителя	78
2.10	Надежность теплоснабжения	79
2.11	Технико-экономические показатели теплоснабжения	80
2.11.1	Технологические потери	89
2.12	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	103
2.13	Описание существующих технических и технологических проблем в Провиденском городском округе	106
2.14	Целевые показатели функционирования систем теплоснабжения	108
	Приложения	

1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата

## Книга.2

## Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	2	2

ГКУ «УКС-ЧАО»

## 1.Общая часть

**Провиденский городской округ** — муниципальное образование на территории Провиденского района Чукотского автономного округа России.

Административный центр — посёлок городского типа Провидения.

Провиденский район находится на востоке Чукотского автономного округа, большая его часть расположена в южной части Чукотского полуострова. На севере граничит с Чукотским муниципальным районом, на западе — с Иультинским муниципальным районом. С востока омывается водами Берингова моря Тихого океана, с юга — водами Анадырского залива Тихого океана. Протяжённость береговой полосы в пределах района составляет 850 км, большая часть которой изрезана скалистыми мысами, глубокими заливами и фьордами.

Провиденский район образован в 1957 году. Ранее территории Провиденского, современного Чукотского и значительная часть Иультинского района входили в состав Чукотского района. В 1957 году его южная часть была выделена в Провиденский район.

Во время проведения коллективизации и политики укрупнения поселений на территории Провиденского района из многочисленных стойбищ было образовано 5 больших национальных сёл.

### Климат

Климат на территории Провиденского района субарктический морской с быстрым нарастанием степени континентальности по мере удаления от побережья. Средние температуры зимой составляют  $-16^{\circ}\text{C}$ ; летом  $+9^{\circ}\text{C}$ . Особенностью холодного периода является возможность выпадения жидких осадков и повышения температуры до положительных значений в декабре-феврале.

Максимальные скорости ветра наблюдаются и достигают 40 м/с и более, порывы ветра на большей части территории достигали 50 м/с. Резкое усиление штормовой активности происходит осенью и достигает максимума в ноябре-декабре.

Годовая продолжительность солнечного сияния составляет 1500—1800 часов на северо-востоке полуострова, что составляет от 30-45 % — от возможной.

Из-за особенности географического положения района здесь часты туманы. Всего за год в среднем на побережье число дней с туманом колеблется от 30 до 50 дней в юго-восточной части полуострова, и значительно уменьшаясь во внутренних районах (до 10-15 дней). В отдельные годы число дней с туманом может возрастать до 100—120.

Годовое количество осадков сильно меняется в зависимости от рельефа местности. На восточном побережье Чукотского полуострова выпадает около 250—350 мм, с удалением от побережья количество осадков уменьшается почти вдвое. Всего за год отмечается 110—150 дней с осадками, причем на долю дней со снегом приходится 55-60 %, дней с дождём — в среднем 30-35 %, смешанные осадки фиксируются в 6-10 % случаев.

### Гидрография

На территории района сильно развита озёрно-речная сеть. Суровый климат и повсеместное распространение вечной мерзлоты обуславливают своеобразный режим рек района — длительный ледостав, резкую сезонность питания и неравномерность стока, быстрые и высокий паводки, промерзание многих рек до дна и широкое развитие наледей. Ледостав продолжается 7-8 месяцев в году. Реки замерзают в сентябре, вскрываются в конце мая - начале июня. Их вскрытие сопровождаются заторами из-за более позднего освобождения рек ото льда в нижнем течении. Благодаря рельефу реки отличаются крутым падением, особенно в верхнем течении, где они имеют горный характер. Нижнее течение рек имеет широкие долины и пойменное течение.

Имеется много озёр и болот, которые обычно встречаются вместе. Чаще всего озёра и болота расположены по долинам рек и по побережью морей, а также на плоских водоразделах и пологих склонах. В горах развита сеть моренных озёр. На побережье расположены многочисленные лагунные озера, которые образовались в результате поднятия берега. Большинство озёр проточные, из них берут начала многие ручьи и реки. Их питание осуществляется за счет талых и дождевых вод. Грунтовое питание совсем незначительное. Зимой они покрываются слоем льда толщиной 1,5-

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

2 м. Низменные озера часто зарастают и превращаются в трясины.

### Территориально-муниципальное деление

С 2004 по 2010 год на территории Провиденского муниципального района было одно городское и пять сельских поселений. Законом от 20 ноября 2010 года они были частично преобразованы: количество муниципальных образований сократилось до одного городского и трёх сельских поселений.

Законом Чукотского автономного округа от 20 октября 2010 года № 89-ОЗ, были преобразованы, путём их объединения, городское поселение Провидения, сельское поселение Новое Чаплино и сельское поселение Сиреники — в городское поселение Провидения с административным центром в посёлке городского типа Провидения.

Законом Чукотского автономного округа от 8 июня 2015 года № 51-ОЗ, все муниципальные образования Провиденского района — городское поселение Провидения, сельское поселение Янракыннот, сельское поселение Нунлигран, сельское поселение Эмелен — были объединены в Провиденский городской округ.

До 2015 года в Провиденском районе было 6 населённых пунктов в составе одного городского и трёх сельских поселений.

Таблица №1 Состав Провиденского района

№	Городское и сельские поселения	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население
1	Городское поселение Провидения	пгт Провидения	3	2814
2	Сельское поселение Нунлигран	село Нунлигран	1	302
3	Сельское поселение Эмелен	село Эмелен	1	307
4	Сельское поселение Янракыннот	село Янракыннот	1	314

Таблица №2 Состав Провиденского городского округа

№	Населённый пункт	Тип населённого пункта	Население
1	Новое Чаплино	село	↘378
2	Нунлигран	село	↘302
3	Провидения	пгт, административный центр	↗2034
4	Сиреники	село	↘402
5	Эмелен	село	↘307
6	Янракыннот	село	↘314

#### 1.1.Поселок городского типа Провидения

ПГТ Провидения расположен в юго-восточной части Чукотского полуострова, на побережье бухты Провидения Берингова моря. На противоположном берегу бухты находятся посёлок Урелики и аэродром «Бухта Провидения».

В 1959 году ленинградский проектный институт «Гипроарктика» подготовил план застройки поселка, учитывая при этом особенности рельефа местности. ПГТ Провидения вытянулся узкой полосой вдоль северного побережья бухты, при этом ограниченность площадок для строительства вынудило отстраивать новые дома вверх по склону горы Портовая.

В 1962 году был построен кожевенный завод, через два года — морзверокомбинат.

В 1975 году согласно вновь созданному генплану застройки посёлка, к 2000 году Провидения должен был стать городом с двенадцатитысячным населением, при этом предлагалось переименовать его в Дежнёв. Однако социально-экономические потрясения в постсоветское время оставили эти планы нереализованными. В период с 1994 по 2002 гг. в поселке не велось никакого строительства вообще.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

До конца 1980-х в поселке проживало около 6000 человек, но в 1990-х в связи с массовым переездом жителей на материк произошло административное объединение двух поселков — Урелики и Провидения.

Статус и границы городского поселения установлены Законом Чукотского автономного округа от 29 ноября 2004 года № 45-ОЗ «О статусе, границах и административных центрах муниципальных образований на территории Провиденского района Чукотского автономного округа»

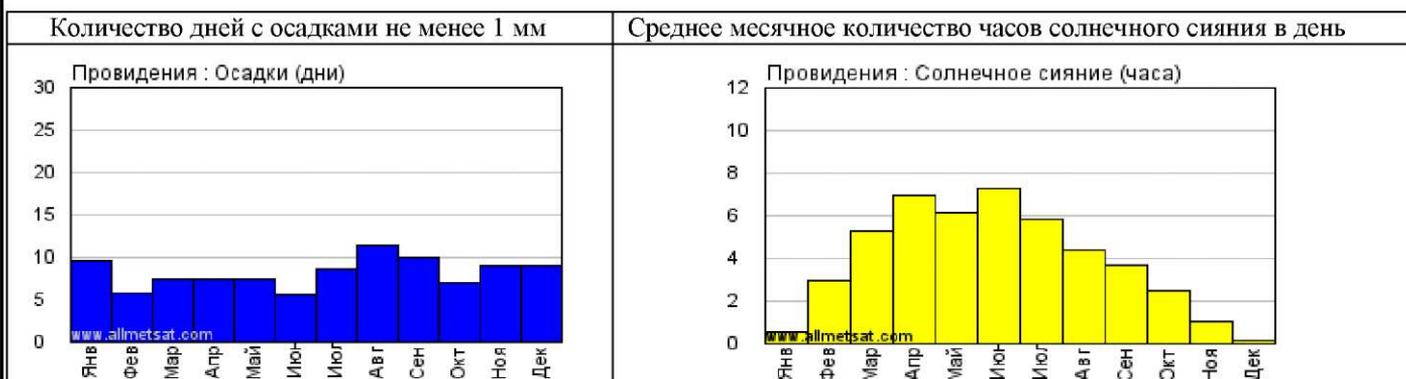
Численность населения						
1959г.	1970г.	1979г.	1989г.	2002г.	2009г.	2010г.
4840	↗6586	↘4643	↗5432	↘2723	↘2616	↘1970
2012г.	2013г.	2014г.	2015г.			
↗2008	↘1951	↗1993	↗2034			

## Климат

ПГТ Провидение расположен - широта: 64-25N, долгота: 173-14W, высота над уровнем моря: 3 м

Показатель	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.
Абсолютный максимум, °С	3	7	3	6	14	22	23,9	22,2	19,1	8	6,1	4,4
Средний максимум, °С	-11,1	-12,1	-9,1	-5,1	2,4	8,1	11,9	11,2	6,9	0,4	-5,6	-9,6
Средний минимум, °С	-15,5	-17,5	-15,6	-11,6	-2,2	2,5	6,2	6,1	2,4	-2,9	-9,2	-13,7
Абсолютный минимум, °С	-39,1	-33,7	-32,2	-27,3	-17	-4,1	1,7	-1	-5,6	-16,8	-25,7	-30,4
Норма осадков, мм	48	36	30	33	30	36	54	81	81	60	75	60

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Среднегод. количество дней со снегопадами	18	14	14	19	13	2	0	0	3	16	19	19
Среднегод. количество дней с туманами	0	0	0	0	2	8	9	6	1	0	0	0



## 1.2. Село Новое Чаплино

**Новое Чаплино** — национальное эскимосское село в Провиденском районе Чукотского автономного округа РФ.

До образования городского округа в 2015 году входило в состав Городского поселения Провидения Провиденского района.

Расположено на северном берегу бухты Ткачен (от эскимосского тасик — «отмель, коса») Берингова моря. Село находится в 25 километрах к северо-востоку от пгт. Провидения, с которым связано грунтовой автодорогой.

Село было основано в 1958 году в ходе процесса укрупнения чукотских посёлков, сюда были переселены жители старинного эскимосского поселения эским. *Ун'азик* (Чаплино), располагавшегося на одноимённом мысе, и других береговых селений - Чечена, Кивака, Пlovera.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

Основное традиционное занятие жителей — морской зверобойный промысел. Добыча китов, тюленей и моржей осуществляется в бухте Ткачен, а также в проливе Сенявина, где была построена промысловая база Инахпак.

В селе есть основная общеобразовательная школа (до 2010 года была средней), детский сад, фельдшерско-акушерский пункт, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин.

Для обеспечения теплоснабжения села действует котельная на угле, но уже разработано технико-экономическое обоснование использования местных геотермальных ресурсов для создания системы центрального отопления жилого фонда.

Улицы села: *Береговая, Дружбы, Мира, Советская, Матлю.*

Окрестности Нового Чаплино входят в природно-этнический парк «Берингия», здесь находятся много памятников истории и археологии: мезолитическая стоянка «Найван», древнеэскимосское поселение «Кивак» (1 тысячелетие до н. э.), стоянка-мастерская «Путурах» и др.

К памятникам природы относятся Чаплинские горячие ключи — популярное место отдыха местных жителей.

### 1.3. Село Сиреники

**Сиреники** (сиб.-юлик. *Сигиньк*, чук. *Вутээн, Сирэник'*) — село в Провиденском городском округе Чукотского автономного округа России.

До образования городского округа в 2015 году входило в состав Городского поселения Провидения Провиденского района.

Село находится неподалёку от мысов Якун и Уляхпен, а также лагуны Имтук, богатой треской и лососем.

Является единственным юпикским населённым пунктом на Чукотке. Первое поселение появилось здесь 2,5 — 3 тысячи лет назад; в окрестностях до сих пор находят остатки эскимосских жилищ. В 1960-е годы к местному населению были переселены чукчи.

В Сирениках построены новые благоустроенные коттеджи, имеется средняя школа, библиотека, дом культуры и больница.

Представителем власти в Сирениках является Уполномоченный Главы администрации Провиденского муниципального района в селе Сиреники.

### 1.4. Село Нунлигран

**Нунлигран** — национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО. Название в переводе с чукотского — «имеющий посёлок».

Расположено в бухте между мысами Аччен и Ткэюту Берингова моря. Расстояние до райцентра — пгт. Провидения составляет 180 км, до ближайшего населённого пункта Энмелен — 40 км, с последним Нунлигран связывает грунтовая дорога.

В селе есть школа-интернат, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин.

Основное занятие местных жителей — оленеводство и морской промысел.

Улицы села: *Тагриной, Кергау, Тундровая, Центральная, Чукотская.*

На южном берегу бухты Преображения в 4 км от Нунлиграна расположен древнеэскимосский посёлок, который относится к бирнирскому периоду древнеэскимосской культуры (конец I тыс. н. э.). Это поселение возникло на месте неолитической стоянки первобытных морских охотников.

### 1.5. Село Энмелен

**Энмелен** — национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО России. Название в переводе с чук. *Энмыльын* — «скалистый».

Расположено у далеко выступающего в море скалистого и обрывистого мыса Беринга Берингова моря. Является самым отдалённым от райцентра пгт. Провидения Провиденского района.

До ближайшего населённого пункта Нунлигран проложена сорокакилометровая грунтовая дорога. Расстояние до окружного центра составляет 320 км.

Основное занятие местных жителей — морзверобойный промысел и рыболовство. Развитое

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		8

ранее оленеводство и клеточное звероводство в настоящее время пришло в полный упадок.

В северо-восточной части села сохранились остатки древнеэскимосских полуподземных жилищ, многочисленные предметы эскимосской культуры морских охотников, датируемые первым тысячелетием нашей эры.

### 1.6. Село Янракыннот

**Янракыннот** — национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО России.

Название дано по каменистому холму, где находится поселение (с чукот. — «отдельная твёрдая земля»), который является сухим островком среди окружающей болотистой тундры.

Расположено на холме у побережья пролива Сенявина у основания косы *Вэнэткаэн* (чукот. — «выгнутая»), на берегу одноименной лагуны Берингова моря по правую сторону от устья реки Марич.

Расстояние до ближайшего населённого пункта и райцентра — пгт. Провидения — составляет около 80 км, транспортная связь между ними осуществляется по автозимнику через замёрзший пролив, летом курсирует вельбот. Воздушные рейсы осуществляются вертолётom с периодичностью 2 раза в месяц.

В селе есть новая начальная школа, фельдшерско-акушерский пункт, библиотека, почта, узел связи, пекарня, магазин.

Основное занятие местных жителей — оленеводство и морской промысел. Электроснабжение села обеспечивается местной дизельной электростанцией.

Улицы: *Полярная, Северная, Снежная, Советская, Чукотская, Ясная.*

Большая часть территории вокруг села входит в состав природно-этнического парка «Берингия», сюда проложены туристические маршруты.

На ближайшем от села острове Итыгран находится всемирно известное религиозно-культурное сооружение *Китовая аллея*, которое датируется XIV—XX веками, состоящее из китовых рёбер, позвонков и челюстей. Невдалеке расположено поселение Масик — древний эскимосский китобойный посёлок.

Памятником природы являются *Сенявинские горячие ключи*, находящиеся в одноимённом проливе.

В селе воздвигнут памятник адмиралу вице-адмиралу Макарову — обелиск в виде усечённой пирамиды с конусовидным основанием, установленный на бетонной площадке. В верхней части памятника морской колокол — рында, на лицевой стороне металлическая пластина с памятным текстом.

Здесь также установлен обелиск в честь памяти погибших в проливе Сенявина 24 — 25 августа 1974 года.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10

## 2.Существующее состояние теплоснабжения Провиденского городского округа

### 2.1. Функциональная структура организации теплоснабжения

Источниками теплоснабжения потребителей округа обслуживаемых Провиденским филиалом ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на территории Провиденского городского округа являются 7 котельных мощностью 48,029 Гкал/час. В с. Янракыннот централизованное теплоснабжение отсутствует. При чем 2 котельные находятся в пгт.Провидения, 1 котельная в с.Новое Чаплино, 2 котельные в с. Сиреники, 1 котельная в с. Нунлиград, и 1 котельная в с.Энмелен. Износ котельного оборудования в среднем составляет 60%. Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении составляет 33,711 км, в двухтрубнои 16,8555 км. Износ тепловых сетей в среднем составляет 80 %.

#### 2.1.1 Общая характеристика системы теплоснабжения пгт. Провидения

Основным источником теплоснабжения объектов является собственная котельная №18 («Провиденская ТЭС»), котельная №18а («Модуль»), на которой вырабатывается тепловая энергия на 6 гаражей, котельная водозабора «Ясная поляна», на которой вырабатывается тепловая энергия на нужды отопления собственно водозабора и подогрева воды (данная котельная в схеме теплоснабжения не рассматривается по причине нахождения в тарифе системы водоснабжения).

Схема теплоснабжения поселка - двухтрубная, зависимая с открытым водоразбором. Температурный график теплосети - (95-70) °С.

Транспорт тепла от котельной №18 («Провиденская ТЭС») осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 7 186,70 м в двухтрубнои исчислении.

Транспорт тепла от котельной №18а («Модуль») осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 328 м в двухтрубнои исчислении.

#### 2.1.2 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Новое Чаплино

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено пять водогрейных котлов типа КВм-1,33К (Братск-М) с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения с. Новое Чаплино.

Схема теплоснабжения поселка закрытая четырехтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям (без ГВС) общей протяженностью 4 323,70 м в двухтрубнои исчислении.

#### 2.1.3 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Сиреники

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено пять водогрейных котла типа КВВ-1 3-шт., Братск КСВ-1,74 - 2 шт. с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения посёлка Сиреники

Схема теплоснабжения поселка открытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 2 624 м в двухтрубнои исчислении.

#### 2.1.4 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Нунлигран

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено четыре водогрейных котлов типа КВВ-1 с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения села Нунлигран.

Схема теплоснабжения села открытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 1 430 м в двухтрубном исчислении.

### **2.1.5 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Энмелен**

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено два водогрейных котла типа КСВМ-1,25 с давлением 0,6 МПа с забросом топлива в слой.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления села Энмелен.

Схема теплоснабжения села закрытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 963,10 м в двухтрубном исчислении.

### **2.1.6 Институциональная структура организации теплоснабжения Провиденского городского округа**

Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является государственной организацией в сфере обеспечения населения и административных зданий коммунальными услугами, в том числе в организации теплоснабжения Провиденского городского округа. В состав филиала входят следующие участки: пгт.Провидения, с.Новое Чаплино, с.Сиреники, с.Нунлигран, с.Энмелен и с.Энракынот.

### **2.1.7 Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности в Провиденском городском округе**

Единая теплоснабжающая организация имеет особый статус, связанный с необходимостью гарантированного теплоснабжения потребителей, который требует поддержки властей.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

➤ владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

➤ размер собственного капитала;

➤ способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации уполномоченным органом при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

➤ определить единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

➤ определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации и присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой мощностью.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		12

Зона деятельности теплоснабжающей организации Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» охватывает большую часть территории Провиденского городского округа, так как она осуществляет теплоснабжение объектов жилищного фонда, социально значимых объектов бюджетной сферы, прочих потребителей, находящихся на территории Провиденского городского округа.

**На основании Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями от 07.10.2014г. 18.03.2016г., 23.03.2016г., 12.07.2016г.) и Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями от 31.12.2015г. 23.05.2016г., 12.07.2016г.) предлагается определить в качестве единой теплоснабжающей организации в Провиденском городском округе Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».**

### Сведения о регулируемой организации

Полное наименование энергосберегающей организации: Провиденский филиал Государственное предприятие Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз».

В своей деятельности предприятие подчиняется Государственному предприятию Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз» г.Анадырь

Реквизиты:

**Вид собственности:** Собственность субъектов Российской Федерации;

**Вид организации по классификатору ОКОГУ:** Органы управления по жилищному и коммунальному хозяйству субъектов Российской Федерации;

**Фактический адрес предприятия:** 689251, Чукотский Автономный Округ, п.Провидения, ул.Н.Дежнева,30;

**Юридический адрес предприятия:** 689000, Чукотский Автономный Округ, г.Анадырь, ул.Рультытегина, 24;

Основными видами деятельности Провиденского филиала ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является:

➤ производство, передача и распределение электроэнергии.

Дополнительными видами деятельности Провиденского филиала ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является:

➤ производство, передача и распределение тепловой энергии и горячей воды;

➤ добыча, передача, очистка и распределение воды.

Производственная деятельность направлена на оказание своевременных, качественных, квалифицированных социально-бытовых услуг потребителям

### 2.2.Источники тепловой энергии (теплоснабжение)

Расположение котельных на карте городского округа приведено в приложении №1. В таблице №3 приведены параметры установленной тепловой мощности по котельным, расположенных на территории городского округа.

Таблица №3 Технические показатели работы котельных

№ п/п	Наименование производственного участка	Установленная мощность	Присоединенная нагрузка	Установленная мощность используется на	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении	Износ		Вид топлива
						оборудования	тепловых сетей	
1	Котельная №18 («Провиденская ТЭС») расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н. Дежнева, 19							
	Котельная №18	30 Гкал/час	11,545 Гкал/час	38,48%	7 186,70 м	45%	80%	уголь

Книга №2

Лист

2	Котельная №18а («Модуль») расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева							
	Котельная №18а	2,150 Гкал/час	0,335 Гкал/час	15,58%	328 м	41%	80%	Диз.топливо
3	Котельная №19 («Центральная») расположенная по адресу: с.Новое Чаплино, ул.Советская							
	Котельная №19	5,320 Гкал/час	1,814 Гкал/час	34,10%	4 323,70 м	15%	10%	уголь
4	Котельная №20 («Центральная») расположенная по адресу: с.Сиреники, ул.Мандикова							
	Котельная №20	4,730 Гкал/час	1,563 Гкал/час	33,04%	2 624 м	46%	80%	уголь
5	Котельная «Детский сад» расположенная по адресу: с.Сиреники							
	Котельная «Детский сад»	0,239	-	-	-	-	-	уголь
6	Котельная №21 («Центральная») расположенная по адресу: с.Нунлигран, ул.Центральная							
	Котельная №21	2,580 Гкал/час	1,078 Гкал/час	41,78%	1 430 м	61%	73%	уголь
7	Котельная №22 («Модуль») расположенная по адресу: с.Энмелен, ул.Чирикова							
	Котельная №22	2,150 Гкал/час	0,408 Гкал/час	18,98%	963,10 м	52%	82%	уголь

Примечание:

➤ В пгт. Провидения так же находятся:

- не действующая котельная (законсервирована) расположенная по ул.Чукотская.

- действующая **Котельная водозабора -1** – в «Схеме теплоснабжения...» данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как Котельная водозабора -1 **входит в тариф водоснабжения.**

- действующая **Котельная водозабора -2** – в «Схеме теплоснабжения...» данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как Котельная водозабора -2 **входит в тариф водоснабжения.**

➤ В с.Новое Чаплино так же находится не действующая старая котельная (законсервирована) расположенная по ул.Мира.

➤ В с.Сиреники котельная «Детский сад» используется на собственные нужды, данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как котельная – **не входит в тариф теплоснабжения.**

➤ В с. Энмелен находится не действующая старая котельная (законсервирована) расположенная по ул. Чирикова, рядом со старой котельной на свободной площадке была построена новая котельная №22 («Модуль») расположенная по ул. Чирикова.

### 2.2.1 Котельное оборудование

Котельные, в основном введены в эксплуатацию 2001-2010 годах. В с.Новый Чаплино котельная введена в эксплуатацию в 2002г., в с.Энмелен котельная введена в эксплуатацию в 2004г.

Капитальный ремонт проводился частично, начиная с 2001-2015гг.

Так же частично проводились и наладочные работы котлов в 2011г.

В качестве топлива на всех котельных служит каменный уголь, бурый уголь, жидкое топливо. Характеристики котельных по состоянию на 1.01.2016 г. приведены в таблице №4.

Установлены водогрейные котлы типа КВТС-10-150П, КВТС-10-150В, КВГМ-0,35-115Н, КСВм-1,25К, КВм-1,33 (Братск-М), КВВ-1, Братск КСВ-1,25, Братск КСВ-1,74, КВр-1,16, КВр-1,74, КСВ-1,25 (ВК-3). Изношенность котельного оборудования и вспомогательных механизмов

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		14

составляет 55-60 %, что в свою очередь не позволяет проводить в полном объеме наладочные работы. КПД котлов не соответствует проектам (фактически КПД ниже на 35-40% от проектных). На котельных отсутствуют коммерческие узлы учета отпуска тепловой энергии, что в свою очередь не позволяет анализировать экономику работы каждой котельной. Весь отпуск тепла является расчетной величиной.

Таблица №4 Технические параметры котлов в регулируемом периоде

Наименование котельной	Котлы				КПД котла, %	Мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Год ввода котла в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Год проведения ремонтно-наладочных работ
	№ котла на котельной	Марка котла	Указать рабочие, резервные	Среднегодовое время работы, сут.						
Котельная №18	1	КВТС-10-150 П	рез.	-	79	10	Бурый уголь	2015		
	2	КВТС-10-150 П	раб.	233	79	10		2002		
	3	КВТС-10-150 П	раб.	233	79	10		2011		
Котельная №18а	1	КСВ-1,25ВКЗ	раб.	181	85	1,075	дизельное топливо	2007		
	2	КСВ-1,25ВКЗ	раб.	164	85	1,075		2001		
Котельная №19	1	КВм - 1,33К	раб.	202	92	1,33	бурый уголь	2009		
	2	КВм - 1,33К	раб.	233	92	1,33		2009		
	3	КВм - 1,33К	рез.	-	92	1,33		2009		
	4	КВм - 1,33К	рез.	-	92	1,33		2009		
Котельная №20	1	КВВ-1	раб.	273	80	0,86	Каменный уголь	2006		
	2	КВВ -1	раб.	273	80	0,86		2010		
	3	КВВ -1	раб.	263	80	0,86		2010		
	4	Братск КСВ-1,74	откл. от сети	-	80	1,075		2010		
	5	Братск КСВ-1,74	откл. от сети	-	80	1,075		2010		
Котельная Детского сада	1	Универсал-6	раб.	31	87	0,239	уголь			
Котельная №21	1	КВВ-1	раб.	181	80	0,86	каменный уголь	2002		
	2	КВВ-1	раб.	212	80	0,86		2015		
	3	КВВ-1	раб.	195	80	0,86		2009		
	4	КВВ-1	откл. от сети		80	0,86		2011		
Котельная №22	1	КСВм-1,25К	раб.	181	80	1,075	бурый уголь	2003		
	2	КСВ-1,25 К	раб.	164	80	1,075		2012		
<b>Итого</b>	<b>21</b>					<b>48,029</b>				

Всего по Провиденскому городскому округу находится в эксплуатации 21 котлоагрегатов, установленных в специализированных зданиях и помещениях. Все эти здания (котельные) – это отдельно стоящие здания.

Установленная тепловая мощность котлоагрегатов составляет 48,029. Средняя установленная мощность на одну котельную составляет 6,861 Гкал/час.

В с.Сиреники котельная «Детский сад» используется на собственные нужды, данная котельная

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						15	

и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как котельная – не входит в тариф теплоснабжения.

### 2.2.2. Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии предприятия

Сетевые насосы создают циркуляцию воды в системе теплоснабжения, а подпиточные компенсируют утечки воды и поддерживают необходимый уровень пьезометрических линий, как при статическом, так и при динамическом режимах. Количество сетевых насосов принимается не менее двух, из которых один резервный. Если для работы сети при расчетных условиях требуется установка четырех насосов, то резервные насосы не предусматриваются. Ниже приведена таблица с наименованием насосного оборудования, его мощности, коэффициент использования, продолжительность работы и назначение.

Таблица №5 Технические характеристики вспомогательного оборудования

Диспетчерское обозначение оборудования	Марка, тип оборудования	Производительность, м³/ч	Мощность электродвигателя, кВт	Кэфф. спроса	Рабочее состояние *
<b>Котельная №18 («Провиденская ТЭС»)</b> расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева, 19					
<b>Котловая насосная группа</b>					
Насос котлового контура – 1	НКУ-140	Q=160 м³/ч; H=50 м	45,0	1	1
Насос котлового контура – 2	НКУ-140		45,0	0	2
Насос котлового контура – 3	НКУ-140		45,0	0	2
<b>Сетевая насосная группа</b>					
Сетевой насос нижнего контура – 1	Д320/50	Q=320 м³/ч; H=50 м	75,0	1	1
Сетевой насос нижнего контура – 2	Д320/50		75,0	0	2
Сетевой насос среднего контура – 1	Д315-71	Q=315 м³/ч; H=71 м	110,0	1	1
Сетевой насос среднего контура – 2	Д315-71		110,0	0	2
Сетевой насос среднего контура – 3	Д200-70	Q=200 м³/ч; H=70 м	75,0	0	2
Сетевой насос верхнего контура – 1	Д200-70		75,0	1	1
Сетевой насос верхнего контура – 2	Д200-90	Q=200 м³/ч; H=90 м	90,0	0	2
<b>Подпиточная насосная группа</b>					
Насос подпитки среднего контура	КМ-65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	5,5	0	2
Насос подпитки среднего контура	К-65-50-160		5,5	0	2
Насос подпитки верхнего контура	К-65-50-160		5,5	0	2
Насос подпитки верхнего контура	К-80-65-160	Q=50 м³/ч; H=32 м	7,5	0	2
Насос подпитки котлового контура	CR 4-120	Q=6 м³/ч; H=75 м	2,2	0	2
Насос подпитки котлового контура	CR 4-120	Q=6 м³/ч; H=75 м	2,2	0	2
Насос подпиточной воды общий	ЦНСГ 60/66	Q=60 м³/ч; H=66м	22	0	2
Насос подпиточной воды общий	ЦНСГ 60/66	Q=60 м³/ч; H=66м	22	0	2
Насос аварийной подпитки	К80-50-200	Q=50 м³/ч; H=50 м	11	0	2
Насос аварийной подпитки	К80-50-200		11	0	2
Насос аварийной подпитки	К20/30	Q=20 м³/ч; H=30 м	5,5	0	2
Насос аварийной подпитки	К-65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	5,5	0	2
<b>Водоподготовительная насосная группа</b>					
Насос исходной воды	КМ-80-50-200	Q=50 м³/ч; H=50м	15,0	0,5	1
Насос исходной воды	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос рабочей воды	КМ-80-50-200		15,0	0,5	1
Насос рабочей воды	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -2	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -4	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -5	К-20-30 У2М	Q=20 м³/ч; H=30м	4,0	0	2
Компрессор взрыхления фильтра	С-415М	Q=630 л/мин;	5,5	1	1
<b>Насосная группа морской воды гидрозолоудаления (ГЗУ)</b>					

Насос подъёма морской воды -1	К290\30	Q=400 м³/ч; H=30 м	37,0	1	1	
Насос подъёма морской воды -2	Д 400/30		55,0	0	2	
Насос подъёма морской воды -3	К-190/30	Q=190 м³/ч; H=30 м	37,0	0	2	
Насос подъёма морской воды -4	Д 320/50	Q=320 м³/ч; H=50 м	55,0	0	2	
Насос смыва шлака – 1	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0,3	1	
Насос смыва шлака – 2	КМ-100-65-200		30,0	0	2	
Тягодутьевая группа						
Дымосос КАВ-1	ДН-15У1	Q=42600 м³; H=233мм.в.ст.	75,0	0	2	
Дымосос КАВ-2	ДН-15У1		75,0	0	2	
Дымосос КАВ-3	ДН-15У1		75,0	0,3	1	
Вентилятор дутьевой КАВ-1	ВДН-11,2 У1		22,0	0	2	
Вентилятор дутьевой КАВ-2	ВДН-11,2 У1		22,0	0	2	
Вентилятор дутьевой КАВ-3	ВДН-11,2 У1		22,0	1	1	
Вентилятор острого дутья – КАВ-1	19ЦС-63		15,0	0	2	
Вентилятор острого дутья – КАВ-2	19ЦС-63		15,0	0	2	
Вентилятор острого дутья – КАВ-3	19ЦС-63		11,0	1	1	
Вентилятор возврата уноса – 1	30ЦС-85		15,0	0	2	
Вентилятор возврата уноса – 2	30ЦС-85		15,0	0	2	
Вентилятор возврата уноса – 3	19ЦС-63		15,0	1	1	
Воздушно-отопительная группа						
Калорифер угольного склада -1	КСк 4-11	Q=1600 м³; P=417,7кВт	1,5	1	1	
Калорифер угольного склада -2	КСк 4-11		1,5	1	1	
Калорифер угольного склада -3	КСк 4-11		1,5	1	1	
Калорифер входа			1,5	1	1	
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д	Q=10000 м³/ч;	1,1	1	1	
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д		1,1	1	1	
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д		1,1	1	1	
Светильники электроосвещения						
Лампы накаливания	ЛН-100 29шт		0,1	1	1	
Лампы накаливания	ЛН-150 9шт		0,15	1	1	
Лампы накаливания	ЛН-200 39шт		0,2	1	1	
Лампы накаливания	ЛН-500 4шт		0,5	1	1	
Лампы дневного света	ЛД-40 6шт		0,04	1	1	
Лампы дневного света	ЛД-80 17шт		0,08	1	1	
Лампы ртутные	ДРЛ-400 5шт		0,4	1	1	
Группа углеподачи и золоудаления						
Решётка цепная КАВ-1	ТЧЗМ 2,7/4,0		3,0	0	2	
Решётка цепная КАВ-2	ТЛЗМ 2,7/4,0		3,0	0	2	
Решётка цепная КАВ-3	ТЛЗМ 2,7/4,0		3,0	1	1	
Устройство удаления провала КАВ-1			1,5	0	2	
Устройство удаления провала КАВ-2			1,5	0	2	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-1 левый	ЗП-600М2		1,7	0	2	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-1 правый	ЗП-600М2		1,7	0	2	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-2 левый	ЗП-600М2		1,7	0	2	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-2 правый	ЗП-600М2		1,7	0	2	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-3 левый	ЗП-600М2		1,5	1	1	
Забрасыватель ПМЗ КАВ-3 правый	ЗП-600М2		1,5	1	1	
Вибратор лотка углеподачи КАВ -1	36В-15А		1,08	0	2	
Вибратор лотка углеподачи КАВ -2	36В-15А		1,08	0	2	
Вибратор лотка углеподачи КАВ -3	36В-15А		1,08	0,2	1	
Лебёдка скреперная подачи угля	А-82-4		55,0	0,2	1	
Лебёдка скреперная подачи угля	А-82-6		55,0	0,5	1	
Толкатель угля	КОМ 222-14		2,8	1	1	
Толкатель угля	КОМ 222-14		2,8	1	1	
<b>Книга №2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						17

Транспортёр наклонный			2,8	1	1	
Транспортёр горизонтальный			2,8	1	1	
Дробилка шлаковая КАВ -1			7,5	0	2	
Дробилка шлаковая КАВ -2			11,0	0	2	
Дробилка шлаковая КАВ -3			11,0	1	1	
Прочее оборудование						
Вентилятор лаборатории	ВО-4	Q=4500 м³/ч;	0,27	0,1	1	
Трансформатор сварочный	ТДМ-302	90...300 А	27,0	0,1	1	
<b>Котельная №18а («Модуль»)</b>						
расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н. Дежнева						
Насосная группа теплофикации						
Насос сетевой – 1	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=30 м	5,5	1	1	
Насос сетевой – 2	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=30 м	5,5	0	2	
Насос подпиточный	К8/18	Q=8 м³/ч; H=18 м	1,5	0	2	
Тягодутьевая группа						
Вентилятор горелки котла – 1	КВС-1,25		11	1	1	
Вентилятор горелки котла – 2	КВС-1,25		11	0	2	
Светильники электроосвещения						
Дежурное освещение – 1шт	ПВЛМ 2-40		0,08	1	1	
Рабочее освещение – 3шт	ПВЛМ 1-40		0,04	1	1	
<b>Котельная №19 («Центральная котельная»)</b>						
расположенная по адресу: с.Новое Чаплино, ул.Советская						
Котловая насосная группа						
Насос котловой – 1	КМ-100-65-2006/2-5	100	15,0	1	1	
Насос котловой – 2	КМ-100-65-2006/2-5	100	15,0	0	2	
Насос котловой – 3	КМ-100-65-2006/2-5	100	15,0	0	2	
Сетевая насосная группа						
Насос сетевой – 1	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	1	1	
Насос сетевой – 2	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	0	2	
Насос сетевой – 3	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	0	2	
Подпиточная насосная группа						
Насос подпиточный ТС – 1	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	1	1	
Насос подпиточный ТС – 2	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	0	2	
Насос ТС-1 приточных систем	КМ-65-50-1606/2-5	10	3,0	1	1	
Насос ТС-1 приточных систем	КМ-65-50-1606/2-5	10	3,0	0	2	
Питатель шлюзовый	Ш5-20 ЭНУ-01		0,55	1	1	
Питатель шлюзовый	Ш5-20 ЭНУ-01		0,6	0	2	
Насос подпиточный ГВС -1	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	1	1	
Насос подпиточный ГВС -2	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	0	2	
Тягодутьевая группа						
Вентилятор калорифера – 1	ВПВ-НД-5	4700	1,5	1	1	
Вентилятор калорифера – 2	ВПВ-НД-5	4700	1,5	1	1	
Вентилятор калорифера – 3	ВПВ-НД-5	4700	1,5	0	2	
Вентилятор калорифера – 4	ВПВ-НД-5	4700	1,5	0	2	
<b>Книга №2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист 18



Сетевая насосная группа						
Насос сетевой -1	К-160/30	Q=160 м³/ч; H=30 м	37,0	1	1	
Насос сетевой -2	К-160/30	Q=160 м³/ч; H=30 м	37,0	0	2	
Насос сетевой -3	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0	2	
Насос сетевой -4	К290/30С	Q=290 м³/ч; H=30 м	37,0	0	2	
Насос сетевой -5	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0	2	
Насос подпиточный сети -1	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	4,0	1	1	
Насос подпиточный сети -2	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	4,0	0	2	
Тягодутьевая группа						
Вентилятор дутьевой – 1	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,6	1	
Вентилятор дутьевой – 2	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,6	1	
Вентилятор дутьевой – 3	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0	2	
Вентилятор дутьевой – 4	ВД-2,7	Q=1100 м³/ч;	1,1	0	2	
Вентилятор вытяжной – 1	ВО-06-300-8Б	Q=28200 м³/ч;	3,0	0,3	1	
Вентилятор вытяжной – 2	ВО-06-300-10Б	Q=28200 м³/ч;	3,0	0	2	
Калорифер	ЭКОЦ-5	Q=500 м³/ч;	5,0	0	2	
Дымосос -1	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	1	1	
Дымосос -2	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	0	2	
Группа электроосвещения						
Лампы накаливания	ЛОН-500 – 3шт	500 Вт	1,5	1	1	
Лампы накаливания	ЛОН-150 – 6шт	150 Вт	0,9	1	1	
<b>Котельная №22 («Модуль»)</b> расположенная по адресу: с.Энмелен, ул.Чирикова						
Насосная группа						
Насос сетевой -1	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	1	1	
Насос сетевой -2	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0	2	
Насос циркуляционный -1	КМ-100-80-160	Q=100 м³/ч; H=32 м	15,0	0,8	1	
Насос циркуляционный -2	КМ-100-80-160	Q=100 м³/ч; H=32 м	15,0	0	2	
Насос подпиточный -1	КМ-40-32-180	Q=40 м³/ч; H=22 м	3,0	0,5	1	
Насос подпиточный -2	КМ-40-32-180	Q=40 м³/ч; H=22 м	3,0	0	2	
Группа углеподачи и золоудаления						
Скиповый подъёмник угля -1	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1	
Скиповый подъёмник угля -2	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0	2	
Транспортёр выгрузки шлака скребковый	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1	
Привод планки -1	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1	
Привод планки -2	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0	2	
Тягодутьевая группа						
Дымосос -1	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	1	1	
Дымосос -2	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	0	2	
Вентилятор дутьевой – 1	В-Ц14-46-4	Q=4170 м³/ч;	4,0	0,5	1	
Вентилятор дутьевой – 2	В-Ц14-46-4	Q=4170 м³/ч;	4,0	0	2	
Вентиляционно-отопительная установка	ТВ-6,0 (380 В)	Q=560 м³/ч;	1,5	0,5	1	
Внутреннее освещение						
Лампы накаливания	ЛОН-150 – 10шт	150 Вт	1,5	1	1	
<i>Примечание:</i> * Рабочее состояние 1 –в работе; 2- в резерве.						
<b>Книга №2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист 20

### 2.2.3. Отпуск тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе

Учет и регистрация отпуска и потребления тепловой энергии организуются с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между теплоснабжающей организацией и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

Расчеты потребителей тепловой энергии с теплоснабжающей организацией за полученное ими тепло осуществляются на основании показаний приборов учета и контроля параметров теплоносителя, установленных у потребителя и допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих узлов учета.

Фактический полезный отпуск потребителям тепловой энергии за 2015г. представлен в нижеследующей таблице.

Таблица №6 Отпуск тепловой энергии потребителям

Наименование котельной	Наименование потребителя	Теплоснабжения	
		Отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>
<b>пгт. Провидения</b>			
пгт. Провидения	<b>Всего</b>	39 425,803550	53 890,8648510
	1 полугодие	23 353,538847	29 983,385
	2 полугодие	16 072,265	23 907,480
<b>с.Новое Чаплино</b>			
Котельная №19 с.Новое Чаплино	<b>Всего</b>	6 897,863000	-
	1 полугодие	4 394,18	-
	2 полугодие	2 503,680	-
<b>с.Сиреники</b>			
Котельная №20 с.Сиреники	<b>Всего</b>	6 045,74333	7 826,531576
	1 полугодие	3 861,878	4 156,447
	2 полугодие	2 183,865	3 670,084090
<b>с.Нунлиград</b>			
Котельная №21 с.Нунлиград	<b>Всего</b>	4 249,208131	3 544,067039
	1 полугодие	2 669,224	1 843,186
	2 полугодие	1 579,984	1 700,881
<b>Население</b>			
<b>с.Эймслен</b>			
Котельная №22 с.Эймслен	<b>Всего</b>	1 719,005	-
	1 полугодие	1 075,227	-
	2 полугодие	643,778	-
<b>Всего отпуск тепловой энергии потребителям</b>		<b>58 337,62</b>	<b>65 261,46</b>

### 2.2.4. Регулирование отпуска тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе

Передача тепла системами теплоснабжения осуществляется в отопительных приборах внутренних систем теплоснабжения потребителей. По теплоотдаче этих отопительных приборов судят о качестве всего централизованного теплоснабжения. Изменение параметров и расходов теплоносителя в соответствии с фактической потребностью потребителей называется регулированием отпуска тепла.

Регулирование отпуска тепла повышает качество теплоснабжения, сокращает перерасход тепловой энергии и топлива. Существуют следующие методы регулирования: центральное групповое, местное, и индивидуальное регулирование.

Центральное качественное регулирование, как наиболее распространенный способ

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		21

регулирования отпуска теплоты в водяных системах теплоснабжения, не обеспечивает в течение всего отопительного сезона потребителей.

Для нормального функционирования технологических процессов, комфортного пребывания человека в помещениях должны обеспечиваться условия в соответствии с технологическими и санитарно-гигиеническими нормами. Комфорт в помещениях обеспечивают инженерные системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, подачу теплоты, в которые осуществляют водяные централизованные системы теплоснабжения.

Тепловой баланс помещений должен поддерживаться в течение всего отопительного сезона и потребители должны получать требуемое количество теплоты, независимо от того какой способ регулирования применяется на источнике теплоты, как спроектированы тепловые магистрали и какова тепловая защита здания. В Провиденском городском округе основными потребителями тепловой энергии от систем централизованного теплоснабжения являются системы отопления жилых, административных и общественных зданий. Промышленные объекты также потребляют тепловую энергию для отопления из централизованных систем.

Вся система теплоснабжения спроектирована и построена в 1956–1988 годах. В системе теплоснабжения регулирование отпуска теплоты преимущественно центральное качественное по отопительной нагрузке. Проектный график температур сетевой воды 150/70 °С, системы отопления зданий подключены к тепловым сетям по гидравлически зависимой схеме. Фактический график температур сетевой воды составляет 95/70 °С

**Сложившиеся в последние годы условия эксплуатации систем теплоснабжения существенно отличаются от проектных. Строительство новых зданий, реконструкция действующих, как гражданских, так и промышленных в большинстве случаев идет без существенной реконструкции действующих инженерных сетей жизнеобеспечения.**

Реконструируемые и вновь строящиеся объекты интенсивно оснащаются автоматизированными тепловыми пунктами. Оснащение зданий и сооружений пунктами регулирования отпуска теплоты не исключает центральное качественное регулирование, а только дополняет его абонентским. Абонентское регулирование, как правило, предусматривает либо количественное, либо количественно-качественное изменение расходов тепловой энергии. В результате ввода таких объектов в эксплуатацию, в период наружных температур от температуры начала отопительного сезона до температуры точки излома графика температур, в водяных тепловых сетях происходит заметное изменение расходов сетевой воды. Изменение расходов теплоносителя в сети тем существеннее, чем выше доля объектов с автоматизированными абонентскими вводами. Колебания расходов воды приводят к гидравлической разрегулировке водяной тепловой сети.

**Тепловой баланс помещений должен поддерживаться в течение всего отопительного сезона и потребители должны получать требуемое количество теплоты, независимо от способа регулирования.**

### 2.2.5 Учет энергоресурсов

Основные поставщики и транспортировщики энергоресурсов:

➤ Поставщики угля являются - ОАО «ШАХТА «НАГОРНАЯ»; ОАО «Шахта «Угольная»; ООО «Управляющая компания «Угольные ресурсы Сахалина»;

➤ Поставщиком электроэнергии является - ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Оснащенность приборами учета потребителей приведено в нижеследующей таблице.

Таблица №7 Тепловые счетчики абонентов

Наименование организации	Адрес потребителя	Заводской номер	Тип вычислителя	Госповерка
Администрация Провиденского городского округа ЧАО	ул. Набережная Дежнева 8а	9794514	Карат 307	10.09.2019

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		22

МАОУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа п.Провиденсия»	спорткомплекс "Каскад" ул.Набережная Дежнева ,20а	29850	Aswega SA 94 2	01.06.2015
профилакторий-бассейн	ул.Набережная Дежнева .14	29853	Aswega SA 94 2	10.10.2019
МАУ "Районный центр культуры и досуга"Провиденского городского округа	РКЦД (административное здание) ул. Полярная 31/а	6737456		01.12.2019
ГАПОУ ЧАО «Чукотский северо-восточный техникум п. Провиденсия»	учебный корпус ул. Полярная 38/1		Aswega SA 94 2	16.10.2018
Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»	Гараж дорожного участка, ул. Набережная Дежнева13/3		ВКТ 7-01	25.03.2019
ПАО "Ростелеком"	Административное помещение ул. Набережная Дежнева,26	6754571	Multical 601	24.08.2018
ОАО «Анадырский морской порт»	Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,10	6544519	Multical 601	26.12.2016
ОАО «Анадырский морской порт»	Судоремонтная мастерская, Набережная Дежнева,32	6737455	Multical 601	25.08.2016
ООО Тивиком	Магазин "Настроение" ул. Набережная Дежнева,20	07/5199405	Multical 601	16.10.2017
Индивидуальный предприниматель Эйвазова Ж.П.	Магазин "Рассвет" ул. Набережная Дежнева,12	69103966	Multical 601	10.04.2017
Индивидуальный предприниматель Сокирко Е.А.	магазин "Шанс".ул.Набережная Дежнева,26/1	32453674	Карат-Компакт-201 МБ	08.10.2016
Индивидуальный предприниматель Рябова Н.П.	Зоомагазин	44002480	Карат-Компакт-201 МБ	21.03.2019
МП "ЖКХ Провиденское"	Баня ул. Набережная Дежнева,11	69528062	Multical 601	10.04.2017
Домбровский гараж		32437922	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,5	14.03.2016
Иванов гараж		32453682	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,6	08.10.2017
Березин гараж		30458374	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,7	25.01.2016

Оснащенность приборами ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приведено в таблицах №8-9.

Таблица №8

Наименование котельной	Электрическая энергия (потребление)			Вода (потребление)		
	Тип и марка прибора учета	Дата ввода в эксплуатацию прибора учета	Дата истечения поверочного срока прибора учета	Тип и марка прибора учета	Дата ввода в эксплуатацию прибора учета	Дата истечения поверочного срока прибора учета
Котельная №18 пгт. Провиденсия	EPQS112.20.12SL	2006	2018	BCXH-100	2017	2021
Котельная №18а	СА4У-И672М	2006	2016	СТВХ-25	2002	2006

						Книга №2	Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		23

пгт. Провидения						
Котельная №19 с.Новое Чаплино	СА4У-И672М	2006	2016	ВСКМ 90-50	2013	2017
Котельная №20 с.Сиреники	"Энергомера" СЕ 301	2011	2021	ВСХН-100	2015	2019
Котельная №21 с.Нунлиград	СА4У-И672М	2002	2012	ЭМИР-Прамер 550	2015	2019
Котельная №22 с.Энмелен	СА4У-И672М	2003	2013	-	-	-

Таблица №9

Наименование котельной	Коммерческий учет	Используются коэффициенты	Выработка тепловой энергии		
			Тип и марка прибора учета	Дата последней проверки прибора учета	Дата истечения поверочного срока прибора учета
Котельная №18 пгт. Провидения	-	-	VFEC - 005	-	-
Котельная №18а пгт. Провидения	-	-	SKU-01-A2	2004	-
Котельная №19 с.Новое Чаплино	-	-	КС-202 "Дуэт"	-	-
Котельная №20 с.Сиреники	-	-	SKU-02-A1	-	-
Котельная №21 с.Нунлиград	-	-	SKU-02-A1	-	-
Котельная №22 с.Энмелен	-	-	SKU-02-A1	-	-

### 2.2.6. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств

Характеристика подпиточных устройств приведена и подробно описана в п.2.2.2. Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии

**Из 6 котельных водоподготовка производится только на котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения.**

Вода с температурой 5 °С, поступает на всасывающий трубопровод насоса «исходной воды» (КМ-80-50-200, 15кВт. Насос подает воду на пластинчатый теплообменник М10-BFG ( $F_n = 1,3 \text{ м}^3$ ). После подогревателя вода с температурой 25-28 °С, поступает на механические фильтра 1 и 2 ступени. После фильтров очищенная вода поступает на пластинчатый подогреватель М10-BFG ( $F_n = 1,3 \text{ м}^3$ ), где нагревается до температуры 65 °С., далее подогретая вода поступает в вакуумный деаэратор ДВ-25. После деаэратора вода очищенная от агрессивных газов с температурой 70 °С поступает в бак подпиточной воды  $V = 20 \text{ м}^3$ , откуда поступает на подпитку тепловой сети.

В деаэраторе при помощи эжектора водоструйного ЭВ-30  $Q = 30 \text{ т/ч.}$ , центробежного насоса (рабочей воды) CR 4-100 F,  $Q = 5 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $H = 74$ ,  $N = 2.2 \text{ кВт}$ , из воды удаляются коррозионно-агрессивные газы (кислород и свободная углекислота), в виде выпара. Выпар попадает в теплообменник выпара ОВВ-2  $F_n = 2 \text{ м}^2$ , где конденсируется и в виде конденсата попадает в бак рабочей воды  $V = 5 \text{ м}^3$ .

**Эксплуатируемое в настоящее время система химводоподготовки является устарелым и не соответствует современным требованиям. Отсутствует система лабораторного анализа химводоподготовки. Требуется замена оборудования на более современное. Насосное оборудование устарелого типа, является энергоемким и не соответствует современным требованиям энергосбережения. Необходима замена насосного оборудования на более современные и менее энергоемкие отвечающие современным требованиям энергосбережения.**

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

### 2.2.7 Предписание надзорных органов

Предписание надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии на котельных Провиденского городского округа отсутствуют.

Предписание надзорных органов по текущей деятельности (эксплуатация) котлов, котельного оборудования и вспомогательного оборудования устраняются своевременно, что документально подтверждается Актами допуска оборудования к эксплуатации.

### 2.2.8 Численность персонала

Численность персонала обслуживающих котельное оборудование по данным тарифного дела Провиденского городского округа составляет:

➤ **пгт.Провидения – 52,064 чел., в том числе:**

- 1) Основных рабочих – 36,5 чел.;
- 2) Цеховой персонал – 15,5 чел.;
- 3) АУП – 0,064 чел.;

➤ **с.Новое Чаплино – 11,020 чел. в том числе:**

- 1) Основных рабочих – 11 чел.;
- 2) Цеховой персонал – 0 чел.;
- 3) АУП – 0,020 чел.;

➤ **с.Сиреники – 17,028 чел. в том числе:**

- 1) Основных рабочих – 15 чел.;
- 2) Цеховой персонал – 2 чел.;
- 3) АУП – 0,028 чел.;

➤ **с.Нунлигран – 10,519 чел. в том числе:**

- 1) Основных рабочих – 10,5 чел.;
- 2) Цеховой персонал – 0 чел.;
- 3) АУП – 0,019 чел.;

➤ **с.Энмелен – 11,018 чел. в том числе:**

- 1) Основных рабочих – 10 чел.;
- 2) Цеховой персонал – 1 чел.;
- 3) АУП – 0,018 чел.

Среднемесячная заработная плата в системе теплоснабжения по данным тарифного дела Провиденского городского округа составляет:

➤ **пгт.Провидения:**

- 1) Основных рабочих – 41 547,03 руб.;
- 2) Цеховой персонал – 56 296,77 руб.;
- 3) АУП – 67 789,259 руб.;

➤ **с.Новое Чаплино:**

- 1) Основных рабочих – 41 710,61 руб.;
- 2) Цеховой персонал – 0 руб.;
- 3) АУП – 67 789,26 руб.;

➤ **с.Сиреники:**

- 1) Основных рабочих – 43 312,78 руб.;
- 2) Цеховой персонал – 44 554,17 руб.;
- 3) АУП – 67 789,26 руб.;

➤ **с.Нунлигран:**

- 1) Основных рабочих – 42 919,84 руб.;
- 2) Цеховой персонал – 0 руб.;
- 3) АУП – 67 789,26 руб.;

➤ **с.Энмелен:**

- 1) Основных рабочих – 43 313,33 руб.;
- 2) Цеховой персонал – 30 766,67 руб.;

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

3) АУП – 67 789,26 руб.

В нижеследующих таблицах представлены данные на оплату труда Цехового персонала в Провиденском городском округе за 2013-2015гг.

Таблица №10 Расходы на оплату труда Цехового персонала  
в пгт.Провидения

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	15,5	15,5	15,5	15,5
Фактическая численность	чел.	15,0	15,0	15,0	14,0
% отношения к нормативу	%	96,8	96,8	96,8	90,3
Численность, принятая для расчета	чел.	16	16	16	16
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	46 523,12	54 653,35	49 885,48	56 296,77
Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		8 653,3	10 165,52	9 278,7	10 471,2
Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.				1462,812
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	8 653,30	10 165,52	9 278,70	11 934,01
- на производство тепловой энергии		8 653,30	10 165,52	9 278,70	11 934,01

Таблица №11 Расходы на оплату труда Цехового персонала в с.Сиреники

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	2,0	2,0	2,0	2,0
Фактическая численность	чел.	2,0	2,0	2,0	2,0
% отношения к нормативу	%	100,0	100,0	100,0	100,0
Численность, принятая для расчета	чел.	2	2	2	2,0
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	34 570,83	37 254,85	37 700,00	44 554,17
Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		829,7	894,12	904,8	1 069,3
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	829,70	894,12	904,80	1 069,30
- на производство тепловой энергии		829,70	894,12	904,80	1 069,30

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							26

Таблица №12 Расходы на оплату труда Цехового персонала в Эмелен

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактическая численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,0
% отношения к нормативу	%	100,0	100,0	100,0	100,0
Численность, принятая для расчета	чел.	1		1	1,0
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	18 475,00	19 198,42	20 716,67	30 766,67
Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		221,7	230,38	248,6	369,2
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	221,70	230,38	248,60	369,20
- на производство тепловой энергии		221,70	230,38	248,60	369,20

Фактическая численность персонал может иметь тенденцию к сокращению. При этом необходимо произвести техническое перевооружение устаревшего котельного оборудования на автоматизированное котельное оборудование с развитой системой регулирования.

### 2.3 Тепловые сети системы теплоснабжения и зоны действия источников тепловой энергии

Транспорт тепла от теплоисточников до потребителей осуществляется по системе магистральных сетей (Таблица № 13).

Каждый из источников работает автономно.

Теплоносителем для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является перегретая вода.

Температурный график тепловых сетей дает возможность поставщикам теплопередающих компаний устанавливать режим соответствия температуры передаваемого и возвратного теплоносителя среднесуточным температурным показателям окружающего воздуха.

Иначе говоря, в отопительный период для каждого населенного пункта РФ разрабатывается температурный график теплоснабжения (в небольших поселениях – температурный график котельной), который обязывает тепловые станции разного уровня обеспечивать технологические условия поставки теплоносителя (горячей воды) потребителям.

Регулирование температурного графика подачи теплоносителя может осуществляться несколькими способами: количественным (изменение расхода подаваемого в сеть теплоносителя); качественным (регулировка температуры подводящих потоков); временным (дискретная подача горячей воды в сеть). Методики расчета и построения температурного графика предполагают специфические подходы при рассмотрении тепловых сетей по назначению.

График регулирования отпуска теплоты в тепловые сети - качественный, по отопительной нагрузке с температурами теплоносителя при расчете тепловой нагрузке - 95/70°C.

Водяные тепловые сети выполнены двухтрубными, циркуляционными, подающими тепло одновременно на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

Система теплоснабжения закрытая.

Система отопления присоединена по независимой схемам.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		27

Прокладка тепловых сетей частично в канальном исполнении, частично в надземном исполнении (Приложение №1).

Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 33,711 км, в двухтрубно́м 16,8555 км

Наружный диаметр трубопроводов на участках составляет от 25 мм до 219 мм.

Средний износ тепловых сетей – 89 %.

Состояние действующих тепловых сетей неудовлетворительное.

Таблица №13 Характеристика тепловых сетей

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D, мм	Длина участка (в двухтрубно́м исчислении) L, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение тепловой сети
<b>Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт. Провидения</b>						
<b>1. Контур верхний (магистраль)</b>						
<b>Правое плечо:</b>						
ТЭЦ - 1УТ1	219	20	-	ПК	2002	-
1УТ1 - 1УТ2	219	80,6	-	ПК	2002	-
1УТ2 - 1УТ3	219	71,1	-	ПК	2002	-
1УТ3 - 1УТ4	219	22,8	-	ПК	2003	-
1УТ3 - 1УТ3.1	219	28	-	ПК	2003	-
1УТ4 - 1УТ5	219	54,4	-	ПК	2002	-
1УТ5 - 1УТ6	219	44	-	ПК	2002	-
1УТ6 - 1УТ7	219	45	-	ПК	2002	-
1УТ7 - 1УТ8	219	21	-	ПК	2002	-
1УТ8 - 1УТ9	219	20	-	ПК	2002	-
1УТ9 - 1УТ10	219	25	-	ПК	2002	-
1УТ10 - 1УТ11	219	148	-	ПК	2002	-
1УТ11 - 1УТ12	159	21	-	ПК	2002	-
1УТ12 - 1УТ13	159	55	-	ПК	2002	-
1УТ13 - 1УТ14	159	42	-	ПК	2002	-
1УТ14 - 1УТ15	159	28	-	ПК	2002	-
1УТ15 - 1УТ16	159	9,9	-	ПК	2002	-
1УТ16 - 1УТ17	159	20,7	-	ПК	2002	-
1УТ17 - 1УТ18	219	67,4	-	ПК	1999	-
1УТ18,1 - 2УТ22 (перемычка)	108	84	-	ПК	2003	-
<b>ВСЕГО правое плечо</b>		<b>907,9</b>				
<b>Левое плечо:</b>						
<b>Книга №2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						28

1УТ1 - 1УТ22	219	35,4	-	ПК	2001	-
1УТ22 - 1УТ23	219	110,8	-	ПК	2002	-
1УТ23 - 1УТ24	159	18	-	ПК	2001	-
1УТ24 - 1УТ25	159	90,4	-	ПК	2001	-
1УТ25 - 1УТ26	159	50	-	ПК	2001	-
1УТ25 - 1УТ25.1	133	63	-	ПК	2009	-
1УТ26 - 1УТ27	159	70	-	ПК	2009	-
1УТ27 - 1УТ28	159	42	-	ПК	2009	-
1УТ28 - 1УТ29	159	110	-	ПК	2009	-
1УТ29 - 1УТ30	159	43	-	ПК	2005	-
1УТ30 - ДЭС	159	149	-	ПК	2005	-
<b>ВСЕГО левое плечо</b>		<b>781,6</b>				
<b>ВСЕГО Контур верхний (магистраль)</b>		<b>1689,5</b>				

## 2. Контур средний (магистраль)

ТЭЦ - 2УТ1	219	2	-	Н	2002	-
2УТ1 - т. А	219	80	-	Н	2001	-
т. А - 2УТ2	219	40	-	Н	2001	-
т. А - 3УТ6	219	39	-	Н	2001	-
2УТ2 - 2УТ3	219	35,7	-	ПК	2001	-
2УТ3 - 2УТ4	219	22	-	ПК	2001	-
2УТ4 - 2УТ5	219	48	-	ПК	2001	-
2УТ5 - 2УТ6	219	12	-	ПК	2001	-
2УТ6 - 2УТ7	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ7 - 2УТ8	219	22	-	ПК	2001	-
2УТ8 - 2УТ9	219	40	-	ПК	2001	-
2УТ9 - 2УТ10	219	30	-	ПК	2001	-
2УТ10 - 2УТ11	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ11 - 2УТ12	219	43,2	-	ПК	2001	-
2УТ12 - 2УТ13	219	24	-	ПК	2001	-
2УТ13 - 2УТ14	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ14 - 2УТ15	159	35,4	-	ПК	2001	-
2УТ15 - 2УТ16	159	73,5	-	ПК	2001	-
2УТ16 - 2УТ17	159	70,8	-	ПК	2001	-
2УТ17 - 2УТ18	159	37,5	-	ПК	2001	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		29

2УТ18 - 2УТ19	219	31	-	ПК	2001	-
2УТ19 - 2УТ20	219	3	-	ПК	2001	-
2УТ20 - 2УТ21	159	72	-	ПК	2001	-
2УТ21 - 2УТ22	108	103	-	ПК	2001	-
2УТ13 - т. Б	76	51	-	ПК	2001	-
т. Б - 2УТ23	57	63,9	-	ПК	2001	-
2УТ4 - 2УТ24	108	50	-	ПК	2001	-
2УТ24 - 2УТ25	108	32	-	ПК	2001	-
2УТ25 - 2УТ26	108	48	-	ПК	2001	-
2УТ26 - 2УТ27	89	23	-	ПК	2001	-
2УТ27 - 2УТ28	89	20,1	-	ПК	2001	-
2УТ28 - 2УТ29	89	24,8	-	ПК	2001	-
2УТ29 - 2УТ30	57	36,7	-	ПК	2001	-
<b>ВСЕГО Контур средний (магистраль)</b>		<b>1327,6</b>				

### 3. Контур нижний (магистраль)

#### Правое плечо:

ТЭЦ - 3УТ1	219	25	-	ПК	2002	-
3УТ1 - 3УТ2	219	5	-	ПК	2002	-
3УТ2 - 3УТ3	219	43	-	ПК	2002	-
3УТ3 - 3УТ4	219	58	-	ПК	2002	-
3УТ4 - 3УТ5	219	14,8	-	ПК	2002	-
3УТ5 - 3УТ6	159	7	-	Н	2002	-
3УТ5 - 3УТ7	159	18	-	Н	2002	-
3УТ7 - 3УТ8	159	11	-	Н	2002	-
3УТ8 - 3УТ9	159	4	-	Н	2002	-
3УТ9 - 3УТ10	159	42	-	Н	2002	-
3УТ10 - 3УТ10.1	159	23	-	Н	2002	-
3УТ10.1 - 3УТ11	159	65	-	Н	2002	-
3УТ11 - 3УТ12	159	184	-	Н	2002	-
3УТ12 - 3УТ13	159	15	-	Н	2003	-
3УТ13 - 3УТ14	159	9	-	Н	2003	-
3УТ14 - 3УТ15	159	150	-	Н	2003	-
3УТ15 - 3УТ16	159	57,3	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							30

3УТ16 - 3УТ17	159	90,7	-	Н	2003	-
3УТ17 - 3УТ18	159	20	-	Н	2003	-
3УТ17 - 3УТ17.1	89	26	-	Н	2003	-
3УТ17.1 - 3УТ17.2	89	25	-	Н	2003	-
3УТ18 - 3УТ19	159	41	-	Н	2003	-
3УТ19 - 3УТ20	159	155	-	Н	2003	-
3УТ20 - 3УТ20.1	159	0	-	Н	2003	-
3УТ20.1 - 3УТ21	159	0	-	Н	2003	-
3УТ24 - 3УТ25	108	4	-	Н	2003	-
<b>ВСЕГО правое плечо</b>		<b>569</b>				
<b>Левое плечо:</b>						
3УТ1- 3УТ26	219	5	-	Н	2003	-
3УТ27 - 3УТ28	159	13	-	Н	2003	-
3УТ28 - 3УТ29	159	81	-	ПК	2003	-
3УТ29 - 3УТ30	108	85	-	ПК	2003	-
<b>ВСЕГО левое плечо</b>		<b>184</b>		Н	2003	
<b>ВСЕГО Контур нижний (магистраль)</b>		<b>753</b>				
4. Контур верхний (дворовые)						
<b>Правое плечо:</b>						
1УТ2 - 1УТ2.1, ул. Полярная 17	219	4,7	-	ПК	2003	-
1УТ3.1 - 1УТ3.2	57	40	-	ПК	2003	-
1УТ3.1 - ул. Полярная 21	89	70	-	ПК	2003	-
1УТ4 - Магазин-склад "Ника"	57	0,5	-	ПК	2003	-
1УТ5 - ул. Чукотская 1а	57	11	-	ПК	2003	-
1УТ7 - ул. Чукотская 1	89	20	-	ПК	2003	-
1УТ8 - ул. Чукотская 3	57	7	-	ПК	2003	-
1УТ11 - 1УТ11.1	89	11	-	ПК	2003	-
1УТ11.1 - 1УТ11.2, ул. Эскимосская 1	89	56	-	ПК	2003	-
1УТ12 - 1УТ12.1, ул. Чукотская 17	76	8	-	ПК	2003	-
1УТ12 - 1УТ12.2	108	20	-	ПК	2003	-
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						31

1УТ12.2 - 1УТ12.3, Дет.сад "Кораблик", ул. Полярная 31	89	14	-	ПК	2003	-
1УТ12.2 - Дом культуры, ул. Полярная 31а	89	12	-	ПК	2003	-
1УТ15 - Гараж ЧКХ	57	1	-	ПК	2003	-
1УТ17 - Гараж Березин	25	9	-	ПК	2003	-
1УТ18 - 1УТ19	159	56	-	ПК	2003	-
1УТ18 - 1УТ18.1	159	16	-	ПК	2003	-
1УТ19 - 1УТ20	89	14	-	ПК	2003	-
1УТ20 - 1УТ21	89	40	-	ПК	2003	-
1УТ18.1 - Школа	89	50	-	ПК	2003	-
<b>ВСЕГО Правое плечо (дворовые)</b>		<b>460,2</b>				

**Левое плечо:**

1УТ22 - 1УТ22.1 (Емкость)	57	130	-	-	-	-
1УТ23 - Магазин "От и До", ул. Полярная 10	89	14	-	-	-	-
1УТ24 - ООО "ПЖС", "ПТК", соц. жилье, ул. Дежнева 15	57	16	-	-	-	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 1	89	24	-	ПК	2002	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 3	89	8	-	ПК	2002	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 5	89	68	-	ПК	2002	-
1УТ27 - Баня- прачечная, ул. Дежнева 11	57	7	-	-	-	-
1УТ28 - Госэпиднадзор, ул. Дежнева 9/1	57	14	-	-	-	-
1УТ29 - ГУЗ ЧОБ (стационар), ул. Полярная 1а	57	10	-	-	-	-
1УТ30 - ГУЗ ЧОБ (туб.диспан.), ул. Дежнева 5	89	21,7	-	ПК	2003	-
<b>ВСЕГО Левое плечо (дворовые)</b>		<b>312,7</b>				
<b>ВСЕГО Контур верхний (дворовые)</b>		<b>772,9</b>				

**5. Контур средний (дворовые)**

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							32

2УТ3 - Маг. "Светлана", ул. Дежнева 33	49	0,5	-	-	-	-
2УТ4 - Маг. "Ника", ул. Дежнева 33	32	0,5	-	-	-	-
2УТ5 - РОВД, ул. Полярная 22	57	8	-	-	-	-
2УТ6 - 2УТ6.1, ул. Дежнева 35	57	11	-	-	-	-
2УТ7 - МП "Пищевик", ул. Полярная 18/1	89	31,2	-	-	-	-
2УТ8 - ул. Дежнева 37	57	12,8	-	-	-	-
2УТ9 - ул. Дежнева 39	57	8,7	-	-	-	-
2УТ10 - ул. Полярная 26	57	56,6	-	-	-	-
2УТ11 - ул. Дежнева 39/2	57	17,6	-	-	-	-
2УТ11 - ул. Дежнева 39/1	57	26	-	-	-	-
2УТ12 - ул. Джисва 41/1	57	13,5	-	-	-	-
2УТ12 - ул. Дежнева 41	57	9,2	-	-	-	-
2УТ15 - 2УТ15.1, ул. Дежнева 45/1, 45/3	57	11,5	-	-	-	-
2УТ15 - Магазин "Илона", ул. Джисва 36/1	25	12	-	-	-	-
2УТ16 - 2УТ16.1, ул. Дежнева 45/2	57	12,8	-	-	-	-
2УТ17 - 2УТ17.1, ул. Дежнева 47/1	57	20	-	-	-	-
2УТ22 - 2УТ22.1, Гараж школы, авто класс	57	11	-	-	-	-
2УТ22 - 2УТ22.2. Гараж СПУ, гараж админ.	108	14	-	ПК	2001	-
2УТ23 - 2УТ23.1, Православный храм	57	47	-	ПК	2001	-
2УТ23 - Детсад "Кораблик", ул. Полярная 31	57	10	-	-	-	-
2УТ25 - РОВД, ул. Полярная 22	57	21,5	-	-	-	-
2УТ26 - ул. Полярная 23	57	12	-	-	-	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							33

2УТ29 - ул. Полярная 25	57	7,5	-	-	-	-
2УТ30 - ул. Чукотская 6	57	1	-	-	-	-
<b>ВСЕГО Контур средний (дворовые)</b>		<b>375,9</b>				
<b>6. Контур нижний (дворовые)</b>						
<b>Правое плечо:</b>						
3УТ3 - Профилакторий ул. Дежнева 14	89	4,3	-	-	-	-
3УТ7 - Пожарная часть, ул. Дежнева 14	57	47	-	-	-	-
3УТ8 - РКЦ, СМУ, ул. Дежнева 18	57	2	-	-	-	-
3УТ10 - маг. "Тивиком", ул. Дежнева 20	57	3,9	-	-	-	-
3УТ11 - КСК "Каскад", ул. Дежнева 22	89	32	-	-	-	-
3УТ12 - склад "Илона", гараж	57	14	-	-	-	-
3УТ15 - 3УТ15.1, кинотеатр "Маяк"	57	67,8	-	-	-	-
3УТ16 - Гараж Сербин	57	12	-	-	-	-
3УТ17.1 - Гаражи МУНСХП, ул. Дежнева 26/4	57	2	-	-	-	-
3УТ17.2 - 3УТ17.3, Маг. "Продукты", ул. Дежнева 26/2	57	43	-	-	-	-
3УТ17.2 - гаражи (РКЦ, НИ, ВОХР)	57	4	-	-	-	-
3УТ18 - Гаражи МУНСХП, ул. Дежнева 26/4	57	11	-	-	-	-
3УТ19 - Гаражи РЦКиД	57	15	-	-	-	-
3УТ20.1 - Столярный цех			-	-	-	-
3УТ21 - 3УТ21.1	57	176	-	-	-	-
3УТ21.1 - 3УТ21.2	57	3	-	Н	2003	-
3УТ21.2 - 3УТ21.3	57	6,4	-	-	-	-
3УТ21.3 - 3УТ21.4	57	3,8	-	-	-	-
3УТ21.4 - 3УТ21.5	57	10,3	-	-	-	-
<b>Книга №2</b>						Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	34

ЗУТ21.5 - ЗУТ21.6	57	17,6	-	-	-	-
ЗУТ21.6- ЗУТ21.7	57	15,7	-	-	-	-
ЗУТ21.7 - ЗУТ21.8	57	11,3	-	-	-	-
ЗУТ21 - Управление ЧКХ	57	10	-	-	-	-
ЗУТ21 - ЗУТ22, Аптека	159	45	-	-	-	-
ЗУТ22 - СПУ Спортзал	57	85,3	-	-	-	-
ЗУТ22 - ЗУТ23	159	29	-	Н	2003	-
ЗУТ23 - ЗУТ24	108	54	-	Н	2003	-
<b>ВСЕГО Правое плечо (дворовые)</b>		<b>725,4</b>				

### Левое плечо:

ЗУТ26 - ЗУТ27, Управление "Провиденский морской порт", ул. Дежнева 10	159	11	-	Н	2003	-
ЗУТ28 - Проходная "Морпорт"	57	11	-	-	-	-
ЗУТ29 - Администрация ра-на, ул. Дежнева 8а	76	11	-	-	-	-
ЗУТ30 - АТХ "Провиденский морской порт"	89	40	-	-	-	-
ЗУТ30 - ул. Дежнева 6	89	8	-	-	-	-
<b>ВСЕГО Левое плечо (дворовые)</b>		<b>81</b>				
<b>ВСЕГО Контур нижний (дворовые)</b>		<b>806,4</b>				

### Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети

#### 7. Контур верхний

### Левое плечо:

1УТ27	57	192	-	ПК	2007	-
1УТ27	89	21,7	-	ПК	2010	-
1УТ26	57	10	-	ПК	2001	-
1УТ28	57	14	-	Н	2002	-
1УТ27	57	7	-	Н	2000	-
1УТ25.1	89	24	-	ПК	2002	-

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							35

1УТ25.1	89	8	-	ПК	2002	-
1УТ25.1	89	68	-	ПК	2002	-
1УТ25	57	0,5	-	Н	2001	-
1УТ25	57	1	-	Н	2001	-
1УТ25	57	46	-	Н	2002	-
1УТ24	57	16	-	Н	2001	-
1УТ23	89	14	-	ПК	2002	-
1УТ22.1	57	0	-	Н	2003	-

**Правое плечо:**

1УТ1	49	4	-	ПК	2001	-
1УТ2.1	57	0	-	Н	2002	-
1УТ3.1	57	0	-	ПК	2002	-
1УТ3.1	89	73	-	ПК	2002	-
1УТ4	57	0,5	-	ПК	2002	-
1УТ5	57	11	-	Н	2002	-
1УТ7	89	20,1	-	Н	2002	-
1УТ8	57	7	-	ПК	2002	-
1УТ11.2	89	1	-	ПК	2002	-
1УТ12.1	57	0	-	Н	2003	-
1УТ12.2	89	12	-	Н	2002	-
1УТ12.2	89	0	-	Н	2002	-
2УТ14.1	57	10	-	Н	2003	-
1УТ15	57	1	-	Н	2002	-
1УТ14.1	25	9	-	Н	2012	-
1УТ18.1	89	50	-	ПК	2001	-
1УТ19	89	1	-	Н	2003	-
1УТ20	89	1	-	Н	2003	-
1УТ21	89	1	-	Н	2003	-

**8. Контур средний**

2УТ3	49	1,6	-	ПК	2002	-
2УТ4	32	1,6	-	ПК	2002	-
2УТ27	57	21,5	-	Н	2003	-
2УТ28	57	12	-	ПК	2003	-
2УТ31	57	1	-	Н	2006	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							36

2УТ32	57	7	-	ПК	2002	-
2УТ5	57	8	-	Н	2002	-
2УТ6.1	39	14	-	Н	2002	-
2УТ6	57	11	-	Н	2004	-
2УТ7	89	38	-	Н	2002	-
2УТ8	57	12,8	-	ПК	2002	-
2УТ9	57	8,7	-	ПК	2002	-
2УТ10	76	56,6	-	ПК	2002	-
2УТ11	57	17	-	ПК	2002	-
2УТ12	57	18	-	ПК	2004	-
2УТ13	57	9,2	-	ПК	2004	-
2УТ13	57	13,5	-	ПК	2002	-
2УТ25.1	57	2	-	Н	2002	-
2УТ15	57	11,5	-	ПК	2002	-
2УТ16	57	4,2	-	ПК	2002	-
2УТ17	27	12	-	Н	2002	-
2УТ18.1	57	12,8	-	ПК	2002	-
2УТ18	76	15	-	ПК	2002	-
2УТ19	57	20	-	ПК	2006	-
2УТ20	76	14	-	Н	2002	-
2УТ20.2	89	0	-	ПК	2002	-
2УТ20.2	89	0	-	ПК	2002	-
2УТ24.2	108	14	-	ПК	2002	-
2УТ24.2	57	11	-	ПК	2002	-
2УТ24.1	57	11	-	ПК	2002	-

**9. Контур нижний**

**Правое плечо:**

3УТ27	57	2	-	Н	2002	-
3УТ29	76	11	-	ПК	2002	-
3УТ30	89	40	-	Н	2002	-
3УТ30	89	8	-	Н	2002	-
3УТ30	89	8	-	Н	2002	-
3УТ2	49	0	-	ПК	2001	-
3УТ3	89	5	-	ПК	2005	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		37

3УТ4	57	15	-	ПК	2003	-
3УТ8	57	2	-	Н	2002	-
3УТ7	57	47	-	Н	1999	-
3УТ10	57	3,7	-	Н	2003	-
3УТ10.1	25	37	-	Н	2012	-
3УТ11	89	32	-	Н	2002	-
3УТ12	57	14	-	Н	2005	-
3УТ12	57	0	-	Н	2005	-
3УТ14	89	34	-	ПК	2002	-
3УТ14	89	34	-	ПК	2002	-
3УТ15.1	57	0	-	Н	2001	-
3УТ16	57	12	-	Н	2008	-
3УТ17.1	57	2	-	-	2003	-
3УТ17.3	57	2	-	Н	2001	-
3УТ17.2	57	3	-	Н	2006	-
3УТ18	57	11	-	Н	2006	-
3УТ19	57	15	-	Н	2002	-
3УТ20.1	-	0	-			-
3УТ21	76	10	-	ПК	2001	-
3УТ20	-	0	-	Н	2006	-
3УТ21.2	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.1	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.3	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.4	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.5	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.6	25	4	-	Н	2006	-
3УТ21.7	57	2	-	Н	2006	-
3УТ21.8	57	15	-	Н	2006	-
3УТ20	108	80	-	ПК	2002	-
3УТ20	57	80	-	Н	2002	-
3УТ23	76	1	-	Н	2003	-
3УТ22	57	1	-	Н	2003	-
3УТ25	89	1	-	Н	2003	-
3УТ22	57	85,3	-	Н	2002	-

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							38

3УТ28	49	11	-	Н	2002	-
<b>Характеристика спутников теплового сопровождения присоединенных к тепловой сети</b>						
1УТ15.1 - 2УТ22	57	84	-	Н	-	-
2УП2-3УТ6	219	39	-	ПК	-	-
2УТ20 - 3УТ24	76	75,6	-	Н	-	-
<b>Итого</b>		<b>198,6</b>				
<b>Котельная №18а («Модуль») пгт.Провидения</b>						
УТ 1-УТ 2	89	100	-	Н	2003	-
УТ 2 - УТ 3	89	82	-	Н	2003	-
<b>Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети</b>						
УТ3	57	12	-	Н	2004	-
УТ4	57	76	-	Н	2004	-
УТ5	57	0	-	Н	2004	-
УТ6	57	0	-	Н	2004	-
УТ7	89	58	-	Н	2003	-
<b>Котельная №19 («Центральная») с.Новое Чаплино</b>						
Нов.Котельная - УТ1	159	230	-	ПК	2013	-
УТ1 - Ст.Котельная	159	40	-	Н	2003	-
Ст.Котельная - УТ2	159	74	-	Н	2003	-
УТ2 - УТ3	159	28	-	Н	2003	-
УТ3 - УТ4	159	62	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ5	108	62	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ6	108	70	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ7	108	32	-	Н	2003	-
УТ7 - УТ8	108	100	-	Н	2003	-
УТ8 - УТ9	89	33	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ1/1	89	9	-	Н	2003	-
УТ1/1 - УТ1/2	89	28	-	Н	2003	-
УТ1/2 - УТ1/3	89	30	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ1/4	89	28	-	Н	2003	-
УТ1/4-УТ1/5	89	Трубопровод обрезан	-	-	-	-
УТ2 - УТ2/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ2/1 -УТ2/2	89	24	-	Н	2003	-
УТ2/2 -УТ2/3	89	4	-	Н	2003	-
<b>Книга №2</b>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	39

УТ2/3 -УТ2/4	89	18	-	Н	2003	-
УТ2/4 -УТ2/7	89	24	-	Н	2003	-
УТ2. -УТ2/8	89	17	-	Н	2003	-
УТ2/8 -УТ2/9	89	3	-	Н	2003	-
УТ2/9 -УТ3	89	8	-	Н	2003	-
УТ3 - УТ3/1	89	3	-	Н	2003	-
УТ3/1 - УТ3/2	89	10	-	Н	2003	-
УТ3/2 - УТ3/3	89	32	-	Н	2003	-
УТ3/3 - УТ3/4	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/4 - УТ3/5	89	25	-	Н	2003	-
УТ3/5 - УТ3/6	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/6 - УТ3/7	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/7 - УТ3/8	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/8 - УТ3/9	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/9 - УТ3/10	89	2	-	Н	2003	-
УТ3./10 - УТ3/11	89	22	-	Н	2003	-
УТ3./11 - УТ3./12	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/12 - УТ3/13	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/13 - УТ3/14	89	2	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ4/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ4/1 - УТ4/2	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/2 - УТ4/3	89	20	-	Н	2003	-
УТ4/3 - УТ4/4	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/4 - УТ4/5	89	26	-	Н	2003	-
УТ4/5 - УТ4/6	89	16	-	Н	2003	-
УТ4/6 - УТ4/7	89	8	-	Н	2003	-
УТ4/7 - УТ4/8	89	20	-	Н	2003	-
УТ4/8 - УТ4/9	89	4	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ4/10	89	13	-	Н	2003	-
УТ4./10 -УТ4/11	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/11 -УТ4./12	89	30	-	Н	2003	-
УТ4./12 -УТ4/13	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/13 -УТ4./14	89	29	-	Н	2003	-
УТ4/14 -УТ4/15	89	2	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

УТ4/15 -УТ4/16	89	22	-	Н	2003	-
УТ4/16 -УТ4/17	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/17 -УТ4/18	89	22	-	Н	2003	-
УТ4./18 -УТ4/19	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/19 -УТ4/20	89	22	-	Н	2003	-
УТ4/20 -УТ4/21	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/21 -УТ4/22	89	18	-	Н	2003	-
УТ4/22 -УТ4/23	89	12	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ5/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ5/1 -УТ5/2	89	16	-	Н	2003	-
УТ5/2 -УТ5/3	89	8	-	Н	2003	-
УТ5/3 -УТ5/4	89	20	-	Н	2003	-
УТ5/4 -УТ5/5	89	4	-	Н	2003	-
УТ5./5 -УТ5/6	89	28	-	Н	2003	-
УТ5./6 -УТ5/8	89	28	-	Н	2003	-
УТ5./7 -УТ5/8	89	17	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ5/9	89	13	-	Н	2003	-
УТ5/9 - УТ5/10	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/10 -УТ5/11	89	30	-	Н	2003	-
УТ5/11 -УТ5/12	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/12 -УТ5/13	89	20	-	Н	2003	-
УТ5/13 -УТ5/14	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/14 -УТ5/15	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/15 -УТ5/16	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/16 -УТ5/17	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/17 -УТ5/18	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/18 -УТ5/19	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/19 -УТ5/20	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/20 -УТ5/21	89	29	-	Н	2003	-
УТ5/21- водозабор	49	250	-	Н	2003	-
УТ6 - УТ6/1	89	22	-	Н	2003	-
УТ6/1 - УТ6/2	89	14	-	Н	2003	-
УТ6/2 - УТ6/3	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/3 - УТ6/4	89	8	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							41

УТ6/4 - УТ6/5	89	14	-	Н	2003	-
УТ6 - УТ6/6	89	15	-	Н	2003	-
УТ6/6 - УТ6/7	89	26	-	Н	2003	-
УТ6/7 - УТ6/8	89	21	-	Н	2003	-
УТ6/8 - УТ6/9	89	14	-	Н	2003	-
УТ6/9 - УТ6/10	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/10 - УТ6/11	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/11 - УТ6/12	89	24	-	Н	2003	-
УТ6/12 - УТ6/13	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/13 - УТ6/14	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/14 - УТ6/15	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/15 - УТ6/16	89	2	-	Н	2003	-
УТ7 - УТ7/1	89	21	-	Н	2003	-
УТ7/1-УТ7/2	89	49	-	Н	2003	-
УТ7/2-УТ7/3	89	28	-	Н	2003	-
УТ7-УТ7/4	108	4	-	Н	2003	-
УТ7.У4-УТ7/5	108	31	-	Н	2003	-
УТ7/5-УТ7/6	108	33	-	Н	2003	-
УТ7/6-УТ7/7	108	28	-	Н	2003	-
УТ7/7-УТ8	108	8	-	Н	2003	-
УТ8 - УТ8/1	89	16	-	Н	2003	-
УТ8/1 - УТ8/2	89	37	-	Н	2003	-
УТ8/2 - УТ8/3	89	26	-	Н	2003	-
УТ8/3 - УТ8/4	89	13	-	Н	2003	-
УТ8/4 - УТ8/5	89	26	-	Н	2003	-
УТ8/5 - УТ8/6	89	31	-	Н	2003	-
УТ8/6 - УТ8.У школа	-	Трубопровод отсутствует	-	Н	2003	-
УТ9 - УТ9/1	89	14	-	Н	2003	-
УТ9/1 - УТ9/2	89	45	-	Н	2003	-
УТ9/2 - УТ9/3	89	53	-	Н	2003	-
УТ9/3 - УТ9/4	89	28	-	Н	2003	-
УТ9/4 - УТ9/5	89	28	-	Н	2003	-
УТ9 - УТ9.У6	89	26	-	Н	2003	-
УТ9/6 - УТ9/7	89	40	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							42

### Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети

УТ1/5	25	14,13	-	Н	2003	-
УТ1/2	25	13,11	-	Н	2003	-
УТ1/3	25	12,44	-	Н	2003	-
УТ1/4	25	11,71	-	Н	2003	-
УТ1/5	25	14,72	-	Н	2003	-
УТ1/6	57	2	-	Н	2003	-
УТ2/1	25	12,78	-	Н	2003	-
УТ2/2	25	12,98	-	Н	2003	-
УТ2/3	25	11,3	-	Н	2003	-
УТ2/4	25	13,26	-	Н	2003	-
УТ2/5	25	13,19	-	Н	2003	-
УТ2/6	25	12,02	-	Н	2003	-
УТ2/7	49	55	-	Н	2003	-
УТ2/8	25	12,54	-	Н	2003	-
УТ2/9	25	0	-	Н	2003	-
УТ3/1	25	11,5	-	Н	2003	-
УТ3/2	25	12,96	-	Н	2003	-
УТ3/3	25	12,97	-	Н	2003	-
УТ3/4	25	11,48	-	Н	2003	-
УТ3/5	25	13,1	-	Н	2003	-
УТ3/6	25	12,01	-	Н	2003	-
УТ3/7	25	13,14	-	Н	2003	-
УТ3/8	25	12,28	-	Н	2003	-
УТ3/9	25	13,04	-	Н	2003	-
УТ3/10	25	11,85	-	Н	2003	-
УТ3/11	25	14,22	-	Н	2003	-
УТ3/12	25	11,89	-	Н	2003	-
УТ3/13	49	15,06	-	Н	2003	-
УТ3/14	49	16,42	-	Н	2003	-
УТ4/1	25	9,39	-	Н	2003	-
УТ4/2	25	15,28	-	Н	2003	-
УТ4/3	25	9,26	-	Н	2003	-
УТ4/4	25	15,32	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		43

УТ4/5	25	9,45	-	Н	2003	-
УТ4/6	25	18,54	-	Н	2003	-
УТ4/7	25	9,38	-	Н	2003	-
УТ4/8	25	17,94	-	Н	2003	-
УТ4/9	25	9,4	-	Н	2003	-
УТ4/10	25	15,18	-	Н	2003	-
УТ4/11	25	9,5	-	Н	2003	-
УТ4/12	25	15,48	-	Н	2003	-
УТ4/13	25	9,13	-	Н	2003	-
УТ4/14	25	15,49	-	Н	2003	-
УТ4/15	25	9,22	-	Н	2003	-
УТ4/16	25	15,37	-	Н	2003	-
УТ4/17	25	9,3	-	Н	2003	-
УТ4/18	25	15,41	-	Н	2003	-
УТ4/19	25	9,38	-	Н	2003	-
УТ4/20	25	15,12	-	Н	2003	-
УТ4/21	25	9,15	-	Н	2003	-
УТ4/22	49	18,46	-	Н	2003	-
УТ4/23	49	14,09	-	Н	2003	-
УТ4/24	57	24	-	Н	2003	-
УТ5/1	25	13,2	-	Н	2003	-
УТ5/2	25	13,88	-	Н	2003	-
УТ5/3	25	13,18	-	Н	2003	-
УТ5/4	25	14,3	-	Н	2003	-
УТ5/5	57	отключен	-	Н	2003	-
УТ5/6	25	14,1	-	Н	2003	-
УТ5/7	49	18,35	-	Н	2003	-
УТ5/8	25	14,2	-	Н	2003	-
УТ5/9	25	11,59	-	Н	2003	-
УТ5/10	25	13,11	-	Н	2003	-
УТ5/11	25	11,52	-	Н	2003	-
УТ5/12	25	12,94	-	Н	2003	-
УТ5/13	25	11,62	-	Н	2003	-
УТ5/14	25	13,3	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							44

УТ5/15	25	11,72	-	Н	2003	-
УТ5/16	25	12,97	-	Н	2003	-
УТ5/17	25	11,92	-	Н	2003	-
УТ5/18	25	12,86	-	Н	2003	-
УТ5/19	25	12,15	-	Н	2003	-
УТ5/20	25	12,35	-	Н	2003	-
УТ5/21	49	32,18	-	Н	2003	-
УТ5/22	0	спутник	-	Н	2003	-
УТ5/23	25	14,3	-	Н	2003	-
УТ6	25	15	-	Н	2003	-
УТ6	25	0	-	Н	2003	-
УТ6/1	25	12,87	-	Н	2003	-
УТ6/2	25	19,22	-	Н	2003	-
УТ6/3	25	17,64	-	Н	2003	-
УТ6/4	49	19,49	-	Н	2003	-
УТ6/5	49	18,17	-	Н	2003	-
УТ6/6	25	12,5	-	Н	2003	-
УТ6/7	25	13,03	-	Н	2003	-
УТ6/8	25	18,12	-	Н	2003	-
УТ6/9	25	18,65	-	Н	2003	-
УТ6/10	25	17,83	-	Н	2003	-
УТ6/11	25	18,73	-	Н	2003	-
УТ6/12	25	17,52	-	Н	2003	-
УТ6/13	25	18,9	-	Н	2003	-
УТ6/14	25	16,73	-	Н	2003	-
УТ6/15	49	18,02	-	Н	2003	-
УТ6/16	49	17,33	-	Н	2003	-
УТ7/1	25	3,48	-	Н	2003	-
УТ7/2	25	10,68	-	Н	2003	-
УТ7/3	49	10,73	-	Н	2003	-
УТ7/4	25	3,72	-	Н	2003	-
УТ7/5	25	3,42	-	Н	2003	-
УТ7/6	25	3,46	-	Н	2003	-
УТ7/7	25	3,42	-	Н	2003	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							45

УТ8/1	25	3,51	-	Н	2003	-
УТ8/2	25	3,51	-	Н	2003	-
УТ8/3	25	3,32	-	Н	2003	-
УТ8/4	25	4,6	-	Н	2003	-
УТ8/5	49	6	-	Н	2003	-
УТ8/6	49	3,87	-	Н	2003	-
УТ8/7	49	3,76	-	Н	2003	-
УТ8/8	49	6	-	Н	2003	-
УТ8/9	49	1,5	-	Н	2003	-
УТ8/10	49	50	-	Н	2003	-
УТ9/1	49	15,6	-	Н	2003	-
УТ9/2	49	15,8	-	Н	2003	-
УТ9/3	25	15,74	-	Н	2003	-
УТ9/4	25	14,98	-	Н	2003	-
УТ9/5	49	16,61	-	Н	2003	-
УТ9/6	49	15,4	-	Н	2003	-
УТ9/7	49	16,2	-	Н	2003	-
УТ9/8	49	16,56	-	Н	2003	-
<b>Котельная №20 («Центральная») с.Сиреники</b>						
1УТ1-1УТ2	159	5	-	Н	-	-
1УТ2-1УТ3	159	18	-	Н	-	-
1УТ3-1УТ4	159	208	-	Н	-	-
1УТ4-1УТ5	159	31	-	Н	-	-
1УТ5-1УТ5.1	89	35	-	Н	-	-
1УТ5-1УТ6	159	76	-	Н	-	-
1УТ6-1УТ7	159	35	-	Н	-	-
1УТ7-1УТ8	159	292	-	Н	-	-
1УТ8-1УТ9	159	18	-	Н	-	-
1УТ9-1УТ10	108	10	-	Н	-	-
1УТ10-1УТ10.1	89	8	-	Н	-	-
1УТ10.1-1УТ10.2	89	27	-	Н	-	-
1УТ10-1УТ11	108	38	-	Н	-	-
1УТ11-1УТ12	108	32	-	Н	-	-
1УТ12-1УТ12.1	57	84	-	Н	-	-
<b>Книга №2</b>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	46

1УТ12-1УТ13	89	38	-	Н	-	-
1УТ13-1УТ14	89	42	-	Н	-	-
1УТ14-1УТ15	89	40	-	Н	-	-
1УТ15-1УТ16	89	65	-	Н	-	-
1УТ1-2УТ1	159	3	-	Н	-	-
2УТ1-2УТ1.1	159	48	-	Н	-	-
2УТ1.1-2УТ2	159	20	-	Н	-	-
2УТ2-2УТ3	159	31	-	Н	-	-
2УТ3-2УТ3.1	159	10	-	Н	-	-
2УТ3.1-2УТ3.2	159	27	-	Н	-	-
2УТ3.2-2УТ3.3	159	26	-	Н	-	-
2УТ3.3-2УТ3.4	159	30	-	Н	-	-
2УТ3.4-2УТ3.5	159	20	-	Н	-	-
2УТ3.5-2УТ3.6	159	23	-	Н	-	-
2УТ3.6-2УТ3.7	159	30	-	Н	-	-
2УТ3.7-2УТ3.8	159	22	-	Н	-	-
2УТ3.8-2УТ3.9	159	20	-	Н	-	-
2УТ3.9-2УТ4	159	3	-	Н	-	-
2УТ4-2УТ5	159	33	-	Н	-	-
2УТ5-2УТ5.1	57	4	-	Н	-	-
2УТ5.1-2УТ5.2	57	20	-	Н	-	-
2УТ5.2-2УТ5.3	57	25	-	Н	-	-
2УТ5-2УТ6	159	2	-	Н	-	-
2УТ6-2УТ6.1	57	28	-	Н	-	-
2УТ6.1-2УТ6.2	57	22	-	Н	-	-
2УТ6.2-2УТ6.3	57	23	-	Н	-	-
2УТ6-2УТ7	159	28	-	Н	-	-
2УТ7-2УТ7.1	57	3	-	Н	-	-
2УТ7.1-2УТ7.2	57	26	-	Н	-	-
2УТ7-2УТ8	159	2	-	Н	-	-
2УТ8-2УТ8.1	159	25	-	Н	-	-
2УТ8.1-2УТ9	159	15	-	Н	-	-
2УТ9-2УТ9.1	159	12	-	Н	-	-
2УТ9.1-2УТ9.2	159	20	-	Н	-	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							47

2УТ9.2-2УТ10	108	66	-	Н	-	-
2УТ10-2УТ10.1	108	19	-	Н	-	-
2УТ10.1-2УТ10.2	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.2-2УТ10.3	108	21	-	Н	-	-
2УТ10.3-2УТ10.4	108	30	-	Н	-	-
2УТ10.4-1УТ16	108	30	-	Н	-	-
2УТ10-2УТ10.5	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.5-2УТ10.6	108	21	-	Н	-	-
2УТ10.6-2УТ10.7	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.7-2УТ11	108	24	-	Н	-	-
2УТ11-2УТ11.1	108	18	-	Н	-	-
2УТ11.1-2УТ11.2	108	21	-	Н	-	-
2УТ11.2-2УТ11.3	108	25	-	Н	-	-
2УТ8-2УТ12	108	52	-	Н	-	-
2УТ12-2УТ13	108	30	-	Н	-	-
2УТ13-2УТ13.1	108	70	-	Н	-	-
2УТ13-2УТ14	108	51	-	Н	-	-
2УТ14-2УТ14.1	57	6	-	Н	-	-
2УТ14.1-2УТ14.2	57	40	-	Н	-	-
2УТ14- насосная		демонтирована	-	Н	-	-
<b>Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети</b>						
1УТ3	57	54	-	Н	-	-
1УТ4	57	12	-	Н	-	-
1УТ5.1	57	1	-	Н	-	-
1УТ5.1	57	9	-	Н	-	-
1УТ6	89	5	-	Н	-	-
1УТ7	57	7	-	Н	-	-
1УТ8	57	3	-	Н	-	-
1УТ10.1	57	1	-	Н	-	-
1УТ10.2	57	2	-	Н	-	-
1УТ12	57	2	-	Н	-	-
1УТ12	57	14	-	Н	-	-
2УТ1	57	4	-	Н	-	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							48

2УТ1.1	57	2	-	-	-	-
2УТ3.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.4	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.5	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.6	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.7	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.8	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.9	32	2	-	Н	-	-
2УТ4	57	13	-	Н	-	-
2УТ5.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ5.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ5.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ7.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ7.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ8.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ9	57	32	-	Н	-	-
2УТ8.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ8.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.4	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.5	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.6	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.7	32	2	-	Н	-	-
2УТ11	108	17	-	Н	-	-
2УТ10.8	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.9	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.10	32	2	-	Н	-	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							49

2УТ12	32	2	-	Н	-	-
2УТ13	32	6	-	Н	-	-
2УТ13	32	0	-	Н	-	-
2УТ13.1	57	2	-	Н	-	-
2УТ13.2	108	63	-	Н	-	-
2УТ14.2	32	2	-	Н	-	-
<b>Котельная №21 («Центральная») с.Нунлигран</b>						
Котельная - УТ1/1	133	51	-	Н	2007	-
УТ1/1 - УТ1/2	133	28	-	Н	2007	-
УТ1/2 - УТ1/3	133	7	-	Н	2007	-
УТ1/3 - УТ1/4	133	15	-	Н	2007	-
УТ1/4 - УТ1/5	133	13	-	Н	2007	-
УТ1/5 - УТ1/6	133	5	-	Н	2007	-
УТ1/6 - УТ1/7	133	25	-	Н	2007	-
УТ1/7 - УТ1/8	133	13	-	Н	2007	-
УТ1/8 - УТ1/9	133	44	-	Н	2007	-
УТ1/9 - УТ1/10	108	13	-	Н	2007	-
УТ1/10 - УТ1/11	108	18	-	Н	2007	-
УТ1/11 - УТ1/12	108	4	-	Н	2007	-
УТ1/12 - УТ1/13	108	1	-	Н	2007	-
УТ1/13 - УТ1/14	108	11	-	Н	2007	-
УТ1/14 - УТ1/15	108	10	-	Н	2007	-
УТ1/15 - УТ1/16	108	15	-	Н	2007	-
УТ1/16 - УТ1/17	89	7	-	Н	2007	-
УТ1/17 - УТ1/18	89	10	-	Н	2007	-
УТ1/18 - УТ1/19	89	13	-	Н	2007	-
УТ1/19 - УТ1/20	89	25	-	Н	2007	-
Котельная - УТ2/1	159	33	-	Н	2007	-
УТ2/1 -УТ2/2	159	50	-	Н	2007	-
УТ2/2 -УТ2/3	159	38	-	Н	2007	-
УТ2/3 -УТ2/4	159	39	-	Н	2007	-
УТ2/4 -УТ2/5	159	33	-	Н	2007	-
УТ2/5 -УТ2/6	108	35	-	Н	2007	-
УТ2/6 -УТ2/7	108	17	-	Н	2007	-
<b>Книга №2</b>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	50

УТ2/7 -УТ2/8	108	13	-	Н	2007	-
УТ2/8 -УТ2/9	108	24	-	Н	2007	-
Котельная -УТ3	108	64	-	Н	2007	-
УТ3 -УТ3/1	108	5	-	Н	2007	-
УТ3/1 -УТ3/2	108	95	-	Н	2007	-
УТ3/2 -УТ3/3	108	40	-	Н	2007	-
УТ3/3 -УТ3/4	108	28	-	Н	2007	-
УТ3/4 -УТ3/5	108	28	-	Н	2007	-
УТ3/5 -УТ3/6	108	36	-	Н	2007	-
УТ3/6 -УТ3/7	108	26	-	Н	2007	-
УТ3/7 -УТ3/8	108	26	-	Н	2007	-

**Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети**

УТ1/1	-	отключено	-	Н	2007	-
УТ1/2	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/3	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/4	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/5	57	25	-	Н	2007	-
УТ1/6	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/7	57	2	-	Н	2007	-
УТ1/8	57	16	-	Н	2007	-
УТ1/9	25	14	-	Н	2007	-
УТ1/10	76	21	-	Н	2007	-
УТ1/11	25	11	-	Н	2007	-
УТ1/12	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/13	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/14	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/15	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/16	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/17	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/18	57	10	-	Н	2007	-
УТ1/19	57	27	-	Н	2007	-
УТ1/20	76	2	-	Н	2007	-
УТ2/1	89	2	-	Н	2007	-
УТ2/2	-	отключено	-	Н	2007	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		51

УТ2/3	57	2	-	Н	2007	-
УТ2/4	-	-	-	-	-	-
УТ2/5	57	18	-	Н	2007	-
УТ2/6	57	18	-	Н	2007	-
УТ2/7	76	40	-	Н	2007	-
УТ2/8	76	27	-	Н	2007	-
УТ2/9	108	28	-	Н	2007	-
УТ3	57	53	-	Н	2007	-
УТ3/1	57	2	-	Н	2007	-
УТ3/2	76	2	-	Н	2007	-
УТ3/3	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/4	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/5	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/6	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/7	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/8	25	4	-	Н	2007	-
<b>Котельная №22 («Модуль») с.Энмелен</b>						
УТ1-УТ2	108	18,2	-	Н	2009	-
УТ2-УТ3	108	28	-	Н	2009	-
УТ3-УТ4	108	10	-	Н	2009	-
УТ4-УТ5	108	30	-	Н	2009	-
УТ5-УТ5.1	108	14	-	Н	2009	-
УТ5.1-УТ5.2	108	17	-	Н	2009	-
УТ1-УТ6	108	16	-	Н	2009	-
УТ6-УТ7	108	144	-	Н	2009	-
УТ7-УТ8	108	19,5	-	Н	2009	-
УТ8-УТ9	108	65,3	-	Н	2009	-
УТ9-УТ9.1	57	28	-	Н	2009	-
УТ9-УТ10	108	19,7	-	Н	2009	-
УТ10-УТ11	108	40,7	-	Н	2009	-
УТ11-УТ12	108	14,2	-	Н	2009	-
УТ12-УТ13	108	58,2	-	Н	2009	-
УТ13-УТ14	108	75,7	-	Н	2009	-
УТ14-УТ15	108	81,5	-	Н	2009	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		52

УТ15-УТ16	108	37	-	Н	2009	-
УТ16- Расширительный бак	108	25	-	Н	2009	-
<b>Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети</b>						
УТ3	45	37,8	-	Н	2009	-
УТ4	32	1	-	Н	2009	-
УТ5	32	4	-	Н	2009	-
УТ5.1	32	34	-	Н	2009	-
УТ5.2	32	1	-	Н	2009	-
УТ6	76	44	-	Н	2009	-
УТ7	57	1	-	Н	2009	-
УТ8	57	1	-	Н	2009	-
УТ9.1	57	1	-	Н	2009	-
УТ9.1	32	44	-	Н	2009	-
УТ10	45	12,3	-	Н	2009	-
УТ11	32	31	-	Н	2009	-
УТ14	45	3	-	Н	2009	-
УТ15	32	3	-	Н	2009	-
УТ16	32	3	-	Н	2009	-

Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии, потребление тепловой мощности на хозяйственные нужды, потери тепловой мощности при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, отпуск подразделениям предприятия отображен нижеследующих таблицах

Таблица №14 пгт.Привидение

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	3656	3332	3705	3695
Собственные нужды котельной	Гкал	919	708	968	958
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2737	2624	2737	2737

Таблица № 15 с.Новое Чаплино

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	2579	1722	2579	2579
Собственные нужды котельной	Гкал	282	219	282	282
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2297	1503	2297	2297

Таблица № 16 с.Сиреники

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	1119	817	1119	1119

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							53

Собственные нужды котельной	Гкал	158	130	158	158
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	961	687	961	961

Таблица № 17 с.Нунлигран

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	<b>513</b>	<b>415</b>	<b>513</b>	<b>513</b>
Собственные нужды котельной	Гкал	122	103	122	122
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	391	312	391	391

Таблица № 18 с.Энмелен

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	<b>368</b>	<b>349</b>	<b>368</b>	<b>368</b>
Собственные нужды котельной	Гкал	66	65	66	66
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	302	284	302	302

### 2.3.1. Решения по бесхозным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом.

Согласно статье 225 Гражданского кодекса Российской Федерации вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Главными причинами появления бесхозных тепловых сетей, вне всякого сомнения, являются поспешные и непродуманные действия по приватизации объектов государственной собственности в начале 90-х годов прошлого столетия.

Вопросы, связанные с бесхозными участками тепловых сетей, имеют весьма важное практическое значение, так как отсутствие четкого правового регулирования в сфере теплоснабжения не способствует формированию единообразной правоприменительной практики, направленной как на защиту интересов слабой стороны этих отношений, т.е. потребителей тепловой энергии, так и на оперативное устранение причин и условий, способствующих существованию бесхозных участков теплотрасс.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

На момент разработки схемы теплоснабжения по предоставленным данным бесхозных тепловых сетей не установлено. (Таблица №19)

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							54

Таблица №19 Ведомственная принадлежность тепловых сетей

№ котельной, адрес котельной	Ведомственная принадлежность	Год ввода в эксплуатацию	Протяженность в 2-х трубном исполнении	Износ тепловых сетей, %	Требует замены, м в 2-х трубном исполнении
1	2	3	4	5	6
Котельная №18 пгт. Провиденция	Администрация Провиденского муниципального р-на	1968	7 186,70 м	80%	5749,36
Котельная №18а пгт. Провиденция	Администрация Провиденского муниципального р-на	1965	328 м	80%	262,4
Котельная №19 с.Новое Чаплино	Администрация Провиденского муниципального р-на	2002	4 323,70 м	10%	432,37
Котельная №20 с.Сиреники	Администрация Провиденского муниципального р-на	1974	2 624 м	80%	2099,2
Котельная №21 с.Нунлиград	Администрация Провиденского муниципального р-на	1981	1 430 м	72,86%	1041,9
Котельная №22 с.Энмелен	Администрация Провиденского муниципального р-на	2004	963,10 м	82%	789,742

#### 2.4 Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопление и вентиляцию

Под тепловой нагрузкой подразумевается то количество тепловой энергии, которое необходимо для поддержания в здании, квартире или отдельном помещении комфортной температуры.

Максимальная часовая нагрузка на отопление, таким образом – это, то количество тепла, которое может потребоваться для поддержания нормированных параметров в течение часа в наиболее неблагоприятных условиях.

В основном тепловые нагрузки на отопление принимаются по рабочей проектной документации, то есть в договор теплоснабжения вносятся те данные, которые предусмотрены проектом. Если таких данных нет, то нагрузки на отопление в Гкал/ч просчитываются по укрупненным показателям.

Тепловые нагрузки собственных и хозяйственных нужд источников тепловой энергии в паре и горячей воде принимаются неизменными и не зависящими от температуры наружного воздуха. В случае ввода нового оборудования, изменяющего структуру потребления тепла на собственные нужды, их изменения принимаются по материалам проекта. Если данные проекта отсутствуют – то используются приближенные способы оценки изменения расходов теплоты на собственные нужды источников тепловой энергии (Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №323).

Расчет нагрузок на отопление по абонентам предприятия на 2015 год выполнен в соответствии с Приказом от 6 мая 2000 г. № 105 «Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения» утвержденной Приказом Госстроя России от 6 мая 2000 г. (далее– Приказ).

Расчет произведен по каждому объекту теплоснабжения с группировкой по котельным в разрезе отдельного поселения. Информация о площади, объемах, высотах, этажности (применительно к жилым домам), температурам внутри помещений, продолжительности отопительного периода, принята по состоянию на 31.12.2013 г. согласно имеющимся документам. Удельная отопительная характеристика, поправочный коэффициент, расчетная температура наружного воздуха, приняты согласно Приказу. Плановая температура наружного воздуха, для которой рассчитан норматив, плановая температура наружного воздуха средняя за последние 5 лет. фактическая температура наружного воздуха 2013 года (базового периода) рассчитана по справкам метеостанции о среднесуточной температуре воздуха.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		55

Также в таблице применяются нормативы потребления тепловой энергии, установленные органами местного самоуправления, для расчета годовой реализации по нормативу. Годовая реализация по нормативу определена только для жилых домов как произведение общей площади дома на установленный норматив и на 12 месяцев.

Расчет максимальной часовой нагрузки на отопление произведен по формуле 1 Приказа. Расчет годовой реализации на среднюю за последние 5 лет температуру произведен по формуле 2 Приказа с применением коэффициента инфильтрации, рассчитанного по формуле 3 Приказа. По объектам, по которым учет тепла производится по тепловым счетчикам, расчет годовой реализации на среднюю за последние 5 лет температур) не производится. Годовая реализация для таких объектов принимается в размере годовой реализации базового периода по тепловым счетчикам.

Промежуточные итоги подведены по каждой котельной и сведены в итог по поселениям как всего, так и в том числе по категориям потребителей.

Таблица №20 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия пгт.Провидения

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания м <sup>3</sup>	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристика здания	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристика здания по типу строения (вводу в эксплуатацию) Кg	Расчетная часовая тепловая нагрузка отопления отдельного здания (потребителя для встроенных помещений)	твп	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
<b>ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>									
ФКУ "ГБ МСЭ по ЧАО Минтруда России"	ул. Н Дежнева 51	7932,0	0,970	1,087	0,411	1	0,001387	20	-33
Военный комиссариат Магад.обл.	ул. Н Дежнева 45/2	6839	0,970	1,088	0,422	1	0,024966	20	-33
МОМВД России "Провиденский (здание полиции)	ул. Полярная 22	2858	0,970	1,070	0,430	1	0,067602	20	-33
МОМВД России "Провиденский (гараж ОВД)	ул. Полярная 23/1	463,0	0,970	1,062	0,700	1	0,014356	10	-33
МОМВД России "Провиденский (ТИБДД)	ул. Чукотская 1	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,015126	20	-33
ФГБУ "Национальный парк "Берингия"	ул. Н Дежнева 10	6748,0	0,970	1,072	0,413	1	0,020192	20	-33
ФГБУ "Национальный парк "Берингия" (гараж)	ул. Полярная 41/1	781,7	0,970	1,062	0,700	1	0,021688	10	-33
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Чукотском АО в Провиденском районе"	ул. Н Дежнева 9/1	1557,0	0,970	1,071	0,430	1	0,034578	20	-33
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Чукотском АО в Провиденском районе" (гараж)	ул. Полярная 63/1	446,6	0,970	1,063	0,700	1	0,013861	10	-33
УФС по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	Н-Дежнева 51	1557,0	0,970	1,071	0,430	1	0,002286	20	-33
Прокуратура Чукотского АО	ул. Эскимосская 18	7622,0	0,970	1,090	0,414	1	0,011567	20	-33
Отдел судебного департамента в ЧАО	ул. Н Дежнева 49	3294,0	0,970	1,070	0,430	1	0,077915	20	-33

Отдел судебного департамента в ЧАО (гараж)	ул. Н Дежнева 49	67,0	0,970	1,058	0,700	1	0,002070	10	-33	
Управление федеральной службы судебных приставов РФ по ЧАО	ул. Эскимосская 18	7622,0	0,970	1,090	0,414	1	0,006177	20	-33	
УФС судебных приставов РФ по ЧАО (гараж)	ул. Полярная, 63	493,0	0,970	1,059	0,700	1	0,006092	10	-33	
Межрайонная ИМНС РФ № 1 по ЧАО п.Провидения	ул. Н Дежнева 6	8124,0	0,970	1,089	0,409	1	0,005403	20	-33	
Межрайонная ИМНС РФ № 1 по ЧАО п.Провидения (гараж)	ул. Н Дежнева 28/2	85,0	0,970	1,060	0,700	1	0,002631	10	-33	
Провиденская гидрографическая база-филиал ФГУП "Гидрографическое предприятие" Федерального агентства морского и речного транспорта	ул. Н Дежнева 45/3	6415,0	0,970	1,088	0,426	1	0,021361	20	-33	
Таможенный пост "Морской порт Провидения"	ул. Н Дежнева 45/2	6839,0	0,970	1,088	0,422	1	0,007219	20	-33	
Пограничное управление по восточному арктическому району	ул. Полярная 63/4, 63/3	1146,3	0,970	1,064	0,700	1	0,035610	10	-33	
Пограничное управление по восточному арктическому району (гараж)		9759,0	0,970	1,091	0,392	1	0,023098	20	-33	
Управление ФСБ России по ЧАО	ул. Н Дежнева 8а	10880,0	0,970	1,091	0,375	1	0,015942	20	-33	
Управление ФСБ России по ЧАО (гараж)	ул. Н Дежнева 65	369,5	0,970	1,063	0,700	1	0,011469	10	-33	
Государственная инспекция по маломарным судам МЧС России по ЧАО	ул. Чукотская 1	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,000863	20	-33	
Управление по обеспечению деятельности мировых судей, государственных нотариальных контор и юридических консультаций ЧАО	ул. Н Дежнева 8а	10880,0	0,970	1,091	0,375	1	0,002298	20	-33	
ФКУ Межрайонная уголовно-исполнительная инспекция исполнения наказаний по Магаданской области"	ул. Чукотская 1	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,001295	20	-33	
Следственное управление Следственного комитета РФ по ЧАО	ул. Эскимосская 18	7622,0	0,970	1,09	0,414	1	0,010534	20	-33	
Провиденская юридическая консультация	ул. Н Дежнева 47	8082,0	0,970	1,09	0,409	1	0,000854	20	-33	
Управление федерального казначейства по Чукотскому автономному округу	ул. Н Дежнева 10	6748,0	0,970	1,072	0,413	1	0,007914	20	-33	
<b>ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>										
Северо-восточный техникум (корп.№1)	ул. Полярная 38/1	<b>3476</b>	0,970	<b>1,08</b>	<b>0,390</b>	1	0,069588	16	-33	
Северо-восточный техникум (общежитие)	ул. Полярная 38 б	<b>11447</b>	0,970	<b>1,09</b>	<b>0,371</b>	1	0,199775	20	-33	
Северо-восточный техникум (сарай)	ул. Полярная 41	<b>2834,12</b>	0,970	<b>1,06</b>	<b>0,617</b>	1	0,069632	10	-33	
Северо-восточный техникум (спорт зал)	ул. Полярная 39 а	<b>1125</b>	0,970	<b>1,06</b>	<b>0,390</b>	1	0,022188	16	-33	
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (стационар)	ул. Полярная 1/1	<b>4295</b>	0,970	<b>1,08</b>	<b>0,400</b>	1	0,095476	20	-33	
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ( туб диспансер)	ул. Н Дежнева 5	<b>2966</b>	0,970	<b>1,07</b>	<b>0,400</b>	1	0,065506	20	-33	
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ	ул. Полярная 1	<b>12267</b>	0,970	<b>1,09</b>	<b>0,377</b>	1	0,037865	20	-33	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>Книга №2</b>				Лист
										57

<i>(поликлиника №1)</i>									
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (поликлиника №2)	ул. Н Дежнева 51	7932	0,970	1,09	0,411	1	0,036013	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (скорая помощь)	ул. Н Дежнева 45/3	6415	0,970	1,09	0,426	1	0,006535	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (гараж)	ул. Н Дежнева 13/2	1159,8	0,970	1,06	0,700	1	0,035928	10	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (прачка)	ул. Н Дежнева 53а	4306	0,970	1,08	0,370	1	0,004495	16	-33
ОФМС	ул. Чукотская 1	9689	0,970	1,09	0,393	1	0,009350	20	-33
Управление гражданской защиты	ул. Н Дежнева 14	1274	0,970	1,06	0,480	1	0,030238	15	-33
ГБУ ЧАО "Окружное объединение ветеринарии"	ул. Н Дежнева 36/1	1272	0,970	1,07	0,430	1	0,016272	20	-33
ГБУ ЧАО "Окружное объединение ветеринарии" (гараж)	ул. Н Дежнева 36/2	568	0,970	1,06	0,700	1	0,017629	10	-33
ГКУ " Центр занятости населения Провиденского района"	ул. Эскимосская 1	12034	0,970	1,09	0,380	1	0,005735	20	-33
ГБУ "Чукотский окружной комплексный центр соцобслуживания населения"	ул. Н Дежнева 8а	10880	0,970	1,09	0,375	1	0,014981	20	-33
Аппарат Губернатора и Правительства по ЧАО	ул. Эскимосская 18	7622	0,970	1,09	0,404	1	0,000769	20	-33
Департамент сельхоз.политики и природопользования ЧАО	ул. Н Дежнева 35	2136	0,970	1,07	0,447	1	0,005006	20	-33
<b>Итого ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>							0,742981		

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ**

МБОУ "Школа интернат общего образования п. Провидения	<b>Полярная 35/1</b>	<b>25832</b>	0,970	1,09	0,33	1	0,442853	16	-33
автокласс	<b>Полярная 34</b>	<b>1600,6</b>	0,970	1,07	0,39	1	0,031717	16	-33
пристройка к автоклассу	<b>Полярная 34</b>	<b>306,43</b>	0,970	1,07	0,7	1	0,009537	10	-33
МОУ РЦК и Д п. Провидения (теплосчетчик)	Полярная 31а	9990,5	0,970	1,085	0,330	1	0,153560	16	-33
МБОУ ДДТ (школа искусств)	ул. Полярная 31а	9990,5	0,970	1,085	0,330	1	0,016459	16	-33
МОУ РЦК и Д п. Провидения Гараж	Полярная 31а	260,8	0,970	1,063	0,700	1	0,008094	10	-33
ДЮСШ (бассейн) (Теплосчетчик)	ул. Н Дежнева 14	8570,86	0,970	1,098	0,371	1	0,179493	20	-33
ДЮСШ (каскад) (Теплосчетчик)	ул. Н Дежнева 20А	9771	0,970	1,082	0,352	1	0,176879	16	-33
Библиотека	ул. Полярная 21	10843	0,970	1,097	0,382	1	0,033781	20	-33
Центр детского творчества	ул. Полярная 17	6408	0,970	1,087	0,426	1	0,032143	20	-33
Центр детского творчества (Косторезная мастерская)	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,051	0,370	1	0,001220	16	-33
Деский сад "Кораблик"	ул. Полярная 31	5 503	0,970	1,071	0,376	1	0,113926	20	-33
УСП (Управление)	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,046134	20	-33
Управление финансов, экономики, имущественных отношений Провиденского муниципального района	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,023891	20	-33
пустующие (Полярная 8)	ул. Полярная 8 (перевалбаза)	6 481	0,970	1,088	0,425	1	0,029294	20	-33

пустующие (Дежнева 45/1)	ул. Н Дежнева 45/1	6 551	0,970	1,088	0,424	1	0,014518	20	-33
пустующие (36/1)	ул. Н Дежнева 36/1	1 272	0,970	1,051	0,43	1	0,010050	20	-33
пустующие (Н Дежнева 53а)	ул. Н Дежнева 53а	4 306	0,970	1,076	0,43	1	0,018472	20	-33
пустующие (Полярная 1 помещение бывшее ЦРБ))	Полярная 1	12 267	0,970	1,091	0,377	1	0,010245	20	-33
Администрация Провиденского муниципального района ЧАО	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,123017	20	-33
Администрация Провиденского городского округа (гараж)	ул. Полярная 31а	1 354	0,970	1,063	0,7	1	0,042023	10	-33
МП Пищевик (комбинат)	ул. Полярная 24	2 583	0,970	1,063	0,35	1	0,032837	16	-33
МП Пищевик (магазин)	ул. Полярная 24	2 583	0,970	1,063	0,35	1	0,004877	16	-33
Музей Берингского наследия	ул. Н Дежнева 43	1 911	0,970	1,070	0,453		0,047620	20	-33
<b>Итого МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>							<b>1,602640</b>		

**ПРОЧИЕ КОММЕРЧЕСКИЕ**

ПАО "Ростелеком"(административное здание)	ул. Н Дежнева 26	7498	0,970	1,087	0,405	1	0,114546	20	-33
ПАО "Ростелеком" (гараж)	ул. Н Дежнева 26/1	1732,3	0,970	1,065	0,700	1	0,019224	10	-33
ОАО "Анадырский морской порт"	ул. Н Дежнева 10	6748	0,970	1,072	0,413	1	0,132962	20	-33
ОАО "Анадырский морской порт"	ул. Н Дежнева 32	28706	0,970	1,074	0,400	1	0,158265	15	-33
ОАО "Анадырский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	7864	0,970	1,092	0,521	1	0,186614	10	-33
ОАО "Анадырский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	10530	0,970	1,071	0,445	1	0,196370	15	-33
ОАО "Анадырский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	45	0,970	1,059	0,430	1	0,001053	20	-33
МСХП "Корат"(административное здание)	ул. Н Дежнева 36/2	1272	0,970	1,071	0,430	1	0,004194	20	-33
МСХП "Корат" (гараж)	ул. Н Дежнева 29	1092,9	0,970	1,063	0,700	1	0,003110	10	-33
ООО "Берингов Пролив" (Катюша)	ул. Н Дежнева 47	8082	0,970	1,090	0,409	1	0,024254	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (Арктика)	ул. Чукотская 1а	7699	0,970	1,090	0,413	1	0,030402	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (Склады)	ул. Полярная 10/а	3774,8	0,970	1,065	0,609	1	0,102118	10	-33
ООО "Берингов Пролив" (офис)	ул. Н Дежнева 15,подъезд 2,этаж 1	7807	0,970	1,088	0,402	1	0,016370	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (гараж бывший корат)	ул. Н Дежнева 29	1092,9	0,970	1,065	0,700	1	0,030867	10	-33
МАП "Провиденское" (офис)	ул. Н Дежнева 6	8124	0,970	1,089	0,399	1	0,005280	20	-33
МАП "Провиденское" (гараж старый)	ул. Н Дежнева 13/3	1117,9	0,970	1,067	0,700	1	0,034826	10	-33
МАП "Провиденское"(бокс №4)	ул. Полярная 61	1274,4	0,970	1,066	0,700	1	0,039664	10	-33
МАП "Провиденское" Рем бокс	ул. Полярная 61	324	0,970	1,063	0,700	1	0,010056	10	-33
МАП "Провиденское"Бытовка	ул. Полярная 61	444,6	0,970	1,066	0,700	1	0,013838	10	-33
МАП "Провиденское" бокс №11	ул. Полярная 61	715,6	0,970	1,063	0,700	1	0,022210	10	-33

МАП "Провиденское" бокс №12	ул. Н Дежнева 13/1	1424	0,970	1,063	0,700	1	0,014530	10	-33
Филиал ФГУП "Почта России" (офис)	ул. Н Дежнева 26	7498	0,970	1,087	0,405	1	0,055152	20	-33
Филиал ФГУП "Почта России" (Гараж)	ул. Н Дежнева 26/1	1732,3	0,970	1,065	0,700	1	0,034642	10	-33
ОГУП издательство "Крайний Север"	ул. Н Дежнева 8а	10880	0,970	1,091	0,375	1	0,005260	20	-33
Центральный банк РФ (Банк России)	ул. Н Дежнева 18	3079	0,970	1,079	0,430	1	0,023667	20	-33
ГП ЧАО "Чукотфармация"	ул. Н Дежнева 53а	4306	0,970	1,077	0,370	1	0,012964	16	-33
МП ПЖКХ (офис)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,009027	20	-33
МП ПЖКХ (абонентский отдел)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,004079	20	-33
МП ПЖКХ (адрес)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,017212	20	-33
МП ПЖКХ (баня)	ул. Н Дежнева 11	3795,7	0,970	1,072	0,280	1	0,031115	25	-33
ООО "Авангард"	п.Провидения ул. Н-Дежнева 15	0	0,970	1,059	0,402	1	0,000000	20	-33
Сберегательный банк РФ (Чукотское отделение № 8557)	ул. Чукотская 1	9689	0,970	1,087	0,393	1	0,019805	20	-33
Дмитриев Г.А.	ул. Н Дежнева 45/1	6551	0,970	1,088	0,424	1	0,006334	20	-33
МОВО при ОВД г.Анадырь (офис)	ул. Н Дежнева 28/3	492,6	0,970	1,060	0,700	1	0,003078	10	-33
МОВО при ОВД г.Анадырь (гараж)	ул. Н Дежнева 6	8124	0,970	1,089	0,409	1	0,009015	20	-33
ООО "Тивиком"	ул. Н Дежнева 20	2775	0,970	1,080	0,380	1	0,036506	15	-33
ООО "Тивиком"	ул. Полярная 1	2392	0,970	1,088	0,380	1	0,006587	15	-33
ООО "Тивиком"	ул. Н Дежнева 26/2 - 28	2610,7	0,970	1,066	0,636	1,15	0,025812	10	-33
ИП Урбановский С.В.	ул. Н Дежнева 41	3611	0,970	1,061	0,416	1	0,004801	20	-33
ИП Никишева В.И.	магазин "Бриг"	3246	0,970	1,058	0,380	1	0,003711	15	-33
ИП Никишева В.И.	магазин "Юбилейный"	8142	0,970	1,081	0,409	1	0,015562	20	-33
ИП Никишева В.И.	магазин в здании бывшее КБО	1184,22	0,970	1,060	0,380	1	0,014508	15	-33
ИП Волощук С.Н. магазин Светлана	ул. Н Дежнева 33	1139,4	0,970	1,067	0,380	1	0,004937	15	-33
ИП Петрова Г.М. Магазин Марс	ул. Полярная 26	2431	0,970	1,058	0,380	1	0,004284	15	-33
ИП Сокирко Е. магазин Шанс	ул. Н Дежнева 26/1	4743	0,970	1,079	0,380	1	0,002706	15	-33
ИП Эйвазова Ж. П. магазин Рассвет	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,068	0,380	1	0,006236	15	-33
ИП Эйвазова Ж. П. (пустое)	ул. Н Дежнева 35	2136	0,970	1,070	0,447	1	0,006865	20	-33
ИП Выстороп С.магазин Фантазия	ул. Н Дежнева 37	7593	0,970	1,090	0,414	1	0,000954	20	-33
ИП Рашидова Л. Магазин Терек	ул. Н Дежнева 35/1	112,75	0,970	1,060	0,380	1	0,002115	15	-33
ИП Топский А. косторезная мастерская	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,069	0,494	1	0,004374	20	-33
Цьолко Степан Орестович	ул. Н Дежнева 39	6250	0,970	1,085	0,368	1	0,003318	20	-33
ООО "Пlover"	ул. Н Дежнева 39	6250	0,970	1,085	0,368	1	0,003022	20	-33
ООО "Чукотхосторг"	ул. Полярная 10	12654	0,970	1,092	0,373	1	0,047575	20	-33

						<b>Книга №2</b>			<b>Лист</b>
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				60

<i>ИП Реткова Н.П. "Зоомагазин"</i>	ул. Н Дежнева 26/1	4743	0,970	1,072	0,380	1	0,003614	15	-33
<i>Парикмахерская "Престиж", ИП Белей П.В.</i>	ул. Н Дежнева 47	8082	0,970	1,090	0,409	1	0,000854	20	-33
<i>Иванов Н.И. (бывший гараж Залогина АП)</i>	ул. Н Дежнева 39	162	0,970	1,059	0,700	1	0,005009	10	-33
<i>Ольховик (бывший Кушев В.Л.)</i>	ул.Н-Дежнева	56,58	0,970	1,057	0,700	1	0,001746	10	-33
<i>Развадовский С.Б.</i>	ул.Н-Дежнева	759	0,970	1,065	0,700	1	0,005644	10	-33
<i>Березин Н.И.</i>	ул. Чукотская	267,54	0,970	1,060	0,700	1,15	0,009522	10	-33
<i>Аллабердин Р.Р.</i>	ул. Н Дежнева 30-38	217,53	0,970	1,058	0,700	1,15	0,007728	10	-33
<i>Бычков В.В.</i>	ул. Н Дежнева 20	70,47	0,970	1,058	0,700	1,15	0,002503	10	-33
<i>Беляков В.М.,</i>	ул. Н Дежнева 20	81	0,970	1,058	0,700	1,15	0,002881	10	-33
<i>Домбровский</i>	ул. Полярная 17	130	0,970	1,060	0,700	1,15	0,004627	10	-33
<i>Сербин В.П.</i>	ул. Н Дежнева 53-36	25,85	0,970	1,057	0,700	1,15	0,000917	10	-33

**НАСЕЛЕНИЕ**

Набережная Дежнева	6	8124	0,970	1,089	0,409	1	0,163863	20	-33
Набережная Дежнева	15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,179911	20	-33
Набережная Дежнева	16	1447	0,970	1,076	0,470	1	0,029460	20	-33
Набережная Дежнева	35	2136	0,970	1,07	0,447	1	0,046956	20	-33
Набережная Дежнева	37	7593	0,970	1,09	0,414	1	0,175091	20	-33
Набережная Дежнева	39	6296	0,970	1,087	0,427	1	0,150235	20	-33
Набережная Дежнева	39/1	2681	0,970	1,07	0,513	1	0,075656	20	-33
Набережная Дежнева	39/2	4220	0,970	1,078	0,466	1	0,108984	20	-33
Набережная Дежнева	41	5096	0,970	1,077	0,379	1	0,071602	20	-33
Набережная Дежнева	41/1	3629	0,970	1,071	0,415	1	0,072709	20	-33
Набережная Дежнева	45/1	6551	0,970	1,088	0,424	1	0,136910	20	-33
Набережная Дежнева	45/2	6839	0,970	1,088	0,422	1	0,127914	20	-33
Набережная Дежнева	45/3	5178	0,970	1,087	0,446	1	0,102368	20	-33
Набережная Дежнева	47	7615	0,970	1,09	0,414	1	0,140951	20	-33
Набережная Дежнева	47/1	2279	0,970	1,07	0,444	1	0,043396	20	-33
Набережная Дежнева	51	7932	0,970	1,081	0,411	1	0,142420	20	-33
Набережная Дежнева	53	15207	0,970	1,09	0,370	1	0,311888	20	-33
Полярная	1	12731,9	0,970	1,091	0,373	1	0,191226	20	-33
Полярная	3	10461,3	0,970	1,096	0,385	1	0,164051	20	-33
Полярная	5	11410	0,970	1,09	0,380	1	0,242965	20	-33
Полярная	8	6593	0,970	1,088	0,424	1	0,124286	20	-33
Полярная	10	11615	0,970	1,09	0,380	1	0,197269	20	-33
Полярная	17	6408	0,970	1,087	0,426	1	0,120387	20	-33
Полярная	19	2281	0,970	1,069	0,444	1	0,055659	20	-33
Полярная	21	10511	0,970	1,097	0,385	1	0,190852	20	-33
Полярная	23	6949,6	0,970	1,087	0,421	1	0,135222	20	-33
Полярная	25	2633	0,970	1,07	0,437	1	0,063294	20	-33
Полярная	26	11036,8 8	0,970	1,088	0,380	1	0,183945	20	-33
Чукотская	1	9689	0,970	1,087	0,393	1	0,168905	20	-33
Чукотская	1а	7699	0,970	1,09	0,413	1	0,142370	20	-33
Чукотская	3	6419	0,970	1,087	0,426	1	0,125686	20	-33
Чукотская	6	4884,83 2	0,970	1,08	0,382	1	0,073773	20	-33
Чукотская	17	6684	0,970	1,088	0,423	1	0,158144	20	-33
Эскимосская	1	12236,7	0,970	1,089	0,378	1	0,252537	20	-33
Эскимосская	18	7622	0,970	1,09	0,414	1	0,141581	20	-33

**Книга №2**

Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		61
------	---------	------	--------	-------	------	--	----

Эскимосская	18/1	4355	0,970	1,09	0,463	1	0,112991	20	-33
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА</b>									
<b>Водоснабжение</b>									
помещение ТВС	н Дежнева 41	1094,7	0,970	1,060	0,500	1	0,017168	15	-33
Общепеховые по филиалу									
(административное здание)	Н Дежнева 30	7200,5	0,970	1,076	0,408	1	0,058863	20	-33
(столярка)	Н Дежнева 30	7200,5	0,970	1,074	0,506	1	0,029492	15	-33
(склады)	Н Дежнева 30	422,18	0,970	1,062	0,808	1	0,015110	10	-33
Автотранспорт									
гараж Дежнева 30/1	Н Дежнева 30/1	271,5	0,970	1,062	0,700	1	0,008418	10	-33
гараж Полярная 62	Полярная 62	7393,2	0,970	1,063	0,526	1	0,172422	10	-33
гараж Н-Дежнева 13/1	Н Дежнева 13/1	1424	0,970	1,063	0,700	1	0,020181	10	-33
гараж 31/1	Полярная 31/1	504	0,970	1,063	0,700	1	0,015642	10	-33
Электроснабжение									
ДЭС	Н Дежнева 2	2419,2	0,970	1,065	0,650		0,077974	15	-33
Спутник			0,970						-33

Таблица №21 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Новое Чаплино

О Б Ь Е К Т Ы	Местонахождение	V наружн объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания а	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания г	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	твн	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
<b>ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>								
ГУЗ Провиденская районная больница	Мира 4	321	0,960	1,083	0,400	0,007209	20	-34
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,004072	20	-34
<b>МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>								
Администрация Провиденского городского округа	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,005145	20	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Мира 7	8894	0,960	1,091	0,359	0,192289	16	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Дружбы 6	1009,1	0,960	1,085	0,370	0,019445	16	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Дружбы 6а	139,4	0,960	1,085	0,370	0,002686	16	-34
Управление финансов, экономики и имущественных отношений администрации Провиденского городского округа (пуст.помещения)(детский приют)		1254	0,960	1,085	0,580	0,015313	20	-34
<b>ПАО "Ростелеком"</b>	Мира 1	485,8	0,960	1,084	0,430	0,006515	20	-34
<b>ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ</b>								
<b>ФГПУ Почта России"</b>	Мира 1	485,8	0,960	1,084	0,430	0,005224	20	-34
ТСО КМНС (база охотников)	Модуль	187,2	0,960	1,085	0,430	0,004528	20	-34
МП "Провиденское ЖКХ" (офис)	Мира 9а	763	0,960	1,083	0,430	0,002398	20	-34
МП "Провиденское ЖКХ" ( 1		1767,5	0,960	1,088	0,700	0,004415	10	-34

стояночное место в гараже)									
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА</b>									
Контора	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,003291	20	-34	
<i>Автотранспорт</i>									
Гараж		1767,5	0,960	1,088	0,700	0,049747	10	-34	
<i>Водоснабжение</i>									
Водоемное помещение		394,9	0,960	1,084	1,050	0,010260	15	-34	

Таблица №22 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Сиреники

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания м <sup>3</sup>	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания а	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Q <sub>max</sub> . Макс. час. нагрузка, Гкал/час	твн	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)	
<b>ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>									
МОМВД Провиденское	Мандрикова 1	408,0	0,960	1,085	0,430	0,000789	20	-34	
<b>ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>									
ГУЗ Провиденская районная больница	Северная 1	1713	0,960	1,085	0,400	0,012587	20	-34	
ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии	Северная 2а	976,752	0,960	1,083	0,430	0,000798	20	-34	
ГКУ ЧАО Межрайонный центр занятости населения	Мандрикова 1	408,000	0,960	1,085	0,430	0,001233	20	-34	
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Мандрикова 1	408	0,960	1,085	0,430	0,000707	20	-34	
<b>МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>									
Администрация Провиденского городского округа	Мандрикова 1	408	0,960	1,085	0,430	0,003289	20	-34	
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Мандрикова 29	7099,9	0,960	1,088	0,373	0,159048	16	-34	
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Мандрикова 2	779,8	0,960	1,091	0,370	0,015110	16	-34	
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Мандрикова 5	294,6	0,960	1,084	0,430	0,007119	20	-34	
Управление социальной политики (пустующие)		1713	0,960	1,085	0,400	0,028050	20	-34	
ИАО "Ростелеком"	Нутаугье 18	549,1	0,960	1,087	0,430	0,002882	20	-34	
<b>ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>									
ФГПУ Почта России"	Мандрикова 1а	408,0	0,960	1,085	0,430	0,002969	20	-34	
ТСО КМНС	Модуль	216,8	0,960	1,083	0,600	0,007060	20	-34	
ООО "Тивиком" (магазин)	Северная 3а	605,40	0,960	1,086	0,380	0,011752	15	-34	
ООО "Тивиком" (склад)	Северная 3а	256,70	0,960	1,083	0,824	0,009676	10	-34	
ООО "Берингов пролив" (магазин)	Мандрикова 3	516,00	0,960	1,086	0,350	0,010826	16	-34	
МП "Провиденское ЖКХ" (офис)		0	0,960	0	0,000	0,000000	0	-34	
МП "Провиденское ЖКХ" (1 стояночное место в гараже)		4256	0,960	1,090	0,569	0,011150	10	-34	
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА с. Сиреники</b>									
<i>Общепроизводственные по участку</i>									
Контора	Нутаугье 18	549,1	0,960	1,087	0,430	0,003991	20	-34	
<i>Автотранспорт</i>									
Гараж		4256	0,960	1,090	0,569	0,100348	10	-34	
<i>Водоснабжение</i>									
Водоемное помещение	Нутаугье 1а	621,980	0,960	1,086	1,038	0,032982	15	-34	
<b>Книга №2</b>									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				Лист
									63

Таблица №23 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Нунлигран

О Б Ъ Е К Т Ы	Местонахождение	V наружн. объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	твн	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
<b>ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>								
МОМВД Провиденское	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,000623	20	-34
<b>ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>								
ГУЗ Провиденская районная больница	Тундровая 7	821	0,960	1,091	0,400	0,021359	20	-34
ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии	Центральная 2	1317,000	0,960	1,084	0,430	0,001170	20	-34
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Тундровая 1	544,28	0,960	1,084	0,430	0,001084	20	-34
<b>МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>								
Администрация Провиденского городского округа	Тундровая 1	544,28	0,960	1,084	0,430	0,004429	20	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Кергау 1/2	9459,5	0,960	1,091	0,354	0,175363	16	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Центральная 7	1586,98	0,960	1,084	0,370	0,027429	16	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Центральная 7	1586,98	0,960	1,084	0,370	0,003123	16	-34
ПАО "Ростелеком"	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,001859	20	-34
<b>ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ</b>								
ООО "Тивиком" магазин	Кергау 3	430,13	0,960	1,083	0,380	0,008327	15	-34
ООО "Тивиком" магазин	Центральная 2	1317	0,960	1,083	0,380	0,002851	15	-34
Ип Волоцюк Магазин "Светлана"	Центральная 2	1317	0,960	1,083	0,380	0,000763	15	-34
ООО "Берингов пролив" (магазин,пекарня)		890	0,960	1,085	0,380	0,019850	15	-34
ООО "Берингов пролив" (склад)		859	0,960	1,083	0,764	0,034525	10	-34
ФГПУ Почта России"	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,002643	20	-34
МП "Провиденское ЖКХ" (офис)	Центральная 2	1317	0,960	1,084	0,430	0,002305	20	-34
МП "Провиденское ЖКХ" ( 1 стояночное место в гараже)		0	0,000	0,000	0,000	0,000000	10	-34
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА</b>								
<i>Общепроизводственные по участку</i>								
Контора	Центральная 2	1317	0,960	1,084	0,430	0,013870	20	-34
<i>Автотранспорт</i>								
Гараж	Парковая 2	2896,9	0,960	1,085	0,610	0,042931	10	-34
<i>Водоснабжение</i>								
Водоемное помещение		577,500	0,960	1,085	1,042	0,030713	15	-34

Таблица №24 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Энмелен

О Б Ъ Е К Т Ы	Местонахождение	V наружн. объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания по типу строения (вводу в эксплуатацию) Kg	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
<b>ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>								
МОМВД Провиденское		636,6	0,960	1,084	0,430	1,00	0,000643	-34
<b>ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ</b>								

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						64	

ГУЗ Провиденская районная больница	Центральная 28	2205	0,960	1,091	0,400	1,00	0,018471	-34
ГУ "ЧОКЦСОН"	Наб.Чирик ова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,001434	-34
<b>МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ</b>								
Администрация Провиденского городского округа	Наб.Чирик ова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,009990	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Чирикова 9	7867,9	0,960	1,086	0,367	1,15	0,173099	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Центральная 25	884	0,960	1,085	0,370	1,00	0,011432	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Центральная 25	884	0,960	1,085	0,370	1,00	0,005602	-34
Управление финансов , экономики имущественных отношений администрации Провиденского городского округа		2205	0,960	1,091	0,400	1,00	0,031413	-34
<b>ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ</b>								
ООО"Тивиком" магазин	Чирикова 14	512,67	0,960	1,083	0,380	1,00	0,003787	-34
ООО "Берингов пролив" (склад)		814	0,960	1,083	0,769	1	0,028635	-34
ФГПУ Почта России"	Чирикова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,001279	-34
МП "Провиденское ЖКХ" (баня)	Чирикова 5	384	0,960	1,087	0,280	1,15	0,007613	-34
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА с. Эмелен</b>								
<i>Общепроизводственные по участку</i>								
Конгора	Наб.Чирик ова 14	512,67	0,960	1,084	0,430	1,00	0,005865	-34

## 2.5 Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на горячее водоснабжения

В соответствии с п. 5.1. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» при разработке «Схемы теплоснабжения» тепловые нагрузки существующей застройки Провиденского городского округа были определены исходя из данных по ее фактическому теплоснабжению, представленных предприятием.

Данные предприятия были представлены с учетом проектной, максимально - часовой нагрузки горячего водоснабжения потребителей. В связи с этим при определении величины теплоснабжения жилищно - коммунального сектора города в отчетном, 2015 году, нагрузки горячего водоснабжения были усреднены с учетом неодновременности их потребления.

Усреднение нагрузки горячего водоснабжения населения производилось исходя из норм потребления горячей воды, предусмотренных СНиП 2.04.07-86\* «Тепловые сети» и СНиП 2.04.01-85\* «Внутренний водопровод и канализация зданий» с учетом уровня благоустройства существующего жилого фонда города.

Расчет нагрузок на ГВС по абонентам предприятия на 2015 год выполнен в соответствии с Приказом от 6 мая 2000 г. № 105 «Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения» утвержденной Приказом Госстроя России от 6 мая 2000 г. (далее Приказ).

Расчет произведен по каждому объекту горячего водоснабжения с группировкой по котельным в разрезе отдельного поселения. Информация о количестве потребителей с приборным учетом и без приборного учета, этажности (применительно к жилым домам), периоде подачи воды в сутки, количестве дней подачи ГВС в год, принята по состоянию на 31.12.2012 г. согласно имеющимся документам. Для населения в таблице применяются нормативы потребления тепловой энергии и нормативный расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м. воды при наличии и отсутствии полотенцесушителей, установленные Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Нормативное количество воды на ГВС в год в куб.м. определяется для населения как произведение установленного норматива (куб.м/чел./мес.) на количество потребителей без

									<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					65

приборов учета и на 12 месяцев. Нормативное количество воды на ГВС в год в куб.м. для прочих потребителей определяется как произведение норматива потребления ГВС (литры чел/сутки) на количество потребителей без приборов учета и на количество дней подачи ГВС в год.

Годовая реализация по приборам учета принята в размере годовой реализации 2013 года (базового периода) по приборам учета.

Промежуточные итоги подведены по каждой котельной, а так же сведены по категориям потребителей.

Сводные данные по тепловым нагрузкам жилищно - коммунального сектора Провиденского городского округа (для абонентов потребляющие воду из сети) приведены в таблицах №25-28

Таблица №25 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №18 пгт.Провидения

Наименование организации	Сон Площадь общего имущества в мкд м <sup>2</sup>	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут.	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
<b>Бюджетные организации</b>						
Упр. по обесп. деят. мировых судей, гос. нотар. контор и юр. консультаций ЧАО административное помещение ул. Набережная Дежнева ,8а		0,116	0,116		0,000318	0,000001
<b>ИТОГО</b>		<b>0,116</b>	<b>0,116</b>	<b>-</b>	<b>0,000318</b>	<b>0,000001</b>
<b>ФГБУ Национальный парк «Берингия»</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева ,10		6	6	-	0,016438	0,000045
гараж, ул. Полярная,41/1		0,564	0,564		0,001545	0,000004
<b>ИТОГО</b>		<b>6,564</b>	<b>6,564</b>	<b>-</b>	<b>0,017984</b>	<b>0,000049</b>
<b>ФКУ ЦХ и СО УМВД России по ЧАО" (ОФМС)</b>						
административное помещение ул. Чукотская,1		5	5		0,013699	0,000038
<b>ИТОГО</b>		<b>5</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>0,013699</b>	<b>0,000038</b>
<b>Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»</b>						
административное помещение ул. Полярная 22		33,04	33,04		0,090521	0,000249
административное помещение ул. Полярная 23/1		62,8	62,8		0,172055	0,000473
ГИБДД ул. Чукотская,1		2,08	2,08		0,005699	0,000016
<b>ИТОГО</b>		<b>97,92</b>	<b>97,92</b>	<b>-</b>	<b>0,268274</b>	<b>0,000738</b>
<b>Управление Федерального казначейства по ЧАО</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,10		4,7	4,7		0,012877	0,000035
<b>ИТОГО</b>		<b>4,7</b>	<b>4,7</b>	<b>-</b>	<b>0,012877</b>	<b>0,000035</b>
<b>ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО»</b>						
административное помещение ул. Полярная,63		5,128	5,128		0,014049	0,000039
кабинет исследования воды		2,084	2,084		0,005710	0,000016
кабинет кап. Инфекции		12,214	12,214		0,033463	0,000092
мочная		1,012	1,012		0,002773	0,000008
дисциплинарная		1,12	1,12		0,003068	0,000008
приемная		8,94	8,94		0,024493	0,000067
стояк 2 эт.		1,156	1,156		0,003167	0,000009
<b>ИТОГО</b>		<b>31,654</b>	<b>31,654</b>	<b>-</b>	<b>0,086723</b>	<b>0,000239</b>
<b>Прокуратура Чукотского АО</b>						
админ. помещ., ул. Эскимосская 18		10	10		0,027397	0,000075
<b>ИТОГО</b>		<b>10</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>0,027397</b>	<b>0,000075</b>
<b>УФС судебных приставов РФ по ЧАО</b>						
административное помещение ул. Полярная,63		13,3	13,3		0,036438	0,000100
<b>ИТОГО</b>		<b>13,3</b>	<b>13,3</b>	<b>-</b>	<b>0,036438</b>	<b>0,000100</b>
<b>Межрайонная инспекция ФНС №1 по ЧАО</b>						

административное помещение ул. Набережная Дежнева,6		4,724	4,724		0,012942	0,000036
<b>ИТОГО</b>		<b>4,724</b>	<b>4,724</b>	<b>-</b>	<b>0,012942</b>	<b>0,000036</b>
<b>ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по восточ. аркт. району»</b>						
административное помещение ул. Полярная,3		139	139		0,380822	0,001048
<b>ИТОГО</b>		<b>139</b>	<b>139</b>	<b>-</b>	<b>0,380822</b>	<b>0,001048</b>
<b>УФСБ России по ЧАО</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,8		4,452	4,452		0,012197	0,000034
<b>ИТОГО</b>		<b>4,452</b>	<b>4,452</b>	<b>-</b>	<b>0,012197</b>	<b>0,000034</b>
<b>ФКУ «Центр ГИМС Мин. РФ по ГО иЧС по ЧАО»</b>						
административное помещение ул. Чукотская,1		6,9	6,9		0,018904	0,000052
<b>ИТОГО</b>		<b>6,9</b>	<b>6,9</b>	<b>-</b>	<b>0,018904</b>	<b>0,000052</b>
<b>Управление судебного департамента в ЧАО</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,51		29,8	29,8		0,081644	0,000225
<b>ИТОГО</b>		<b>29,8</b>	<b>29,8</b>	<b>-</b>	<b>0,081644</b>	<b>0,000225</b>
ФКУ «УФСИН по Магаданской области»		0,03	0,03		0,000082	-
<b>ИТОГО</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>0,000082</b>	<b>-</b>
<b>СУ Следственного комитета РФ по ЧАО</b>						
административное помещение ул. Эскимосская,18		3,96	3,96		0,010849	0,000030
<b>ИТОГО</b>		<b>3,96</b>	<b>3,96</b>	<b>-</b>	<b>0,010849</b>	<b>0,000030</b>
<b>ГКУ «Управление гражданской защиты и противопожарной службы ЧАО»</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,14		20,28	20,28		0,055562	0,000153
КУХНЯ		25,32	25,32		0,06937	0,000191
<b>ИТОГО</b>		<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>-</b>	<b>0,124932</b>	<b>0,000344</b>
<b>ГАПОУ ЧАО «Чукотский северо-восточный техникум п. Провидения»</b>						
учебный корпус ул. Полярная 38/1		329,28	329,28		0,902137	0,002483
гараж, ул. Полярная,41		1,836	1,836		0,00503	0,000014
<b>ИТОГО</b>		<b>331,116</b>	<b>331,116</b>	<b>-</b>	<b>0,907167</b>	<b>0,002496</b>
<b>ГУЗ «Провиденская районная больница»</b>						
стационар ул. Полярная 1/1		1 755,	1 755,		4,808219	0,013232
тубдиспансер ул. Набережная Дежнева,5		514,8	514,8		1,410411	0,003881
поликлиника №1 ул. Полярная,1-подвал		24	24		0,065753	0,000181
поликлиника №1 ул. Полярная,1стоматология		4,56	4,56		0,012493	0,000034
поликлиника №1 ул. Полярная,1санузел		22,2	22,2		0,060822	0,000167
поликлиника №2 ул.. Набережная Дежнева,51		37,	37,		0,101370	0,000279
скорая помощь, ул. Набережная Дежнева 45/3		21,6	21,6		0,059178	0,000163
гараж, ул. Набережная Дежнева,13/2		9,6	9,6		0,026301	0,000072
прачечная ул.Набережная Дежнева,53 а		0,24	0,24		0,000658	0,000002
<b>ИТОГО</b>		<b>2 389</b>	<b>2 389</b>	<b>-</b>	<b>6,545205</b>	<b>0,018012</b>
<b>ГБУ ЧАО «Окружное объединение ветеринарии»</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 36/1		10,036	10,036		0,027496	0,000076
<b>ИТОГО</b>		<b>10,036</b>	<b>10,036</b>	<b>-</b>	<b>0,027496</b>	<b>0,000076</b>
<b>ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 8а		13,344	13,344		0,036559	0,000101
<b>ИТОГО</b>		<b>13,344</b>	<b>13,344</b>	<b>-</b>	<b>0,036559</b>	<b>0,000101</b>
<b>Департамент сельскохозяйственной политики и природопользования ЧАО</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 35		1,488	1,488		0,004077	0,000011
<b>ИТОГО</b>		<b>1,488</b>	<b>1,488</b>	<b>-</b>	<b>0,004077</b>	<b>0,000011</b>
<b>ГКУ ЧАО "Межрайонный центр занятости населения"</b>						
					<b>Книга №2</b>	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						67

административное помещение ул. Эскимосская,1		4	4		0,010959	0,000030
<b>ИТОГО</b>		<b>4</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>0,010959</b>	<b>0,000030</b>
<b>Аппарат губернатора и Правительства Чукотского АО</b>						
административное помещение ул. Эскимосская,18		1	1		0,002740	0,000008
<b>ИТОГО</b>		<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>0,002740</b>	<b>0,000008</b>
<b>Управление социальной политики Провиденского городского округа</b>						
административное помещение		15	15		0,041096	0,000113
<b>ИТОГО</b>		<b>15</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>0,041096</b>	<b>0,000113</b>
<b>МАУ «Централизованная библиотечная система Провиденского городского округа»</b>						
административное помещение ул. Полярная,21		20,2	20,2		0,055342	0,000152
административное помещение ул. Полярная,21		9,8	9,8		0,026849	0,000074
<b>ИТОГО</b>		<b>30</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>0,082192</b>	<b>0,000226</b>
<b>МАОУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа п.Провидения»</b>						
спорткомплекс "Каскад" ул.Набережная Дежнева ,20а		284,4	284,4		0,779178	0,002144
профилакторий-бассейн ул.Набережная Дежнева ,14		175,56	175,56		0,480986	0,001324
Каток		201,96	201,96		0,553315	0,001523
<b>ИТОГО</b>		<b>661,92</b>	<b>661,92</b>	<b>-</b>	<b>1,813479</b>	<b>0,004990</b>
<b>МБОУ "Школа-интернат среднего общего образования поселка Провидения"</b>						
Школа ул.Полярная,35/1		2 477	-	2 477,	6,786301	0,018675
автокласс ул.Полярная,34		-	-	-	-	-
гараж ул.Полярная,34/1		-	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>		<b>2 477</b>	<b>-</b>	<b>2 477</b>	<b>6,786301</b>	<b>0,018675</b>
<b>МАОУ ДПД «Дом детского творчества поселка Провидения»</b>						
административное помещение ул. Набережная Дежнева ,12		50,1	50,1		0,137260	0,000378
административное помещение ул. Полярная,17		30,6	30,6		0,083836	0,000231
административное помещение ул. Полярная,31а		42,1	42,1		0,115342	0,000317
<b>ИТОГО</b>		<b>122,8</b>	<b>122,8</b>	<b>-</b>	<b>0,336438</b>	<b>0,000926</b>
<b>МБДОУ "Детский сад"Кораблик" поселка Провидения"</b>						
Детский сад ул. Полярная,31		96	96		0,263014	0,000724
Детский сад ул. Полярная,31		116,4	116,4		0,318904	0,000878
Детский сад ул. Полярная,31		302,4	302,4		0,828493	0,002280
Детский сад ул. Полярная,31		306	306		0,838356	0,002307
<b>ИТОГО</b>		<b>820,8</b>	<b>820,8</b>	<b>-</b>	<b>2,248767</b>	<b>0,006188</b>
<b>МАУ "Районный центр культуры и досуга"Провиденского городского округа</b>						
РКЦД (административное здание) ул. Полярная 31/а		7,1	-	7,1	0,019452	0,000054
гараж ул.Полярная,31а		-	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>		<b>7,1</b>	<b>-</b>	<b>7,1</b>	<b>0,019452</b>	<b>0,000054</b>
<b>Управление экономики, финансов, имущественных отношений Провиденского городского округа</b>						
административное помещение , ул.Н.Дежнева, 8а		11	11		0,030137	0,000083
<b>ИТОГО</b>		<b>11</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>0,030137</b>	<b>0,000083</b>
<b>Администрация Провиденского городского округа ЧАО</b>						
Административное здание ул. Набережная Дежнева 8а		32,2	32,2		0,088219	0,000243
гараж ул.Полярная,31а		10,9	10,9		0,029863	0,000082
<b>ИТОГО</b>		<b>43,1</b>	<b>43,1</b>	<b>-</b>	<b>0,118082</b>	<b>0,000325</b>
<b>МБУ «Музей Берингийского наследия» Провиденского муниципального района»</b>						
Административное здание ул. Набережная Дежнева 43		10,4	10,4		0,028493	0,000078
<b>ИТОГО</b>		<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>-</b>	<b>0,028493</b>	<b>0,000078</b>
<b>МП «Пищевню»</b>						
Пекарня ул. Полярная, 24		264	264		0,723288	0,001990
<b>ИТОГО</b>		<b>264</b>	<b>264</b>	<b>-</b>	<b>0,723288</b>	<b>0,001990</b>
<b>ИТОГО БЮДЖЕТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>		<b>7 577,878</b>	<b>5 093,778</b>	<b>2 484,1</b>	<b>20,868011</b>	<b>0,057426</b>
<b>ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>						
<b>Книга №2</b>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	68

**МП «Провиденское ЖКХ» Провиденского мун. р-на**

АДС ул. Набережная Дежнева,15		9	9		0,024658	0,000068
Баня ул. Набережная Дежнева,11		825,6	825,6		2,261918	0,006225
административное помещение ул. Набережная Дежнева,15		9	9		0,024658	0,000068
<b>ИТОГО</b>		<b>843,6</b>	<b>843,6</b>	<b>-</b>	<b>2,311233</b>	<b>0,006360</b>

**ФГУП " Почта России"**

Административное помещение (почта) ул. Набережная Дежнева,26		202	202		0,553425	0,001523
<b>ИТОГО</b>		<b>202</b>	<b>202</b>	<b>-</b>	<b>0,553425</b>	<b>0,001523</b>

**Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»**

Административное помещение ул. Набережная Дежнева,6		2,72	2,72		0,007452	0,000021
Гараж дорожного участка, ул. Набережная Дежнева13/3		24,6	24,6		0,067397	0,000185
<b>ИТОГО</b>		<b>27,32</b>	<b>27,32</b>	<b>-</b>	<b>0,074849</b>	<b>0,000206</b>

**ГП ЧАО "Издательство «Крайний Север»"**

Административное помещение ул. Набережная Дежнева,8		3,3	3,3		0,009041	0,000025
<b>ИТОГО</b>		<b>3,3</b>	<b>3,3</b>	<b>-</b>	<b>0,009041</b>	<b>0,000025</b>

**Центральный банк РФ Отделение по Чукотскому автономному округу Дальневосточного Главного управления  
Центрального Банка РФ (отделение Анадырь)**

Административное помещение ул. Набережная Дежнева,18		7,8	7,8		0,021370	0,000059
<b>ИТОГО</b>		<b>7,8</b>	<b>7,8</b>	<b>-</b>	<b>0,021370</b>	<b>0,000059</b>

**ГП ЧАО «Чукотфармация»**

Аптека, ул. Набережная Дежнева ,53а		10,7	10,7		0,029315	0,000081
<b>ИТОГО</b>		<b>10,7</b>	<b>10,7</b>	<b>-</b>	<b>0,029315</b>	<b>0,000081</b>

**ООО «Берингов Провлив»**

Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,15		2,87	2,87		0,007863	0,000022
Магазин "Катюша" ул. Набережная Дежнева,47		12,36	12,36		0,033863	0,000093
Магазин "Катюша" ул. Набережная Дежнева,47		10,56	10,56		0,028932	0,000080
Магазин "Арктика" ул. Чукотская,1а		25	25		0,068493	0,000188
гараж ул. Набережная Дежнева,29		10	10		0,027397	0,000075
<b>ИТОГО</b>		<b>60,79</b>	<b>60,79</b>	<b>-</b>	<b>0,166548</b>	<b>0,000458</b>

**ОАО «Анадырский морской порт»**

Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,10		4,8	4,8		0,013151	0,000036
Судоремонтная мастерская, Набережная Дежнева,32		24	24		0,065753	0,000181
Котельная, ул. Набережная Дежнева,32		36	36		0,098630	0,000271
ТП -1, 2 ул. Набережная Дежнева ,10		-	-		-	-
<b>ИТОГО</b>		<b>64,8</b>	<b>64,8</b>	<b>-</b>	<b>0,177534</b>	<b>0,000489</b>

**ОАО «Сбербанк России»**

Административное помещение, ул. Чукотская,1		3,1	3,1		0,008493	0,000023
<b>ИТОГО</b>		<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>-</b>	<b>0,008493</b>	<b>0,000023</b>

**ООО «Тивиком»**

Магазин "Настроение" ул. Набережная Дежнева,20		101	101		0,276712	0,000761
Магазин "Улыбка" ул. Полярная,1		15,6	15,6		0,042740	0,000118
<b>ИТОГО</b>		<b>116,6</b>	<b>116,6</b>	<b>-</b>	<b>0,319452</b>	<b>0,000879</b>

**Индивидуальный предприниматель Никишова В.Н.**

Магазин "Юбилейный" ул. Полярная,26		10,6	10,6		0,029041	0,000080
Магазин "Центральный" ул. Набережная Дежнева,22		16,28	16,28		0,044603	0,000123
<b>ИТОГО</b>		<b>26,88</b>	<b>26,88</b>	<b>-</b>	<b>0,073644</b>	<b>0,000203</b>

**ООО "ПЛОВЕР"**

АПТЕКА, УЛ. НАБЕРЕЖНАЯ Дежнева,39		3,84	3,84		0,010521	0,000029
<b>ИТОГО</b>		<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>-</b>	<b>0,010521</b>	<b>0,000029</b>

**Индивидуальный предприниматель Волощук С.В.**

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		69

Магазин "Светлана", ул. Н. Дежнева,33		5	5		0,013699	0,000038
<b>ИТОГО</b>		5	5	-	0,013699	0,000038
<b>ООО «Чукотхосторг»</b>						
Магазин "ОТ и ДО" ул. Полярная,10		10,3	10,3		0,028219	0,000078
<b>ИТОГО</b>		10,3	10,3	-	0,028219	0,000078
<b>Индивидуальный предприниматель Дмитриев Г.А.</b>						
Компьютерный центр "Сталкер"ул. Набережная Дежнева 45/1 (кв.22)		2,7	2,7		0,007397	0,000020
<b>ИТОГО</b>		2,7	2,7	-	0,007397	0,000020
<b>ФЛ Цюлка Степан Арестович</b>						
магазин "Магазинчик",ул.Набережная Дежнева,39		9	9		0,024658	0,000068
<b>ИТОГО</b>		9	9	-	0,024658	0,000068
<b>Индивидуальный предприниматель Сокирко Е.А.</b>						
магазин "Панс",ул.Набережная Дежнева,26/1		1,08	1,08		0,002959	0,000008
<b>ИТОГО</b>		1,08	1,08	-	0,002959	0,000008
<b>Индивидуальный предприниматель Урбановский С.В.</b>						
магазин "Меркурий" ул. Набережная Дежнева,41		12,8	12,		0,035068	0,000097
<b>ИТОГО</b>		12,8	12,8	-	0,035068	0,000097
<b>ООО «Авангард»</b>						
Гостиница,ул. Набережная Дежнева,15		132,0	132		0,361644	0,000995
<b>ИТОГО</b>		132	132	-	0,361644	0,000995
<b>Индивидуальный предприниматель Петрова Г.М.</b>						
Магазин "Марс"ул. Полярная,26		6,1	6,1		0,016712	0,000046
<b>ИТОГО</b>		6,1	6,1	-	0,016712	0,000046
<b>Индивидуальный предприниматель Эйвазова Ж.П.</b>						
Магазин "Рассвет" ул. Набережная Дежнева,12		10	10		0,027397	0,000075
<b>ИТОГО</b>		10	10	-	0,027397	0,000075
<b>Индивидуальный предприниматель Рашидова Л.А.</b>						
магазин "Терек"ул. Набережная Дежнева, 35/1		3,7	3,7		0,010137	0,000028
<b>ИТОГО</b>		3,7	3,7	-	0,010137	0,000028
<b>Индивидуальный предприниматель Топский А.В.</b>						
косторезная мастерская, ул. Набережная Дежнева12		1,14	1,14		0,003123	0,000009
<b>ИТОГО</b>		1,14	1,14	-	0,003123	0,000009
<b>Индивидуальный предприниматель Гусов Р.М.</b>						
магазин "Парус" ул. Набережная Дежнева 26/2		10,1	10,1		0,027671	0,000076
<b>ИТОГО</b>		10,1	10,1	-	0,027671	0,000076
<b>Индивидуальный предприниматель Захаренко А.Г.</b>						
магазин "Аленушка" ул. Набережная Дежнева,28		13,2	13,2		0,036164	0,000100
<b>ИТОГО</b>		13,2	13,2	-	0,036164	0,000100
<b>Домбровский Д.Ю</b>						
гараж ул. Полярная		13,2	13,2		0,036164	0,000100
<b>ИТОГО</b>		13,2	13,2	-	0,036164	0,000100
<b>Сербин В.П.</b>						
гараж		15,47	15,47		0,042384	0,000117
<b>ИТОГО</b>		15,47	15,47	-	0,042384	0,000117
<b>Аллабердин Р.Р.</b>						
гараж ул.Набережная Дежнева		14,36	14,36		0,039342	0,000108
<b>ИТОГО</b>		14,36	14,36	-	0,039342	0,000108
<b>Ольховик Д.Л.</b>						
гараж		2,88	2,88		0,007890	0,000022
<b>ИТОГО</b>		2,88	2,88	-	0,007890	0,000022
<b>ПАО "Ростелеком"</b>						
Административное помещение ул. Набережная Дежнева,26		100,9	100,9		0,276438	0,000761
Гараж ул. Набережная Дежнева,26/1		-	-		-	-
<b>ИТОГО</b>		100,9	100,9	-	0,276438	0,000761
<b>МСХП "КОРАТ" Провиденского городского округа</b>						
Административное помещение ул.		3	3		0,008219	0,000023
						<b>Книга №2</b>
						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	70

Набережная Дежнева,36/2						
Гараж ул. Набережная Дежнева,29		-	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>0,008219</b>	<b>0,000023</b>
<b>ОАО «Анадырский морской порт»</b>						
АТХ, офис		<b>64,8</b>	<b>64,8</b>		0,177534	<b>0,000489</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>64,8</b>	<b>64,8</b>	<b>-</b>	<b>0,177534</b>	<b>0,000489</b>
<b>ИТОГО КОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>		<b>1 802,46</b>	<b>1 802,46</b>	<b>-</b>	<b>4,938247</b>	<b>0,013589</b>
<b>НАСЕЛЕНИЕ</b>						
ул. Набережная Дежнева, 6	260,4	756,706	-	756,706	2,073167	0,005705
ул. Набережная Дежнева, 15	127,8	195,418	-	195,418	0,535392	0,001473
ул. Набережная Дежнева, 16	24,2	40,589	-	40,589	0,111203	0,000306
ул. Набережная Дежнева, 35	57,4	493,594	-	493,594	1,352312	0,003721
ул. Набережная Дежнева, 37	245,6	972,398	-	972,398	2,664104	0,007331
ул. Набережная Дежнева, 39	151,6	2560,262	-	2560,262	7,014416	0,019303
ул. Набережная Дежнева, 39/1	60,1	219,866	-	219,866	0,602373	0,001658
ул. Набережная Дежнева, 39/2	87,8	1040,899	-	1040,899	2,851778	0,007848
ул. Набережная Дежнева, 41	68,8	634,123	-	634,123	1,737323	0,004781
ул. Набережная Дежнева, 41/1	59,4	527,242	-	527,242	1,444499	0,003975
ул. Набережная Дежнева, 45/1	148	1695,672	-	1695,672	4,645677	0,012784
ул. Набережная Дежнева, 45/2	124,3	1219,255	-	1219,255	3,340425	0,009192
ул. Набережная Дежнева, 45/3	138,7	1497,257	-	1497,257	4,102074	0,011288
ул. Набережная Дежнева, 47	200,8	1151,851	-	1151,851	3,155756	0,008684
ул. Набережная Дежнева, 47/1	39,6	510,014	-	510,014	1,397299	0,003845
ул. Набережная Дежнева, 51	229,1	1937,042	-	1937,042	5,306964	0,014604
ул. Набережная Дежнева, 53	424,8	2084,107	-	2084,107	5,709882	0,015713
ул. Полярная, 1	292,8	1908,372	-	1908,372	5,228416	0,014388
ул. Полярная, 3	342,6	1330,646	-	1330,646	3,645605	0,010032
ул. Полярная, 5	328,3	1983,272	-	1983,272	5,433622	0,014953
ул. Полярная, 8	138,6	1334,27	-	1334,27	3,655534	0,010060
ул. Полярная, 10	285,6	1891,958	-	1891,958	5,183447	0,014264
ул. Полярная, 17	127,4	1312,473	-	1312,473	3,595816	0,009895
ул. Полярная, 19	56,2	170,832	-	170,832	0,468033	0,001288
ул. Полярная, 21	234,1	1079,16	-	1079,16	2,956603	0,008136
ул. Полярная, 23	100,4	1910,628	-	1910,628	5,234597	0,014405
ул. Полярная, 25	56	434,784	-	434,784	1,191189	0,003278
ул. Полярная, 26	147,9	1838,088	-	1838,088	5,035858	0,013858
ул. Чукотская, 1	202	1787,062	-	1787,062	4,896060	0,013473
ул. Чукотская, 1/а	196,9	1189,248	-	1189,248	3,258214	0,008966
ул. Чукотская, 3	146,4	1682,4	-	1682,4	4,609315	0,012684
ул. Чукотская, 6	69,6	748,814	-	748,814	2,051545	0,005646
ул. Чукотская, 17	155,6	1235,196	-	1235,196	3,384099	0,009313
ул. Эскимосская, 1	333	1910,712	-	1910,712	5,234827	0,014406
ул. Эскимосская, 18	201,8	1440,828	-	1440,828	3,947474	0,010863
ул. Эскимосская, 18/1	119,9	690,934	-	690,934	1,892970	0,005209
<b>ИТОГО НАСЕЛЕНИЕ</b>		<b>120,47</b>	<b>43 415,972</b>	<b>118,947868</b>	<b>0,327328</b>	

Таблица №26 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №18а пгт.Провидения

Наименование организации	Всего	по прибору	по нормативам	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
<b>ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО»</b>					
гараж ул. Полярная,64/1	1,042	1,042	-	0,002855	0,000008
<b>УФСБ России по ЧАО</b>					
гараж ул. Полярная б/н (промзона)	7,704	7,704	-	0,021107	0,000058
<b>Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»</b>					
Гараж №1 ул. Полярная,61	61,2	61,2	-	0,167671	0,000461
<b>ИТОГО</b>	<b>69,946</b>	<b>69,946</b>		<b>0,191633</b>	<b>0,000527</b>

Таблица №27 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №20 с. Сиреники

Наименование организации	Сош Площадь общего имущества в мкд м2	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
<b>Население</b>						
Мандрикова 9	39,2	202,032	-	202,032	0,553512	<b>0,001541</b>
Мандрикова 11	62,1	351,828	-	351,828	0,963912	<b>0,002684</b>
Мандрикова 13	95	721,824	-	721,824	1,977600	<b>0,005506</b>
Мандрикова 15	88,2	971,364	-	971,364	2,661271	<b>0,007409</b>
Мандрикова 16а	77,2	246,264	-	246,264	0,674696	<b>0,001878</b>
Отке 1	87,1	776,112	-	776,112	2,126334	<b>0,005920</b>
Отке 4/1	88,2	889,296	-	889,296	2,436427	<b>0,006783</b>
Отке 6а	91,1	1171,536	-	1171,536	3,209688	<b>0,008936</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>5 330,256</b>	<b>-</b>	<b>5 330,256</b>	<b>14,603441</b>	<b>0,040657</b>
<b>Бюджетные организации</b>						
<b>Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»</b>						
административное помещение Мандрикова 1а		<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	-	<b>0,000395</b>	<b>0,000001</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>-</b>	<b>0,000395</b>	<b>0,000001</b>
<b>ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»</b>						
административное помещение Мандрикова 1а		<b>0,288</b>	<b>0,288</b>	-	<b>0,000789</b>	<b>0,000002</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,288</b>	<b>0,288</b>	<b>-</b>	<b>0,000789</b>	<b>0,000002</b>
<b>ГКУ ЧАО "Межрайонный центр занятости населения"</b>						
административное помещение Мандрикова 1а		<b>0,036</b>	<b>0,036</b>	-	<b>0,000099</b>	<b>-</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,036</b>	<b>0,036</b>	<b>-</b>	<b>0,000099</b>	<b>-</b>
ГУЗ «Провиденская районная больница» ул. Северная, 1		<b>21,48</b>	-	<b>21,48</b>	<b>0,058849</b>	<b>0,000164</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>21,48</b>	<b>-</b>	<b>21,48</b>	<b>0,058849</b>	<b>0,000164</b>
<b>Администрация Провиденского городского округа ЧАО</b>						
административное помещение Мандрикова 1а		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	-	<b>0,001370</b>	<b>0,000004</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>-</b>	<b>0,001370</b>	<b>0,000004</b>
<b>Итого Бюджетные организации</b>						<b>0,000171</b>
<b>Прочие потребители</b>						
<b>ООО «Берингов Пролив»</b>						
магазин, пекарня		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	-	<b>0,001370</b>	<b>0,000004</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>-</b>	<b>0,001370</b>	<b>0,000004</b>
<b>ФГУП " Почта России"</b>						
административное помещение Мандрикова 1а		<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	-	<b>0,000395</b>	<b>0,000001</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>-</b>	<b>0,000395</b>	<b>0,000001</b>
<b>ООО «Тивиком»</b>						
Магазин		<b>3,12</b>	-	<b>3,12</b>	<b>0,008548</b>	<b>0,000024</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>3,12</b>	<b>-</b>	<b>3,12</b>	<b>0,008548</b>	<b>0,000024</b>
<b>РОМЗ "СИРЕНИКИ" Провиденского городского округа</b>						
модуль		<b>12</b>	-	<b>12</b>	<b>0,032877</b>	<b>0,000092</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>12</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>0,032877</b>	<b>0,000092</b>
<b>Итого Прочие потребители</b>						<b>0,10469</b>

Таблица №28 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №20 с.Нулингран

Наименование организации	Сон Площадь общего имущества в мкд м <sup>2</sup>	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
<b>Население</b>						
Центральная 5	57,2	437,736	-	437,736	1,199277	<b>0,003199</b>
Центральная 6	36,7	370,392	-	370,392	1,014773	<b>0,002707</b>
Центральная 9	65	353,556	-	353,556	0,968647	<b>0,002584</b>
Центральная 10	67,6	656,604	-	656,604	1,798915	<b>0,004799</b>
Центральная 11	103,3	690,276	-	690,276	1,891167	<b>0,005045</b>
Чукотская 1	65,1	656,604	-	656,604	1,798915	<b>0,004799</b>
Чукотская 3	59,6	589,26	-	589,26	1,614411	<b>0,004307</b>
Чукотская 5	60	572,4240	-	572,424	1,568285	<b>0,004184</b>
<b>Итого население</b>		<b>4 326,8520</b>	<b>-</b>	<b>4 326,852</b>	<b>11,854389</b>	<b>0,031624</b>
<b>Прочие потребители</b>						
<b>ООО «Берингов Пролив»</b>						
магазин, пекарня		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	-	0,00137	<b>0,000004</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	-	0,00137	0,000004
<b>ООО «Тивиком»</b>						
Магазин		<b>3,12</b>		<b>3,12</b>	0,008548	<b>0,000023</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>3,12</b>	<b>-</b>	<b>3,12</b>	0,008548	0,000023
<b>Итого Прочие потребители</b>		<b>3,62</b>	<b>0,5</b>	<b>3,12</b>	<b>0,009918</b>	<b>0,000027</b>

## 2.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Балансы существующей тепловой мощности и тепловой нагрузки установлены по существующим границам зон действия сводятся в таблицу (таблицы № 29-34) по каждой котельной.

Таблица №29 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

Зона действия котельной №18 («Провиденская ТЭС»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	30	30	30
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВТС-10-150 II (2015г.)	-	-	0
	КВТС-10-150 II (2002г.)	11	12	12
	КВТС-10-150 II (2011г.)	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	30	30	30
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	10,0824	10,082	10,0824
отопление	Гкал/ч	9,6841	9,6841	9,6841
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,39835	0,39835	0,39835
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	18,46	18,46	18,46
Доля резерва	%	61,52	61,52	61,52

Таблица №30 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения

Зона действия котельной №18а («Модуль»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КСВ-1,25ВКЗ (2007г.)	12	13	14
	КСВ-1,25ВКЗ (2001г.)	6	7	8
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		73

Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,100156	0,100156	0,100156
отопление	Гкал/ч	0,099629	0,099629	0,099629
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000527	0,000527	0,000527
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,82	1,82	1,82
Доля резерва	%	84,42	84,42	84,42

**Таблица №31 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной 19 («Центральная») с.Новое Чаплино**

Зона действия котельной 19 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВМ -1,33К (2009г.)	12	13	14
	КВМ -1,33К (2009г.)	4	5	6
	КВМ -1,33К (2009г.)	4	5	6
	КВМ -1,33К (2009г.)	4	5	6
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,7939	1,7939	1,7939
отопление	Гкал/ч	1,7939	1,7939	1,7939
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51
Доля резерва	%	65,90	65,90	65,90

**Таблица №32 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной 20 («Центральная») с.Сиреники**

Зона действия котельной 20 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВВ-1 (2006г.)	7	8	9
	КВВ-1 (2010г.)	3	4	5
	КВВ-1 (2010г.)	3	4	5
	Братск КСВ-1,74 (2010г.)*	3	4	5
	Братск КСВ-1,74(2010г.)*	3	4	5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,482138	1,482138	1,482138
отопление	Гкал/ч	1,441189	1,441189	1,441189
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,040949	0,040949	0,040949
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,17	3,17	3,17
Доля резерва	%	66,96	66,96	66,96

*Примечание:* \* котлоагрегаты Братск КСВ-1,74 - отключены от теплосети

**Таблица №33 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран**

Зона действия котельной 21 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВВ-1 (2002г.)	11	12	13

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		74

	КВВ-1 (2015г.)	-	-	0
	КВВ-1 (2009г.)	4	5	6
	КВВ-1 (2011г.)	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,080871	1,080871	1,080871
отопление	Гкал/ч	1,049220	1,049220	1,049220
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,031651	0,031651	0,031651
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	58,22	58,22	58,22

Таблица №34 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №22 («Модуль») с.Энмелен

Зона действия котельной 22 («Модуль»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КСВМ-1,25К (2003г.)	10	11	12
	КСВМ-1,25К (2012г.)	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,514472	0,514472	0,514472
отопление	Гкал/ч	0,514472	0,514472	0,514472
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74
Доля резерва	%	81,02	81,02	81,02

Данный раздел разработан с целью установления дефицита (или резерва) тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Балансы существующей мощности и тепловой нагрузки установлены по существующим границам зон действия по каждому из теплоснабжающих источников осуществляющих свою деятельность на территории поселения. Как видно из анализа вышеприведенных балансов, все котельные поселения имеют резерв 60-80%. Котельные являются «недогруженными», что резко ухудшает их экономические показатели. Необходимо администрации поселения совместно с эксплуатирующей организацией принять решения по реконструкции вышеуказанных котельных поселения с целью приведения их мощности в соответствии с имеющимися нагрузками, в том числе с учетом перспективы застройки.

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							75

## 2.7 Балансы выработки, передачи и конечного потребления тепла

Баланс тепловой энергии и топлива по существующим зонам действия котельных в Провиденском городском округе представлен в нижеследующей таблице.

Таблица №35

Составляющие баланса	ггт.Провидения	с.Новое Чаплино	с.Сиреники	с.Нулингран	с.Энмелен
Всего потребление топлива, т.у.т., в т.ч.	7 889,27	2 125,20	1 636,03	969,80	544,81
➤природный газ, тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
➤диз. топливо, т н.т.	123,473	-	-	-	-
➤керосин	-	-	-	-	-
➤уголь, т н.т.	13 239,08	3 913,04	2 566,15	1 629,57	864,91
➤дрова	-	-	-	-	-
➤газ природный сжиженный	-	-	-	-	-
Электроэнергии, тыс.кВт/ч	2340,576	522,240	471,370	501,520	371,512
Вода всего, м <sup>3</sup> в т.ч.	7 270,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
➤на производство тепловой энергии, м <sup>3</sup>	2 078,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
➤расходы на теплоноситель	5 192,00	-	-	-	-
Нормативный удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	185,20	259,20	225,60	227,10	273,10
Установленная мощность, Гкал/час	32,15	5,320	4,969	2,580	2,150
Подключенная нагрузка, Гкал/час, в том числе:	10,1826	1,7939	1,482138	1,080871	0,514472
➤Отопление, Гкал/час	9,783723	1,7939	1,441189	1,049220	0,514472
➤ГВС,, Гкал/час	0,398876	-	0,041120	0,031651	-
Выработка тепловой энергии за год, Гкал/год	43557	<b>8481</b>	<b>7410</b>	<b>4392</b>	<b>2061</b>
Собственные нужды котельной, Гкал/год	958	282	158	122	66
Собственные нужды котельной, %	2	3	2	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год	42599	8199	7252	4270	1995
Потери в тепловых сетях, Гкал/год	2737	2297	961	391	302
то же в %	6	28	13	9	15
Полезный отпуск тепловой энергии Гкал, в т.ч.:	39862	<b>5902</b>	<b>6291</b>	<b>3879</b>	<b>1693</b>
1) Подразделениям предприятия, Гкал	6576	359	1262	626	23
2) Продано потребителям, Гкал:	33286	<b>5543</b>	<b>5029</b>	<b>3253</b>	<b>1670</b>
➤Население, Гкал	18954	4672	3786	2141	630
➤Бюджетные организации, Гкал	9631	809	1020	854	902
➤Прочие потребители, Гкал	4700	63	222	258	138
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	4-14	6-14	5-9	4-13	3-12

Анализ вышеуказанного баланса, показывает:

➤Средневзвешенный кпд (коэффициент полезного действия) котла с момента ввода в эксплуатацию должен соответствовать 84-86% (класс 1). Табличные данные показывают, что тепловые нагрузки по предприятию минимальные, при этом происходят потери теплоты в окружающую среду и снижения кпд котлов. В связи с этим кпд котлов в Провиденском округе не соответствует заявленным 85-92%.

➤Средний срок службы котла с момента ввода в эксплуатацию при нормальном обслуживании составляет 10 - 15 лет. Данный показатель по предприятию не превышен.

➤Потери в тепловых сетях с.Новое Чаплино превышают нормативные в 1,5-2 раза. Тепловые сети требуют реконструкции и полной замены. В целом по предприятию состояние тепловых сетей удовлетворительное.

➤Полезный отпуск тепловой энергии - МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» п.1.6.-отпущенная тепловая

					Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	76

энергия - тепловая энергия, отпущенная потребителю тепловой энергии (потребителям) на границе эксплуатационной ответственности (балансовой принадлежности). Отпущенная тепловая энергия это и есть полезный отпуск, то есть за что платят деньги потребители (абоненты). Полезный отпуск тепловой энергии на нужды подразделения предприятия не является полезным отпуском. Данную статью расходов необходимо переместить с полезного отпуска тепловой энергии в расход на собственные нужды предприятия.

➤ Анализ выработки и потребления тепловой энергии показывает, что потребления тепловой энергии от общего расчетного значения отпуска тепла в среднем на 30-50% ниже, что является отрицательным показателем экономики по котельным Провиденского городского округа.

➤ **Энергетическая эффективность котельных низкая и показывает крайнюю необходимость реконструкции котельных с приведением мощности котельных к мощностям потребления.**

## 2.8 Топливный баланс

В процессе подготовки к разработке топливно-энергетического баланса поселения в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.12.2011 №600 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетического баланса субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» в схеме теплоснабжения должен быть установлен расход видов топлива на выработку тепловой энергии на территории Провиденского городского округа.

Таблица №36 Топливный баланс пгт.Провидения

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	8 019,01	8 336,91	8 052,61	7 889,27
природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
уголь	т.у.т	7 849,33	8 218,06	7 876,41	7 712,88
	т н.т.	13 503,40	13 983,81	13 629,30	13 239,08
мазут		-	-	-	-
диз.топлива	т.у.т	169,68	118,85	176,20	176,39
	т н.т.	118,8	83,20	123,3	123,473
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №37 Топливный баланс с.Новое Чаплино

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
уголь	т.у.т	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
	т н.т.	4 833,90	3 762,84	4 103,80	3 913,04
мазут		-	-	-	-
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №38 Топливный баланс с.Сиреники

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
уголь	т.у.т	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
	т н.т.	2525,14	2 832,64	3 028,98	2 566,15
мазут		-	-	-	-

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							77

прочис виды топлива		-	-	-	-
---------------------	--	---	---	---	---

Таблица №39 Топливный баланс с.Нунлиград

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80
природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
уголь	т.у.т	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80
	т н.т.	1 585,85	1 576,83	1 440,62	1 629,57
мазут		-	-	-	-
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №40 Топливный баланс с.Энмелен

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	529,28	535,24	553,79	544,81
природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
уголь	т.у.т	529,28	535,24	553,79	544,81
	т н.т.	756,113	839,94	822,10	864,91
мазут		-	-	-	-
прочис виды топлива		-	-	-	-

## 2.9 Балансы теплоносителя

Таблица №41 Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

Наименование оборудования	Ед.из.	значени с
Фильтр механический I степени № 1,2:	шт.	2
средневзвешенный срок службы	лет	15
диаметр	мм	1400
площадь фильтрации	м <sup>2</sup>	1,54
высота фильтрующего слоя		0,2
гранита	м	0,3
фракционный состав	мм	1,6-0,8 2,4-1,8
Насос исходной воды КМ 80-50-200:	шт	2
средневзвешенный срок службы	лет	15
напор	МПа	0,5
производительность	м <sup>3</sup> /ч	50
Подогреватель исходной воды М-10MFG	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
поверхность теплообменника	м <sup>2</sup>	7
Подогреватель осветленной воды М-10MFG	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
поверхность теплообменника	м <sup>2</sup>	11,3
Компрессор С – 415м	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
напор	МПа	1
производительность	м <sup>3</sup> /мин	0,63
Дезаэрационная колонка ДВ-25	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
производительность	т/ч	25
давление (остаточное)	МПа	0,03
температура воды на выходе	°С	70

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		78

Бак-аккумулятор	шт.	1
емкость	м <sup>3</sup>	20
Бак- рабочей воды	шт.	1
емкость	м <sup>3</sup>	20

## 2.10 Надежность теплоснабжения

Применительно к системам теплоснабжения надежность можно рассматривать как свойство системы:

➤Бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве тепловой энергией требуемого качества.

➤Не допускать ситуаций, опасных для людей и окружающей среды.

На выполнение первой из сформулированных в определении надежности функций, которая обусловлена назначением системы, влияют единичные свойства безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, режимной управляемости, устойчивости и живучести. Выполнение второй функции, связанной с функционированием системы, зависит от свойств безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, безопасности.

Резервирование - один из основных методов повышения надежности объектов, предполагающий введение дополнительных элементов и возможностей сверх минимально необходимых для нормального выполнения объектом заданных функций. Реализация различных видов резервирования обеспечивает резерв мощности (производительности, пропускной способности) системы теплоснабжения - разность между располагаемой мощностью (производительностью, пропускной способностью) объекта и его нагрузкой в данный момент времени при допустимых значениях параметров режима и показателях качества продукции.

Надежность системы теплоснабжения можно оценить исходя из показателей износа тепломеханического оборудования котельных.

### Показатели (критерии) надежности

Способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения следует определять по трем показателям (критериям):

- **Вероятность безотказной работы системы [P]** - способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, более числа раз установленного нормативами.

- **Коэффициент готовности системы [K<sub>г</sub>]** - вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов, допускаемых нормативами. Допускаемое снижение температуры составляет 2°C.

- **Живучесть системы [Ж]** - способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных остановов (более 54 часов).

Оборудование котельных Провиденского городского округа зарезервированы. В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (п.6.28) для:

- источников теплоты  $P_{ит}=0,97$ ;
- тепловых сетей  $P_{те}=0,9$ ;
- потребителя теплоты  $P_{пт}=0,99$ ;
- СЦТ в целом  $P_{сцт}=0,9*0,97*0,99=0,86$ .

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» вправе устанавливать более высокие показатели вероятности безотказной работы.

Учитывая практику эксплуатации котельных Провиденского городского округа, а так же, износ

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		79

оборудования и сетей принимается показатели надежности как вышеуказанно.

Средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в системе теплоснабжения равно 1/км/год (из учета продолжительность эксплуатации 17 лет и более).

Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящих из последовательных соединенных элементов буде равна произведению вероятности безотказной работы, при этом интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации тепловой сети (35 лет в среднем) будет составлять для системы Провиденского городского округа 0,23 1/км/год.

Данный показатель указывает на высокую изношенность сетей и необходимость реконструкции сетевого хозяйства.

Данные об авариях и утечках на тепловых сетях за 2013 - 2015 годы отсутствуют. По данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в период с 2013 по 2015 годы аварий на тепловых сетях не происходило.

На основе вышеизложенного общая оценка надежности теплоснабжения – удовлетворительно.

## 2.11 Техничко-экономические показатели теплоснабжения

### Провиденского городского округа

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

- о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);
- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;
- об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;
- о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;
- об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Данный раздел содержит описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации Провиденского городского округа в соответствии с требованиями установленными Правительством РФ. Техничко-экономические показатели установлены по материалам тарифных дел. В разделе указаны балансы тепловой энергии, электрической энергии, теплоносителя, затраты и необходимая валовая выручка теплоснабжающего предприятия действующая на территории округа.

Затраты и необходимая валовая выручка установлена по данным тарифных дел и экспертного заключения органа регулирования – Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Согласно экспертному заключению по результатам экспертизы расчетов тарифов на тепловую энергию, поставляемую Провиденским филиалом ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2015 год. - экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету тарифа на тепловую энергию проведена в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Анализ представленных материалов выполнен в соответствии с нормативными правовыми документами Российской Федерации и Чукотского автономного округа, с учетом фактических показателей работы предприятия за 2013 год и утвержденных плановых показателей на 2014 год.

Расчет осуществлен методом экономически обоснованных расходов с учетом предельных уровней тарифов, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 октября 2014

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		80

года № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год». Рост тарифов на тепловую энергию для потребителей Чукотского автономного округа установлен в следующих размерах: с 1 января 2015 года – 100%, с 1 июля 2015 года -107,8%.

При экспертизе тарифных предложений на 2015 год Комитет учитывал рост затрат по соответствующим статьям расходов на 2015 год, рекомендованный ФСТ России исходя из следующих сценарных условий:

- индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 105,0%;

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество) – 104,6%.

При установлении тарифов на тепловую энергию учитываются нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденные в соответствующем порядке на 2014 год приказом Департамента промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа от 22 ноября 2013 года № 146-с «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии» на 2014 год.

Структура затрат разработана в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждаемыми Федеральными службами по тарифам РФ.

В теплоснабжающей организации ведется отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением видов деятельности:

1. Производство тепловой энергии.
2. Передача тепловой энергии, теплоносителя.
3. Производства теплоносителя.
4. Сбыт тепловой энергии, теплоносителя.
5. Подключение к системе теплоснабжения.
6. Поддержание тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

Раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов связанных с производством, передачи и сбытом тепловой энергии, теплоносителя, осуществляется в соответствии с единой системой классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающей организацией установленной федеральной службой по тарифам.

В нижеследующих таблицах показаны расходы связаны с производством, передачей и сбытом тепловой энергии теплоснабжающей организацией действующей на территории Провиденского городского округа.

Таблица №42 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения пгт.Провидения

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утвержден о Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утверждено Комитетом 2014	Предложение предприятия 2015 год	Предложение Комитета (ЭОТ)2015 г.
<b>Натуральные показатели</b>								
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	44265	46241	44495	44495	43557	43557
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	919	708	968	968	958	958
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	43346	45533	43528	43528	42599	42599
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2737	2624	2737	2737	2737	2737

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						81	





4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	1898	-	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Оплата труд</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6179</b>	<b>7487</b>	<b>5149</b>	<b>6099</b>	<b>6828</b>	<b>6750</b>
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4609	6110	5149	5149	5506	5428
5.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	361	1377	-	195	1322	1322
5.3.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1208	-	-	755	-	-
<b>5.4.</b>	<b>Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1727</b>	<b>2160</b>	<b>1555</b>	<b>1842</b>	<b>2056</b>	<b>1928</b>
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1396	1837	1555	1555	1767	1639
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	68	323	-	59	288	288
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	263	-	-	228	-	-
<b>6.</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3235</b>	<b>3970</b>	<b>-</b>	<b>1819</b>	<b>3916</b>	<b>1819</b>
6.1	-основных средств	тыс.руб.	3235	3970	-	1819	3916	1819
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>199</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>157</b>	<b>157</b>
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	168	-	-	73	73
7.4	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	31	-	-	84	84
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4405</b>	<b>16715</b>	<b>-</b>	<b>3200</b>	<b>16163</b>	<b>4447</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2236	10330	-	1905	8527	1992
8.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	483	-	-	251	551	263
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	12	-	-	31	31
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	26	-	7	24	7
8.5	охрана труда	тыс.руб.	-	119	-	-	37	37
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1129	4743	-	579	5076	1637
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	379	1299	-	372	1126	389
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	166	187	-	86	790	90
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>62960,16</b>	<b>136389,72</b>	<b>65257,87</b>	<b>61902,82</b>	<b>102210,69</b>	<b>85520,26</b>
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	8044,13	20236,92	9970,70	9458,08	17317,79	14489,89
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	88042,27	-	-	-	-
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>62960,16</b>	<b>48347,45</b>	<b>65257,87</b>	<b>61902,82</b>	<b>102210,69</b>	<b>85520,26</b>
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8044,13	7173,59	9970,70	9458,08	17317,79	14489,89
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>53563,23</b>	<b>44216,52</b>	<b>60376,06</b>	<b>57271,99</b>	<b>95996,71</b>	<b>80320,98</b>

Таблица №44 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Сиреники

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утвержден о Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утвержде но Комитетом 2014	Предложен ие Комитета 2015 год	Предложени е Комитета (ЭОТ)2015 г.
<b>I</b>	<b>Натуральные показатели</b>							
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	7513	7169	7787	7787	7410	7410
2	Расход т/эн на с/п	Гкал	158	130	158	158	158	158
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2

						<b>Книга №2</b>		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			84



8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	301	1631	906	906	1595	948
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	169	146	178	178	1594	186
9.	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>49268,45</b>	<b>80723,29</b>	<b>60818,94</b>	<b>59768,94</b>	<b>95245,64</b>	<b>75107,84</b>
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	7704,94	12708,52	9120,59	8963,13	15140,20	11939,11
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	10727,78	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>49268,45</b>	<b>69995,51</b>	<b>60818,94</b>	<b>59768,94</b>	<b>95245,64</b>	<b>75107,84</b>
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	7704,94	11019,61	9120,59	8963,13	15140,20	11939,11
14.	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>39543,21</b>	<b>56627,72</b>	<b>48538,88</b>	<b>47700,89</b>	<b>76139,17</b>	<b>60041,05</b>

Таблица №45 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Нунлигран

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утвержде но Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утвержден о Комитетом 2014	Предложен е Предприяти я 2015 год	Предложен не Комитета (ЭОТ)2015 г.
<b>I</b>	<b>Натуральные показатели</b>							
1	<b>Выработка теплоэнергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>5010</b>	<b>4722</b>	<b>4673</b>	<b>4673</b>	<b>4392</b>	<b>4392</b>
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	122	103	122	122	122	122
	то же в % к выработке	%	2	2	3	3	3	3
3	Покушная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4888	4620	4551	4551	4270	4270
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	391	312	391	391	391	391
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	7	9	9	9	9
6	<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>4497</b>	<b>4307</b>	<b>4160</b>	<b>4160</b>	<b>3879</b>	<b>3879</b>
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	670	689	645	645	626	626
	<b>продано потребителям:</b>	<b>Гкал</b>	<b>3827</b>	<b>3618</b>	<b>3515</b>	<b>3515</b>	<b>3253</b>	<b>3253</b>
	Население	Гкал	2738	2500	2423	2423	2141	2141
	Бюджетные организации	Гкал	867	895	864	864	854	854
	Прочие потребители	Гкал	222	223	228	228	258	258
<b>II</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>							
1.	<b>Топливо на технологические цели</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10589</b>	<b>14651</b>	<b>12319</b>	<b>12319</b>	<b>19612</b>	<b>16272</b>
1.1	Уголь	тыс.руб.	10589	14651	12319	12319	19612	16272
2.	<b>Прочие энергоресурсы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10097</b>	<b>17692</b>	<b>12821</b>	<b>10221</b>	<b>17495</b>	<b>15515</b>
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	9861	15216	12561	9961	17072	15240
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	9861	15216	12561	9961	17072	15240
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	236	2475	260	260	422	275
3.	<b>Сырье и материалы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>108</b>	<b>45</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>51</b>	<b>51</b>
4.	<b>Ремонт основных средств</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2670</b>	<b>2670</b>
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	2670	2670
5.	<b>Оплата труд</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5824</b>	<b>5461</b>	<b>5634</b>	<b>6100</b>	<b>6706</b>	<b>6630</b>
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4276	4456	4777	4777	5408	5332
						<b>Книга №2</b>		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			86

	среднемесячная заработная плата	тыс.руб.	35632	37136	39809	39809	42920	42313
	численность, чел.	тыс.руб.	10	10	10	10	11	11
5.2.	Оплата труда ДУЦ	тыс.руб.	331	1004	357	357	1298	1298
5.3.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1217	-	501	966	-	-
<b>5.4.</b>	<b>Отчисления на соц. пужды с ФОТ работников</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1606</b>	<b>1664</b>	<b>1702</b>	<b>1842</b>	<b>2066</b>	<b>1893</b>
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1295	1429	1443	1443	1782	1610
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	62	236	108	108	283	283
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	248	-	151	292	-	-
<b>6.</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>254</b>	<b>347</b>	<b>251</b>	<b>251</b>	<b>372</b>	<b>251</b>
6.1	-основных средств	тыс.руб.	254	347	251	251	372	251
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>114</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>99</b>	<b>99</b>
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	74	-	-	59	59
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	40	-	-	40	40
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5289</b>	<b>12104</b>	<b>3998</b>	<b>5317</b>	<b>15714</b>	<b>6986</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2626	6337	2261	3039	6613	3179
8.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	669	-	547	547	700	572
8.3	цех КИИА	тыс.руб.	-	23	-	-	62	62
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	26	13	13	24	14
8.5	охрана труда	тыс.руб.	-	113	-	-	42	42
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1606	4657	385	926	6554	2290
8.7	прочие общезозяйственные	тыс.руб.	227	947	682	682	1106	714
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	149	1	110	110	613	115
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33765,16</b>	<b>52078,11</b>	<b>36836,40</b>	<b>36161,83</b>	<b>64784,88</b>	<b>50367,60</b>
10.	Себестоимость П/кат	руб.	7508,13	12090,62	8855,01	8692,85	16699,95	12983,53
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.		4785,41				
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33765,16</b>	<b>47292,70</b>	<b>36836,40</b>	<b>36161,83</b>	<b>64784,88</b>	<b>50367,60</b>
13.	Себестоимость П/кат с учетом субсидии	тыс.руб.	7508,13	10979,62	8855,01	8692,85	16699,95	12983,53
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>28732,66</b>	<b>39728,39</b>	<b>31123,46</b>	<b>30553,51</b>	<b>54329,49</b>	<b>42238,97</b>

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						87	



	персонала							
	Отчисления с ФОУГ прочего персонала	тыс.руб.	269	-	261	393	-	-
<b>6.</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30</b>	<b>232</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>332</b>	<b>120</b>
6.1	-основных средств	тыс.руб.	30	232	120	120	332	120
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	41	-	-	15	15
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3114</b>	<b>8045</b>	<b>2412</b>	<b>3145</b>	<b>9988</b>	<b>5532</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	946	1262	1028	1128	1818	1180
8.2	цех КПиА	тыс.руб.		12			31	31
8.3	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	24	13	13	30	14
8.4	охрана труда	тыс.руб.	-	145	-	-	57	57
8.5	прочие цеховые	тыс.руб.	742	4914	376	1009	5512	2834
8.6	прочие общезащитные	тыс.руб.	905	1187	995	995	1063	1041
8.7	прочие производственные расходы	тыс.руб.	508	502	-	-	1477	375
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>27586,40</b>	<b>41524,95</b>	<b>33046,83</b>	<b>32246,83</b>	<b>51928,96</b>	<b>40543,57</b>
10.	Себестоимость 11 ккал	руб.	16861,67	24777,85	19148,60	18685,05	30674,56	23949,18
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	4379,16	-	-	-	-
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>27586,40</b>	<b>37145,80</b>	<b>33046,83</b>	<b>32246,83</b>	<b>51928,96</b>	<b>40543,57</b>
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	16861,67	22164,82	19148,60	18685,05	30674,56	23949,18
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализуемую продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>27303,60</b>	<b>36724,26</b>	<b>32613,71</b>	<b>31824,20</b>	<b>51235,13</b>	<b>40001,86</b>

### 2.11.1 Технологические потери

Нормирование технологических потерь при передаче тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго РФ №325 от 30.12.08. разрабатываются каждой организацией, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определяются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода)
- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (пар, конденсат, вода)
- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии

Нормативы технологических потерь по каждому из указанных показателей вычисляются на предстоящий период регулирования (год).

В соответствии с приказом Минэнерго №325, отчетная документация по расчетам и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии должна содержать следующие категории данных:

- Результаты расчетов показателей технологических потерь, выполненных на период регулирования, утвержденный (текущий) период, базовый период и на период, предшествующий базовому.

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		89

➤ Результаты расчетов показателей технологических потерь, выполненных экспертной организацией на период регулирования.

➤ Значения показателей технологических потерь, учтенные РЭК в тарифах на утвержденный (текущий) период, базовый период и на период, предшествующий базовому.

➤ Фактические (отчетные) значения показателей технологических потерь за базовый и предшествующий базовому периоды.

➤ Паспортные характеристики отдельных элементов систем теплоснабжения и оборудования, находящихся на балансе теплоснабжающего предприятия.

Технологические потери при передаче тепловой энергии за 2013-2015гг. для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представлены в нижеследующих таблицах.

Таблица №47

Наименование участка	Ед.изм	Технологические потери			
		Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Предложение Комитета 2015г.
<b>пгт.Провидения всего, в т.ч.:</b>	<b>Гкал</b>	<b>3656</b>	<b>3332</b>	<b>3705</b>	<b>3695</b>
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	919	708	968	958
Потери т/эн в сетях	Гкал	2737	2624	2737	2737
<b>с.Новое Чаплино</b>	<b>Гкал</b>	<b>2579</b>	<b>1722</b>	<b>2579</b>	<b>2579</b>
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	282	219	282	282
Потери т/эн в сетях	Гкал	2297	1503	2297	2297
<b>с.Сиреники</b>	<b>Гкал</b>	<b>1119</b>	<b>817</b>	<b>1119</b>	<b>1119</b>
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	158	130	158	158
Потери т/эн в сетях	Гкал	961	687	961	961
<b>с.Нуллигран</b>	<b>Гкал</b>	<b>513</b>	<b>415</b>	<b>513</b>	<b>513</b>
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	122	103	122	122
Потери т/эн в сетях	Гкал	391	312	391	391
<b>с.Эмелен</b>	<b>Гкал</b>	<b>368</b>	<b>349</b>	<b>368</b>	<b>368</b>
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	66	65	66	66
Потери т/эн в сетях	Гкал	302	284	302	302
<b>Итого по Провиденскому городскому округу</b>	<b>Гкал</b>	<b>8235</b>	<b>6635</b>	<b>8284</b>	<b>8274</b>

Таблица №48 Расход топлива на котельных Провиденского городского округа

№ п/п	Наименование участка	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
<b>пгт.Провидения</b>						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,00	184,88	185,00	185,20
2	<b>Расход условного топлива</b>	т.у.т.	<b>8 019,01</b>	<b>8 336,91</b>	<b>8 052,61</b>	<b>7 889,27</b>
2.1	уголь	т.у.т.	7 849,33	8 218,06	7 876,41	7 712,88
2.2	дизельное топливо	т.у.т.	169,68	118,85	176,20	176,39
3	<b>Переводной коэффициент</b>					
3.1	уголь		4 069,0	4 113,79	4 045,3	4 078,1
3.2	дизельное топливо		10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00
4	<b>Расход натурального топлива</b>	т н.т.	<b>13 622,20</b>	<b>14 067,01</b>	<b>13 752,60</b>	<b>13 362,55</b>
4.1	уголь	т н.т.	13 503,40	13 983,81	13 629,30	13 239,08
4.2	дизельное топливо	т н.т.	118,8	83,20	123,3	123,473
5	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>					
5.1	уголь	%		142,32	89,29	102,18

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		90

5.2	дизельное топливо	%		116,91	97,75	108,74
<b>6</b>	<b>Тариф натурального топлива</b>					
6.1	уголь	руб/тнт	3 432,37	4 884,80	4 361,40	4 619,04
6.2	дизельное топливо	руб/тнт	38 449,49	44 949,40	43 938,36	56 385,91
<b>7</b>	<b>Стоимость натурального топлива</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>50 916,500</b>	<b>72 047,73</b>	<b>64 860,40</b>	<b>68 113,97</b>
7.1	уголь	тыс.руб	46 348,701	68 308,08	59 442,800	61 151,80
7.2	дизельное топливо	тыс.руб	4 567,800	3 739,66	5 417,600	6 962,161
<b>8</b>	<b>Топливная составляющая тарифа</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>1 174,65</b>	<b>1 582,31</b>	<b>1 490,10</b>	<b>1 598,97</b>
<b>с.Новое Чаплино</b>						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	259,20	259,20	259,20	259,20
<b>2</b>	<b>Расход условного топлива</b>	<b>т.у.т.</b>	<b>2 624,10</b>	<b>2 136,59</b>	<b>2 291,84</b>	<b>2 125,20</b>
2.1	уголь	т.у.т.	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
<b>3</b>	<b>Переводной коэффициент</b>					
3.1	уголь		3 800,0	3 974,69	3 909,3	3 801,74
<b>4</b>	<b>Расход натурального топлива</b>	<b>т н.т.</b>	<b>4 833,90</b>	<b>3 762,84</b>	<b>4 103,80</b>	<b>3 913,04</b>
4.1	уголь	т н.т.	4 833,90	3 762,84	4 103,80	3 913,04
<b>5</b>	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>					
5.1	уголь	%		137,65	91,99	99,93
<b>6</b>	<b>Тариф натурального топлива</b>					
6.1	уголь	руб/тнт	8 096,34	11 144,93	10 252,28	13 104,89
<b>7</b>	<b>Стоимость натурального топлива</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>39 136,90</b>	<b>41 936,60</b>	<b>42 073,30</b>	<b>51 280,02</b>
7.1	уголь	тыс.руб	39 136,900	41 936,60	42 073,300	51 280,02
<b>8</b>	<b>Топливная составляющая тарифа</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>3 865,81</b>	<b>5 087,53</b>	<b>4 758,37</b>	<b>6 254,38</b>
<b>с.Сиреники</b>						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	225,60	221,98	225,60	225,60
<b>2</b>	<b>Расход условного топлива</b>	<b>т.у.т.</b>	<b>1 659,38</b>	<b>1 562,39</b>	<b>1 721,17</b>	<b>1 636,03</b>
2.1	уголь	т.у.т.	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
<b>3</b>	<b>Переводной коэффициент</b>					
3.1	уголь		4 600,0	3 860,97	3 977,6	4 462,81
<b>4</b>	<b>Расход натурального топлива</b>	<b>т н.т.</b>	<b>2525,14</b>	<b>2 832,64</b>	<b>3 028,98</b>	<b>2 566,15</b>
4.1	уголь	т н.т.	2 525,14	2 832,64	3 028,98	2 566,15
<b>5</b>	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>					
5.1	уголь	%		152,63	85,02	108,23
<b>6</b>	<b>Тариф натурального топлива</b>					
6.1	уголь	руб/тнт	6 714,64	10 248,58	8 713,43	13 288,73
<b>7</b>	<b>Стоимость натурального топлива</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>16 955,40</b>	<b>29 030,49</b>	<b>26 392,80</b>	<b>34 100,81</b>
7.1	уголь	тыс.руб	16 955,400	29 030,49	26 392,800	34 100,805
<b>8</b>	<b>Топливная составляющая тарифа</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>2 305,16</b>	<b>4 124,52</b>	<b>3 459,40</b>	<b>4 702,32</b>
<b>с.Нунлигран</b>						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,10	227,07	227,10	227,10
<b>2</b>	<b>Расход условного топлива</b>	<b>т.у.т.</b>	<b>1 110,10</b>	<b>1 048,96</b>	<b>1 033,52</b>	<b>969,80</b>

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		91

2.1	уголь	т.у.т.	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80	
<b>3</b>	<b>Переводной коэффициент</b>						
3.1	уголь		4 900,0	4 656,62	5 021,9	4 165,86	
<b>4</b>	<b>Расход натурального топлива</b>		<b>т н.т.</b>	<b>1585,854</b>	<b>1 576,83</b>	<b>1 440,62</b>	<b>1 629,57</b>
4.1	уголь	т н.т.	1 585,85	1 576,83	1 440,62	1 629,57	
<b>5</b>	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>						
5.1	уголь	%		139,16	92,03	113,77	
<b>6</b>	<b>Тариф натурального топлива</b>						
6.1	уголь	руб/тнт	6 676,97	9 291,52	8 551,03	12 035,32	
<b>7</b>	<b>Стоимость натурального топлива</b>		<b>тыс.руб</b>	<b>10 588,70</b>	<b>14 651,17</b>	<b>12 318,80</b>	<b>19 612,41</b>
7.1	уголь	тыс.руб	10 588,700	14 651,17	12 318,800	19 612,412	
<b>8</b>	<b>Топливная составляющая тарифа</b>		<b>руб/Гкал</b>	<b>2 166,20</b>	<b>3 171,54</b>	<b>2 706,86</b>	<b>4 592,70</b>
<b>с.Эмелен</b>							
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии		кг/Гкал	273,10	273,10	273,10	273,10
<b>2</b>	<b>Расход условного топлива</b>		<b>т.у.т.</b>	<b>529,28</b>	<b>535,24</b>	<b>553,79</b>	<b>544,81</b>
2.1	уголь	т.у.т.	529,28	535,24	553,79	544,81	
<b>3</b>	<b>Переводной коэффициент</b>						
3.1	уголь		4 900,0	4 460,66	4 715,4	4 409,30	
<b>4</b>	<b>Расход натурального топлива</b>		<b>т н.т.</b>	<b>756,113</b>	<b>839,94</b>	<b>822,10</b>	<b>864,91</b>
4.1	уголь	т н.т.	756,11	839,94	822,10	864,91	
<b>5</b>	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>						
5.1	уголь	%		166,86	94,46	105,05	
<b>6</b>	<b>Тариф натурального топлива</b>						
6.1	уголь	руб/тнт	6 946,05	11 590,19	10 947,57	13 883,41	
<b>7</b>	<b>Стоимость натурального топлива</b>		<b>тыс.руб</b>	<b>5 252,00</b>	<b>9 735,01</b>	<b>9 000,00</b>	<b>12 007,91</b>
7.1	уголь	тыс.руб	5 252,000	9 735,01	9 000,000	12 007,906	
<b>8</b>	<b>Топливная составляющая тарифа</b>		<b>руб/Гкал</b>	<b>2 709,95</b>	<b>4 967,19</b>	<b>4 438,29</b>	<b>6 019,30</b>

Таблица №49 Расход электроэнергии

Наименование участка	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
<b>пгт.Провидения</b>					
тариф	руб./·кВт*ч	18,25	19,61	19,02	22,42
потребление	тыс. кВт*ч	2 627,942	2340,576	2 517,830	2340,576
затраты на покупку	тыс.руб.	47 947,32	45 906,81	47 895,45	52478,36967
<b>с.Новое Чаплино</b>					
тариф	руб./·кВт*ч	11,43	31,96	14,96	33,05
потребление	тыс. кВт*ч	678,560	522,240	439,840	522,240
затраты на покупку	тыс.руб.	7 755,95	16 689,77	6 580,089	17257,57751
<b>с.Сиреники</b>					
тариф	руб./·кВт*ч	27,86	41,73	24,03	37,88
потребление	тыс. кВт*ч	536,360	471,370	582,220	471,370
затраты на покупку	тыс.руб.	14 942,46	19 671,00	13 991,993	17854,30118
<b>с.Нунлигран</b>					

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		92

тариф	руб./кВт*ч	16,37	30,34	19,27	30,39
потребление	тыс. кВт*ч	602,480	501,520	516,920	501,520
затраты на покупку	тыс.руб.	9 860,75	15 216,41	9 961,31	15240.02257
<b>с.Энмелен</b>					
тариф	руб./кВт*ч	33,25	36,33	32,78	38,23
потребление	тыс. кВт*ч	326,785	371,511	324,140	371,512
затраты на покупку	тыс.руб.	10 864,49	13 498,42	10 623,97	14203,43731

Таблица №50 Баланс тепловой энергии системы теплоснабжения

Наименование участка	Выработка а Гкал	Расход на С.Н.К.	Подано т/эн в сеть	Потери в сетях	Полезный отпуск тепла		
					Всего	Подразделения предприятия	Подано потребителям
<b>шт.Провиденния</b>	<b>43557</b>	<b>958</b>	<b>42599</b>	<b>2737</b>	<b>39862</b>	<b>6576</b>	<b>33286</b>
население	-	-	-	-	-	-	18954
бюджет	-	-	-	-	-	-	9631
прочие	-	-	-	-	-	-	4700
<b>с.Новое Чаплино</b>	<b>8481</b>	<b>282</b>	<b>8199</b>	<b>2297</b>	<b>5902</b>	<b>359</b>	<b>5543</b>
население	-	-	-	-	-	-	4672
бюджет	-	-	-	-	-	-	809
прочие	-	-	-	-	-	-	63
<b>с.Сиреники</b>	<b>7410</b>	<b>158</b>	<b>7252</b>	<b>961</b>	<b>6291</b>	<b>1262</b>	<b>5029</b>
население	-	-	-	-	-	-	3786
бюджет	-	-	-	-	-	-	1020
прочие	-	-	-	-	-	-	222
<b>с.Нунлигран</b>	<b>4392</b>	<b>122</b>	<b>4270</b>	<b>391</b>	<b>3879</b>	<b>626</b>	<b>3253</b>
население	-	-	-	-	-	-	2141
бюджет	-	-	-	-	-	-	854
прочие	-	-	-	-	-	-	258
<b>с.Энмелен</b>	<b>2061</b>	<b>66</b>	<b>1995</b>	<b>302</b>	<b>1693</b>	<b>23</b>	<b>1670</b>
население	-	-	-	-	-	-	630
бюджет	-	-	-	-	-	-	902
прочие	-	-	-	-	-	-	138
<b>Итого по Провиденскому городскому округу</b>	<b>65901</b>	<b>1586</b>	<b>64315</b>	<b>6688</b>	<b>57627</b>	<b>8846</b>	<b>48781</b>
население	-	-	-	-	-	-	30183
бюджет	-	-	-	-	-	-	13216
прочие	-	-	-	-	-	-	5381

Таблица №51 Баланс теплоносителя в  
системах теплоснабжения (холодная вода)

Наименование показателей	План предприятия на 2015г.			Утверждено Комитетом на 2015г.		
	Расчетный объем	Планируемая (расчетная цена)	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная цена)	Расходы на приобретение
	м <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>	тыс. руб.	м <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>	тыс. руб.
<b>шт.Провиденния</b>						
на производство тепловой энергии	2 078,00	340,89	708,36	2 078,00	160,29	333,08
расходы на теплоноситель	5 192,00	514,65	2 672,07	-	-	-
<b>с.Новое Чаплино</b>						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Книга №2	Лист
							93

на производство тепловой энергии	1 494,00	451,02	673,82	1 494,00	170,92	255,36
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
<b>с.Сиреники</b>						
на производство тепловой энергии	1 314,00	553,56	727,375	1 314,00	-	453,18
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
<b>с.Нунлигран</b>						
на производство тепловой энергии	439,00	961,72	422,19	439,00	627,37	275,41
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
<b>с.Энмелен</b>						
на производство тепловой энергии	243,00	2 820,12	685,289	243,00	1 333,40	324,02
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-

Таблица №52 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии пгт.Провидения

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	<b>44 495,213</b>	<b>43 316,326</b>	<b>43 556,694</b>
2	СНК	Гкал	967,569	967,569	958,037
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	43 527,644	42 348,757	42 598,657
5	Потери в сетях	Гкал	2 737,0	2 737,0	2 737,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	<b>40 790,644</b>	<b>39 611,757</b>	<b>39 861,657</b>
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	6 946,2	6 511,7	6 576,1
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	<b>33 844,402</b>	<b>33 100,018</b>	<b>33 285,581</b>
	- население	Гкал	19 478,435	18 562,000	18 954,342
	- бюджетные организации	Гкал	9 901,343	9 882,396	9 631,360
	- прочие потребители	Гкал	4 464,624	4 655,622	4 699,879
<b>2</b>	<b>Денежное выражение</b>				
<b>1</b>	<b>Топливо на технологические нужды, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>64 860,400</b>	<b>65 885,884</b>	<b>68 113,966</b>
<b>1.1</b>	Уголь	тыс. руб.	59 442,800	59 490,358	61 151,805
<b>1.2</b>	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
<b>1.3</b>	Дизельное топливо	тыс. руб.	5 417,600	6 395,526	6 962,161
<b>2</b>	<b>Прочие энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>49 205,185</b>	<b>56 630,127</b>	<b>58 749,508</b>
<b>2.1</b>	<b>Электрическая энергия, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>47 895,447</b>	<b>53 359,999</b>	<b>55 369,074</b>
<b>2.1.1</b>	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
<b>2.1.2</b>	на технологические нужды	тыс. руб.	47 895,447	53 359,999	55 369,074
<b>2.1.3</b>	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	548,311	644,528	708,365
<b>2.1.4</b>	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	761,427	2 625,599	2 672,069
<b>3.</b>	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность</b>	тыс.руб.	9 453,455	18 683,600	9 776,540
<b>4.</b>	<b>Сырье и материалы</b>	тыс.руб.	1 872,000	2 213,49	2 269,4
<b>5.</b>	<b>Ремонт основных средств</b>	тыс.руб.	<b>0,000</b>	<b>1 243,610</b>	<b>8 984,700</b>
5.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,000	1 243,6	8 984,7

					<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	94

<b>6.</b>	<b>Оплата труда</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>27 782,280</b>	<b>30 129,760</b>	<b>33 038,200</b>
6.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	16 937,587	17 005.100	18 197.600
	среднемесячная заработная плата	руб.	38 670,29	38 824,43	41 547,03
	численность, чел.	чел	36,5	36,5	36,5
6.2.	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	9 278,700	9 785,100	10 471,200
	среднемесячная заработная плата	руб.	49 885,48	52 608,06	56 296,77
	численность, чел.	чел	15,50	15,50	15,50
6.3.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1 565,993	3 339,560	4 369,400
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,401	63 342,840	67 789,259
	численность, чел.	чел	0,025	0,053	0,064
6.4.	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	7 479.696	9 050.625	9 706.232
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	4 774.800	5 555.71	5 910,35
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	<b>2 410,680</b>	<b>2 725,098</b>	<b>2 842,819</b>
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	294.216	769.813	953.060
<b>7</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 878,057</b>	<b>2 566,412</b>	<b>2 419,364</b>
7.1.	-основных средств	тыс.руб.	1 878.057	2 566.412	2 419.364
7.2.	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
<b>8.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>543,092</b>	<b>543,092</b>	<b>563,489</b>
8.1.	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	91.814	91.814	210.939
8.2.	-расходы на служебные командировки	тыс.руб.	-	-	27.000
8.3.	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	451,278	451,278	303,550
<b>9.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>18 735,663</b>	<b>25 289,894</b>	<b>27 967,697</b>
9.1.	автотранспорт	тыс.руб.	4 126,033	3 649,367	3 816,624
9.2.	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	5 884,200	6 070,9	6 226,3
9.3.	цех КПиА	тыс.руб.	1 028,768	1 082,419	0,000
9.4.	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	23,745
9.5.	ремонтно-механические мастерские	тыс.руб.	-	-	-
9.6.	охрана труда	тыс.руб.	338,639	367,149	367,149
9.7.	прочие цеховые	тыс.руб.	5 125,978	11 251,706	12 302,612
9.8.	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	1 333,522	1 966,580	3 722,145
9.9.	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	885,315	885,315	1 509,127
<b>10.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>181 809,829</b>	<b>212 236,495</b>	<b>221 589,107</b>
11.	Себестоимость 1Гкал	руб.	4 457,15	5 357,920	5 558,954
12.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
12.1.	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
12.2.	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
12.3.	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
12.4.	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
<b>13.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>181 809,829</b>	<b>212 236,495</b>	<b>221 589,107</b>
14.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	4 457.145	5 357.917	5 558.954
<b>15.</b>	<b>Расходы на реализованную продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>150 849,418</b>	<b>177 347,138</b>	<b>185 033,004</b>
<b>16.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>964,750</b>	<b>323,358</b>	<b>336,994</b>
16.1.	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	66,8	69,8	93,8
16.2.	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	591.684	-42.245	-46.080
16.3.	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	306,241	295,808	289,309
16.3.1.	на прибыль	тыс.руб.	16,7	17,4	23,4
16.3.2.	налог на имущество организации	тыс.руб.	289,5	278,4	265,9
<b>17</b>	<b>Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>151 814,168</b>	<b>177 670,496</b>	<b>185 369,997</b>

						<b>Книга №2</b>		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			95

18	Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению	тыс.руб.	-	-	-
19	Одноставочный тариф	руб/Гкал	4 485,65	5 367,690	5 569,080

Примечание: 16.2. Прибыль на прочие цели \* - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №53 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Новое Чаплино

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9 123,665	9 240,635	8 480,763
2	СНК	Гкал	281,700	281,700	281,700
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	8 841,965	8 958,935	8 199,063
5	Потери в сетях	Гкал	2 297,000	2 297,000	2 297,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	6 544,965	6 661,935	5 902,063
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	489,616	489,616	358,821
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	6 055,349	6 172,319	5 543,242
	- население	Гкал	5 183,640	5 301,000	4 671,533
	- бюджетные организации	Гкал	829,119	815,164	808,972
	- прочие потребители	Гкал	42,590	56,155	62,737
<b>2</b>	<b>Денежное выражение</b>				
<b>1</b>	<b>Топливо на технологические нужды, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>42 073,300</b>	<b>56 069,765</b>	<b>51 280,025</b>
1.1	Уголь	тыс. руб.	42 073,300	56 069,765	51 280,025
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
<b>2</b>	<b>Прочие энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>6 727,372</b>	<b>15 774,260</b>	<b>18 609,375</b>
2.1	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс. руб.	6 580,089	14 710,009	17 935,553
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	6 580,089	14 710,009	17 935,553
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	147,282	1 064,251	673,822
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Сырье и материалы</b>	тыс.руб.	143,311	1 605,665	483,2
<b>4.</b>	<b>Ремонт основных средств</b>	тыс.руб.	-	-	<b>2 718,700</b>
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	2 718,7
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Оплата труда</b>	тыс.руб.	<b>5 331,973</b>	<b>6 156,123</b>	<b>6 827,790</b>
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	5 149,439	5 145,600	5 505,800
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 010,90	38 981,82	41 710,61
	численность, чел.	чел	11,0	11,0	11,0
5.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	182,534	1 010,523	1 321,990
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,003	0,016	0,020
<b>5.3</b>	<b>Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников</b>	тыс.руб.	<b>1 589,424</b>	<b>1 943,647</b>	<b>2 055,770</b>
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 555,130	1 710,708	1 767,416
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	34,294	232,939	288,354
<b>6</b>	<b>Амортизация</b>	тыс.руб.	<b>1 965,850</b>	<b>3 947,009</b>	<b>3 916,350</b>

6.1	-основных средств	тыс.руб.	1 965,850	3 947,009	3 916,350
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>37,614</b>	<b>187,620</b>	<b>156,655</b>
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	37,614	37,614	72,855
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	150,006	83,800
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 034,201</b>	<b>14 574,373</b>	<b>16 162,868</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	1 904,650	7 113,334	8 527,0
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	251,160	831,994	551,4
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	136,583	30,86
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	6,604	16,490	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	42,768	37,491	37,491
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1 624,958	5 734,455	5 076,326
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	155,437	595,071	1 126,159
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	48,624	108,955	789,868
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>61 903,045</b>	<b>100 258,461</b>	<b>102 210,695</b>
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	9 458,12	15 049,450	17 317,792
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>61 903,045</b>	<b>100 258,461</b>	<b>102 210,695</b>
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	9 458,12	15 049,451	17 317,792
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализованную продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>57 272,202</b>	<b>92 890,013</b>	<b>95 996,707</b>
<b>15.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>562,732</b>	<b>912,464</b>	<b>897,199</b>
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	16,335	13,365	17,955
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	150,4	-	-
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	395,98	899,099	879,244
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	4,1	3,34	4,49
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	391,9	895,8	874,8
<b>16</b>	<b>Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>57 834,933</b>	<b>93 802,477</b>	<b>96 893,907</b>
<b>17</b>	<b>Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>18</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>9 551,050</b>	<b>15 197,28</b>	<b>17 479,650</b>

Примечание: 15.4.Прибыль на прочие цели \* - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №54 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Сиреники

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	<b>7 787,409</b>	<b>7 568,934</b>	<b>7 410,010</b>
2	СНК	Гкал	158,100	158,100	158,100
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		97

4	Отпуск в сеть	Гкал	7 629,309	7 410,834	7 251,910
5	Потери в сетях	Гкал	961,000	961,000	961,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	<b>6 668,309</b>	<b>6 449,834</b>	<b>6 290,910</b>
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	1 346,4	1 307,4	1 262,0
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	<b>5 321,899</b>	<b>5 142,418</b>	<b>5 028,940</b>
	- население	Гкал	4 158,749	3 968,000	3 786,111
	- бюджетные организации	Гкал	1 033,798	995,602	1 020,369
	- прочие потребители	Гкал	129,352	178,816	222,460
<b>2</b>	<b>Денежное выражение</b>				
<b>1</b>	<b>Топливо на технологические нужды, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>26 392,800</b>	<b>32 196,931</b>	<b>34 100,805</b>
1.1	Уголь	тыс. руб.	26 392,800	32 196,931	34 100,805
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
<b>2</b>	<b>Прочие энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>14 425,244</b>	<b>23 780,755</b>	<b>21 858,444</b>
2.1	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс. руб.	<b>13 991,993</b>	<b>22 996,081</b>	<b>21 131,069</b>
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	13 991,993	22 996,081	21 131,069
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	433,251	784,674	727,375
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Сырье и материалы</b>	тыс.руб.	298,870	299,7	297,5
<b>4.</b>	<b>Ремонт основных средств</b>	тыс.руб.	-	<b>217,630</b>	<b>3 849,500</b>
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	217,6	3 849,5
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Оплата труда</b>	тыс.руб.	<b>8 514,658</b>	<b>9 715,847</b>	<b>10 737,558</b>
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	7 165,486	7 285,900	7 796,300
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 808,26	40 477,22	43 312,78
	численность, чел.	чел	15,0	15,0	15,0
5.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	904,800	999,100	1 069,300
	среднемесячная заработная плата	руб.	37 700,00	41 629,17	44 554,17
	численность, чел.	чел	2,00	2,00	2,00
5.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	444,372	1 430,847	1 871,958
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,007	0,023	0,028
5.4	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	2 510,598	3 162,828	3 429,238
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	2 163,977	2 497,701	2 672,630
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	<b>263,133</b>	<b>335,297</b>	<b>348,294</b>
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	83,488	329,829	408,314
<b>6</b>	<b>Амортизация</b>	тыс.руб.	<b>414,800</b>	<b>805,017</b>	<b>796,378</b>
6.1	-основных средств	тыс.руб.	414,800	805,017	796,378
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	тыс.руб.	<b>150,532</b>	<b>150,532</b>	<b>87,740</b>
7.1	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	69,747	69,747	85,240
7.2	расходы на обучение персонала	тыс.руб.	80,785	80,785	2,500
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	тыс.руб.	<b>7 061,789</b>	<b>20 318,429</b>	<b>20 088,450</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2 787,200	9 240,0	8 749,1
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	121,224	676,3	642,7
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	30,86

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		98

8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	-	16,495	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	72,272	72,272	72,272
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	3 675,008	9 244,546	7 381,166
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	378,406	842,589	1 594,659
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	27,679	226,181	1 593,912
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>59 769,292</b>	<b>90 647,633</b>	<b>95 245,643</b>
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	8 963,19	14 054,260	15 140,202
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>59 769,292</b>	<b>90 647,633</b>	<b>95 245,643</b>
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8 963,19	14 054,257	15 140,202
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализованную продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>47 701,168</b>	<b>72 272,865</b>	<b>76 139,167</b>
<b>15.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>303,819</b>	<b>94,097</b>	<b>101,096</b>
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	25,245	25,245	33,915
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	229,8	-15,4	-16,8
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	48,77	84,234	84,010
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	6,3	6,31	8,48
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	42,5	77,9	75,5
<b>16</b>	<b>Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>48 004,988</b>	<b>72 366,962</b>	<b>76 240,263</b>
<b>17</b>	<b>Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>18</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>9 020,270</b>	<b>14 072,555</b>	<b>15 160,300</b>

Примечание: 15.2. Прибыль на прочие цели \* - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №55 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Нунлигран

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 672,749	4 877,601	4 392,144
2	СНК	Гкал	121,800	121,800	121,800
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	4 550,949	4 755,801	4 270,344
5	Потери в сетях	Гкал	391,000	391,000	391,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	4 159,949	4 364,801	3 879,344
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	645,2	695,6	626,1
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	3 514,785	3 669,235	3 253,272
	- население	Гкал	2 422,952	2 500,000	2 141,184
	- бюджетные организации	Гкал	863,613	886,551	854,124
	- прочие потребители	Гкал	228,220	282,684	257,964
<b>2</b>	<b>Денежное выражение</b>				

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							99

1	Топливо на технологические нужды, в т.ч.:	тыс. руб.	12 318,800	19 197,638	19 612,412
1.1	Уголь	тыс. руб.	12 318,800	19 197,638	19 612,412
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
2	Прочие энергоресурсы	тыс. руб.	10 220,974	15 619,348	17 494,657
2.1	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс. руб.	9 961,308	15 189,845	17 072,463
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	9 961,308	15 189,845	17 072,463
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	259,666	429,503	422,194
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.	Сырье и материалы	тыс.руб.	112,266	177,002	50,6
4.	Ремонт основных средств	тыс.руб.	-	139,660	2 670,200
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	139,66	2 670,2
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
5.	Оплата труда	тыс.руб.	5 111,584	6 046,294	6 706,383
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4 777,065	5 053,800	5 407,900
	среднемесячная заработная плата	руб.	37 913,21	40 109,52	42 919,84
	численность, чел.	чел	10,5	10,5	10,5
5.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	334,519	992,494	1 298,483
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,005	0,016	0,019
5.3	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	1 505,523	1 894,534	2 065,569
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 442,674	1 665,751	1 782,342
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	62,849	228,783	283,227
6	Амортизация	тыс.руб.	250,700	332,534	372,084
6.1	-основных средств	тыс.руб.	250,700	332,534	372,084
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
7.	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс.руб.	105,189	105,189	98,902
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	32,679	32,679	58,902
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	72,510	72,510	40,000
8.	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	6 537,503	14 170,588	15 714,107
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	3 126,200	6 471,9	6 613,2
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	546,700	799,8	700,0
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	61,72
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	41,703	41,703	41,703
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	2 520,423	6 251,806	6 554,430
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	284,860	584,454	1 106,134
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	4,409	4,388	613,220
9.	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:	тыс.руб.	36 162,540	57 682,788	64 784,876
10.	Себестоимость Гкал	руб.	8 693,02	13 215,44	16 699,95
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
12.	Расходы на производство и передачу	тыс.руб.	36 162,540	57 682,788	64 784,876

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		100

	тепловой энергии всего с учетом субсидии:				
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8 693,02	13 215,44	16 699,95
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализованную продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 554,107</b>	<b>48 490,571</b>	<b>54 329,492</b>
<b>15.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>359,783</b>	<b>63,156</b>	<b>67,107</b>
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	14,850	14,850	19,950
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	296,7	-5,8	-7,0
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	48,26	54,141	54,147
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	3,7	3,71	4,99
15.3.2	другие налоги	тыс.руб.	-	-	-
15.3.3	налог на имущество организации	тыс.руб.	44,5	50,4	49,2
<b>16</b>	<b>Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 913,890</b>	<b>48 553,727</b>	<b>54 396,599</b>
<b>17</b>	<b>Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>18</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/Гкал</b>	<b>8 795,390</b>	<b>13 232,66</b>	<b>16 720,580</b>

Примечание: 15.2. Прибыль на прочие цели \* - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №56 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Энмелен

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	<b>2 094,009</b>	<b>2 118,542</b>	<b>2 061,100</b>
2	СНК	Гкал	66,200	66,200	66,200
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	2 027,809	2 052,342	1 994,900
5	Потери в сетях	Гкал	302,000	302,000	302,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	<b>1 725,809</b>	<b>1 750,342</b>	<b>1 692,900</b>
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	22,6	22,6	22,6
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	<b>1 703,190</b>	<b>1 727,723</b>	<b>1 670,281</b>
	- население	Гкал	662,637	688,805	629,728
	- бюджетные организации	Гкал	907,412	885,145	902,478
	- прочие потребители	Гкал	133,141	153,773	138,075
<b>2</b>	<b>Денежное выражение</b>				
<b>1</b>	<b>Топливо на технологические нужды, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>9 000,000</b>	<b>11 759,785</b>	<b>12 007,906</b>
<b>1.1</b>	Уголь	тыс. руб.	9 000,000	11 759,785	12 007,906
<b>1.2</b>	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
<b>1.3</b>	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
<b>2</b>	<b>Прочие энергоресурсы</b>	тыс. руб.	<b>10 937,437</b>	<b>14 431,125</b>	<b>17 906,127</b>
<b>2.1</b>	<b>Электрическая энергия, в т.ч.</b>	тыс. руб.	<b>10 623,968</b>	<b>13 727,350</b>	<b>17 220,837</b>
<b>2.1.1</b>	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
<b>2.1.2</b>	на технологические нужды	тыс. руб.	10 623,968	13 727,350	17 220,837
<b>2.1.3</b>	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	313,469	703,775	685,289
<b>2.1.4</b>	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Сырье и материалы</b>	тыс.руб.	129,480	385,5	117,5
<b>4.</b>	<b>Ремонт основных средств</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>60,270</b>	<b>2 566,400</b>
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	60,270	2 566,400

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		101

4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Оплата труда</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 513,738</b>	<b>6 156,324</b>	<b>6 814,788</b>
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4 777,065	4 857,400	5 197,600
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 808,88	40 478,33	43 313,33
	численность, чел.	чел	10,0	10,0	10,0
5.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	248,600	345,000	369,200
	среднемесячная заработная плата	руб.	20 716,67	28 750,00	30 766,67
	численность, чел.	чел	1,00	1,00	1,00
5.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	488,073	953,924	1 247,988
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,008	0,015	0,018
5.4	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	1 609,668	2 003,359	2 180,547
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 442,674	1 665,201	1 781,800
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	75,296	118,266	126,534
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	91,698	219,892	272,213
<b>6</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>119,700</b>	<b>338,391</b>	<b>332,487</b>
6.1	-основных средств	тыс.руб.	119,700	338,391	332,487
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
<b>7.</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7,573</b>	<b>7,573</b>	<b>15,311</b>
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	7,573	7,573	15,311
<b>8.</b>	<b>Прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 929,246</b>	<b>9 067,554</b>	<b>9 987,867</b>
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	1 127,900	2 050,4	1 818,0
8.2	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	30,86
8.3	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	30,030
8.4	охрана труда	тыс.руб.	57,166	57,166	57,166
8.5	прочие цеховые	тыс.руб.	3 204,626	6 271,020	5 511,580
8.6	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	415,619	561,741	1 063,119
8.7	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	110,727	110,693	1 477,088
<b>9.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>32 246,842</b>	<b>44 209,849</b>	<b>51 928,961</b>
10.	Себестоимость Гкал	руб.	18 685,05	25 257,84	30 674,56
11.	Субсидия. в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
<b>12.</b>	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>32 246,842</b>	<b>44 209,849</b>	<b>51 928,961</b>
13.	Себестоимость Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	18 685,05	25 257,84	30 674,56
<b>14.</b>	<b>Расходы на реализованную продукцию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>31 824,205</b>	<b>43 638,542</b>	<b>51 235,134</b>
<b>15.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>185,982</b>	<b>82,944</b>	<b>88,168</b>
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	16,335	16,335	21,945
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	117,0	-	-
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	52,68	66,609	66,223
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	4,1	4,08	5,49
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	48,6	62,5	60,7
<b>16</b>	<b>Необходимая валовая выручка,</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>32 010,187</b>	<b>43 721,486</b>	<b>51 323,302</b>

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		102

	связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.				
17	Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению	тыс.руб.	-	-	-
18	Одноставочный тариф	руб/Гкал	18 794,250	25 305,84	30 727,350

Примечание: 15.2.Прибыль на прочие цели \* - Общежитие, проценты за кредит.

Проведенным анализом установлено:

➤ рост затрат на выработку 1 Г/кал тепловой энергии опережает рост тарифов на тепловую энергию из-за опережения роста стоимости ресурсной составляющей (уголь, диз. топливо, электричества, воды, оборудования, материалов) и увеличивающегося количества аварий.

➤ Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского Автономного округа ежегодно утверждает предприятию тариф ниже планового значения, определенного предприятием. Таким образом, предприятие ежегодно не способно покрывать свои затраты на производство и передачу тепловой энергии потребителям, реализуя тепловую энергию по утвержденным тарифам.

Проведенное сравнение статей расходов и доходов, заложенных в тарифе, и фактических данных по работе предприятия выявило, что предприятие работает с убытком. Это связано с несоответствием фактических расходов предприятия для производства и реализации тепловой энергии, и утвержденных в тарифе.

➤ Эксплуатируемое оборудование не энергонеэффективно и имеет низкие КПД.

➤ Отсутствует система учета производства тепла и расхода энергоресурсов, что привело к ситуации, в которой невозможно реально определить энергоэффективность оборудования, теплотрасс и потери тепла и горячей воды у потребителей.

➤ Уровень оснащенности техническими и программными средствами управления технологическими процессами и управления производством очень низкое:

- ✓ автоматизация управления технологическими процессами не ведется.
- ✓ установлена минимально необходимая автоматика по защите котельного оборудования;
- ✓ в системе практически отсутствуют средства коммерческого учета;
- ✓ отсутствует единая информационная система для управления предприятием;
- ✓ руководители предприятия не имеют достаточной информации для качественного управления предприятием в рыночных условиях.

➤ Выходом из сложившейся ситуации является полная замена всех котельных и их теплотрасс.

## 2.12 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения Провиденского городского округа осуществляется уполномоченными органами в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с принципами регулирования, предусмотренными:

➤ Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

➤ Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

➤ Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

➤ Приказом ФСТ России от 15.12.2013 №191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год».

➤ Приказом ФСТ России от 11.10.2014 №227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

➤ Законом Чукотского автономного округа от 9 декабря 2010г. №114-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления Чукотского автономного округа государственными полномочиями по компенсации организациям коммунального комплекса недополученных доходов, связанных с

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		103

предоставлением населению коммунальных услуг по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек».

➤ Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 15 декабря 2014 года №623 «Об утверждении Порядка компенсации ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в 2015-2018 годах»

➤ Положение о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007г. №75.

В соответствии с Постановлениями правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, установленные тарифы для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013-2015гг.:

✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №18-э/4 от 28 декабря 2012г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013 год».

✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №37-э/1 от 17 декабря 2013г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2014 год».

✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №26-э/4 от 19 декабря 2014г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2015 год».

Сравнительный анализ утвержденного тарифа Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на реализацию тепловой энергии абонентам предприятия представлена в нижеследующих таблицах.

Таблица №57 Тариф на тепловую энергию  
Провиденского городского округа на 2013г.

Наименование участка	Вид тарифа	Организации		Населения (с НДС)	
		01.01.2013г.	01.07.2013 г.	01.01.2013г.	01.07.2013 г.
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	3631,90	<b>4485,65</b>	757,26	<b>848,13</b>
с.Новое Чаплино	одноставочный руб./Гкал	7283,13	<b>9131,40</b>	330,57	<b>370,24</b>
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	6645,92	<b>8860,78</b>	412,19	<b>461,65</b>
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	6572,02	<b>8639,87</b>	512,71	<b>574,24</b>
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	15690,38	<b>18410,54</b>	488,69	<b>547,33</b>

Таблица №58 Тариф на тепловую энергию  
Провиденского городского округа на 2014г.

Наименование участка	Вид тарифа	Организации		Населения (с НДС)	
		01.01.2014г.	01.07.2014 г.	01.01.2014г.	01.07.2014 г.
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	<b>4485,65</b>	<b>4485,65</b>	848,13	<b>915,98</b>
с.Новос Чаплино	одноставочный руб./Гкал	9131,40	<b>9970,70</b>	370,24	<b>399,86</b>
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	8860,78	<b>9179,77</b>	461,65	<b>498,59</b>
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	8639,87	<b>8950,91</b>	574,24	<b>620,17</b>
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	18410,54	<b>19177,96</b>	547,33	<b>591,12</b>

Таблица №59 Тариф на тепловую энергию  
Провиденского городского округа на 2015г.

Наименование участка	Вид тарифа	Организации		Населения (с НДС)	
		01.01.2015г.	01.07.2015 г.	01.01.2015г.	01.07.2015 г.
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	4485,65	4485,65	915,98	915,98
с.Новое Чаплино	одноставочный руб./Гкал	9970,70	9970,70	399,86	399,86
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	9179,77	9179,77	498,59	498,59
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	8950,91	8950,91	620,17	620,17
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	19177,96	19177,96	591,12	591,12

В связи с постоянным ростом стоимости топлива (уголь, диз.топливо), снижение тарифов в ближайшей перспективе не ожидается.

Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки «Схемы теплоснабжения» определены Постановлениями правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2013-2015гг» (Приложение №2).

Платы за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществлении указанной деятельности отсутствуют, Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа не установлены.

Платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей отсутствуют, Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа не установлены.

Проведенное сравнение статей расходов и доходов, заложенных в тарифе, и фактических данных по работе предприятия выявило, что предприятие работает с убытком. Это связано с несоответствием фактических расходов предприятия для производства и реализации тепловой энергии, и утвержденных в тарифе. Фактический расход предприятия гораздо выше, чем в утвержденном тарифе, а именно:

➤ Расхода топлива на технологические нужды – в тарифе гораздо занижен расход угля, электроэнергии и холодной воды.

➤ Оплата труда.

➤ Амортизация основных средств.

➤ Прочие расходы - в тарифе гораздо занижены расходы на: автотранспорт, доставка топлива (склад-производство), прочие цеховые расходы, прочие общехозяйственные расходы, прочие непроизводственные расходы.

➤ Себестоимость 1Гкал - фактическая себестоимость 1Гкал на 1297,20 Гкал за 2015г. меньше утвержденной в тарифе по Провиденскому городскому округу.

Причины отклонений фактических показателей от утвержденных Комитетом лежат в несовершенстве системы тарифообразования в сфере теплоснабжения:

➤ тариф не учитывает фактические климатические условия, например в Дании климатические условия учитываются очень просто – тариф делится на две составляющие: 1 составляющая – оплата обслуживания самой системы, она постоянная и зимой и летом, и 2 составляющая – плата за энергоресурсы, которая осуществляется только за оплату реальных услуг;

➤ отсутствие в тарифе составляющей для разработки всех необходимых программ и проектов для привлечения средств частного капитала в отрасль при отсутствии их во всех уровнях бюджетов.

Снижение эксплуатационных затрат и рост стоимости внеоборотных активов предприятия возможно только за счет строительства новых котельных и теплотрасс, обеспечивающих:

✓ сокращение переменных издержек за счет экономии топлива, электроэнергии, воды и уменьшение затрат на водоотведение;

✓ сокращение постоянных издержек за счет сокращения эксплуатационного персонала, ремонтного персонала, затрат на материалы для ремонта, сокращения затрат на ремонтную технику;

✓ рост стоимости внеоборотных активов (расширение имущественного потенциала

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		105

предприятия);

✓роста оборотных активов на величину денежных средств, что в свою очередь благоприятно повлияет на ликвидность всего предприятия;

✓увеличение выручки предприятия на величину выручки за счет расширения зоны теплоснабжения.

Необходимо отметить, что в предоставленных данных утвержденного тарифного дела 2013-2015гг., полностью отсутствует техническая часть (техническое обоснование тарифа) тарифного дела 2013-2015гг. Тем самым проверить экономическую часть (экономическое обоснование тарифа) тарифного дела 2013-2015гг. не представляется возможным. Данный факт так же влияет:

➤ анализ технического состояния основного и вспомогательного оборудования в 2013-2015гг.  
➤ анализ изменения нагрузок абонентов предприятия в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;

➤ анализ счетов на отпуск тепловой энергии потребителям в 2013-2015гг.;

➤ анализ расчета объема электроэнергии производства и передачи тепловой энергии предприятия в 2013-2015гг.;

➤ анализ показателей работы котельных в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;

➤ анализ поставщиков топливно-энергетических ресурсов по предприятию в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;

➤ анализ структуры полезного отпуска и расчета затрат на топливо в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;

➤ анализ сводных показателей по предприятию в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;

➤ анализ исходных данных для расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии в 2013-2015гг.;

➤ анализ расчета плановой температуры отопительного периода (за 5 лет с разбивкой по месяцам);

Из вышеперечисленных данных следует, что экономическая часть тарифов 2013-2015гг., технически не обоснована.

## **2.13 Описание существующих технических и технологических проблем**

### **в Провиденском городском округе**

Одной из главных проблем теплоснабжения как большинства Российских регионов, так и Провиденского городского округа является неравномерное распределение тепла между потребителями. Тепловые сети во время долгой эксплуатации нуждаются в проведении гидравлической наладки для правильного распределения потоков рабочей среды по системе. Очень часто в процессе эксплуатации сети подвергаются изменениям (прокладываются новые ответвления или ликвидируются существующие, присоединяются новые потребители или изменяется нагрузка у потребителей). Все это оказывает серьезное влияние на гидравлический режим системы. На практике абоненты часто самовольно устанавливают дополнительные радиаторы или изменяют схемы их подключения, что приводит к нарушению теплового и гидравлического режима работ тепловой сети. Для решения данной проблемы необходимы расчет и наладка гидравлического режима работы сетей.

Отсутствие гидравлической наладки ведет к несоответствию расхода теплоносителя через систему отопления расчетному для каждого потребителя, в таких условиях велика вероятность отсутствия его циркуляции в наиболее удаленных от источника участках тепловой сети. Нарушение теплового и гидравлического режимов тепловой сети ведет к изменению температурного графика в системе отопления отдельных потребителей. Данное изменение температурного графика является частой причиной недотопа или перетопа. Последствия таких изменений у потребителей проявляется в виде ухудшения условий в отапливаемых помещениях.

Завышенный расход теплоносителя в системе теплоснабжения ведет к перерасходу

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		106

электроэнергии на сетевых насосах и занижению температуры сетевой воды после водонагревательного оборудования и, как следствие, понижает качество и надежность всех абонентов системы теплоснабжения.

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения Провиденского городского округа распределены на 3 группы по основным составляющим процесса теплоснабжения: производство - транспорт - потребитель.

Основные проблемы функционирования котельных состоят в следующем:

- 1) существенный избыток тепловых мощностей источников теплоснабжения;
- 2) невысокие КПД котлоагрегатов и, как следствие, повышенные удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- 3) низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и отпуска тепловой энергии в котельных;
- 4) низкий уровень автоматизации котельных.

Основные проблемы функционирования тепловых сетей состоят в следующем:

- 1) высокая степень износа тепловых сетей;
- 2) высокий уровень фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
- 3) нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулирование) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;
- 4) высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Основные проблемы функционирования теплопотребляющих устройств:

- 1) низкая степень охвата домохозяйств приборами учета тепловой энергии и как следствие неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;
- 2) низкая степень охвата домохозяйств средствами регулирования теплопотребления;
- 3) низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- 4) отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

**Неравномерность температуры на вводе к потребителям** по территории Провиденского городского округа приводит к «перетопу» (превышению комфортной температуры внутреннего воздуха) у потребителей, находящихся наиболее близко от магистральных сетей.

Установка автоматики регулирования температуры внутреннего воздуха в помещении и установка приборов учета тепловой энергии, позволит снизить перерасход тепловой энергии и создаст комфортные условия микроклимата.

**Состояние внутренних систем отопления**- ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», уделяют достаточное внимание состоянию внутренних инженерных систем многоквартирных домов. Однако существует множество фактов самовольной замены отопительных приборов и трубопроводов. Такие замены приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях. Для повышения качества теплоснабжения, и поддержания комфортных условий микроклимата, рекомендуется установить балансировочные клапаны на стояках в жилых домах.

**Отсутствие приборов учета у части потребителей** - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

**Отсутствие автоматики тепловых пунктов у части потребителей** - приводит к перетопам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики позволит улучшить качество микроклимата и сэкономить затраты денежных средств на отопление.

**Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является существенный**

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		107

избыток тепловой мощности источников теплоснабжения. Решению данной проблемы следует уделить особое внимание.

## 2.14 Целевые показатели функционирования систем теплоснабжения

Таблица №60 Перечень целевых показателей эффективности котельных

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	пгт. Провидения	с.Новое Чаплино	с.Сиреники	с.Нуллигран	с.Энмелен
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,150	5,320	4,730	2,580	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,150	5,320	4,730	2,580	2,150
3	Потери установленной тепловой мощности	%	63,05	65,90	66,96	58,22	81,02
4	Средневзвешенный срок службы	лет	12	6	6	7	3-13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	185,20	259,20	225,60	227,10	273,10
6	Выработка тепловой энергии	Гкал	<b>43 556,694</b>	<b>8 480,763</b>	<b>7 410,010</b>	<b>4 392,144</b>	<b>2 061,100</b>
7	Собственные нужды	Гкал	958,037	281,700	158,100	121,800	66,200
8	Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2737	2 297,000	961,000	391,000	302,000
9	Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	<b>39 861,657</b>	<b>5 902,063</b>	<b>6 290,910</b>	<b>3 879,344</b>	<b>1 692,900</b>
9.1	Подразделениям предприятия	Гкал	6 576,1	358,821	1 262,0	626,1	22,6
9.2	Реализация тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	<b>33 285,581</b>	<b>5 543,242</b>	<b>5 028,940</b>	<b>3 253,272</b>	<b>1 670,281</b>
	- население	Гкал	18 954,342	4 671,533	3 786,111	2 141,184	629,728
	- бюджетные организации	Гкал	9 631,360	808,972	1 020,369	854,124	902,478
	- прочие потребители	Гкал	4 699,879	62,737	222,460	257,964	138,075
10	Покупная электроэнергия	тыс.кВт*ч	2340,576	522,240	471,370	501,520	371,512
		руб./кВт*ч	22,42	33,05	37,88	30,39	38,23
		тыс.руб.	52478,36967	17257,5775	17854,3012	15240,02257	14203,44
11	Покупка угля	т.н.т.	13 239,08	3 913,04	2 566,15	1 629,57	864,91
		руб./т.н.т.	4 619,04	13 104,89	13 288,73	12 035,32	13 883,41
		тыс.руб.	61 151,80	51 280,02	34 100,805	19 612,412	12 007,91
12	Покупка диз.топлива	т.н.т.	123,473	-	-	-	-
		руб./т.н.т.	56 385,91	-	-	-	-
		тыс.руб.	6 962,161	-	-	-	-
13	Покупная вода	м <sup>3</sup>	2 078,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
		руб./м <sup>3</sup>	160,29	170,92	344,8858	627,37	1 333,40
		тыс. руб.	333,08	255,36	453,18	275,41	324,02
14	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	С°	95	95	95	95	95
15	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	С°	70	70	70	70	70
15.1	нормативная	С°	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
15.2	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	С°	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
16	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,95	34,10	33,04	41,78	18,98

**Приложение №1**  
Зоны действия источников тепловой энергии на  
территории Провиденского городского округа

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**Зоны действия котельной №18  
(«Провиденская ТЭС») пгт.Провидения**

						<b>Книга №2</b>	Лист
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подп.</b>	<b>Дата</b>		

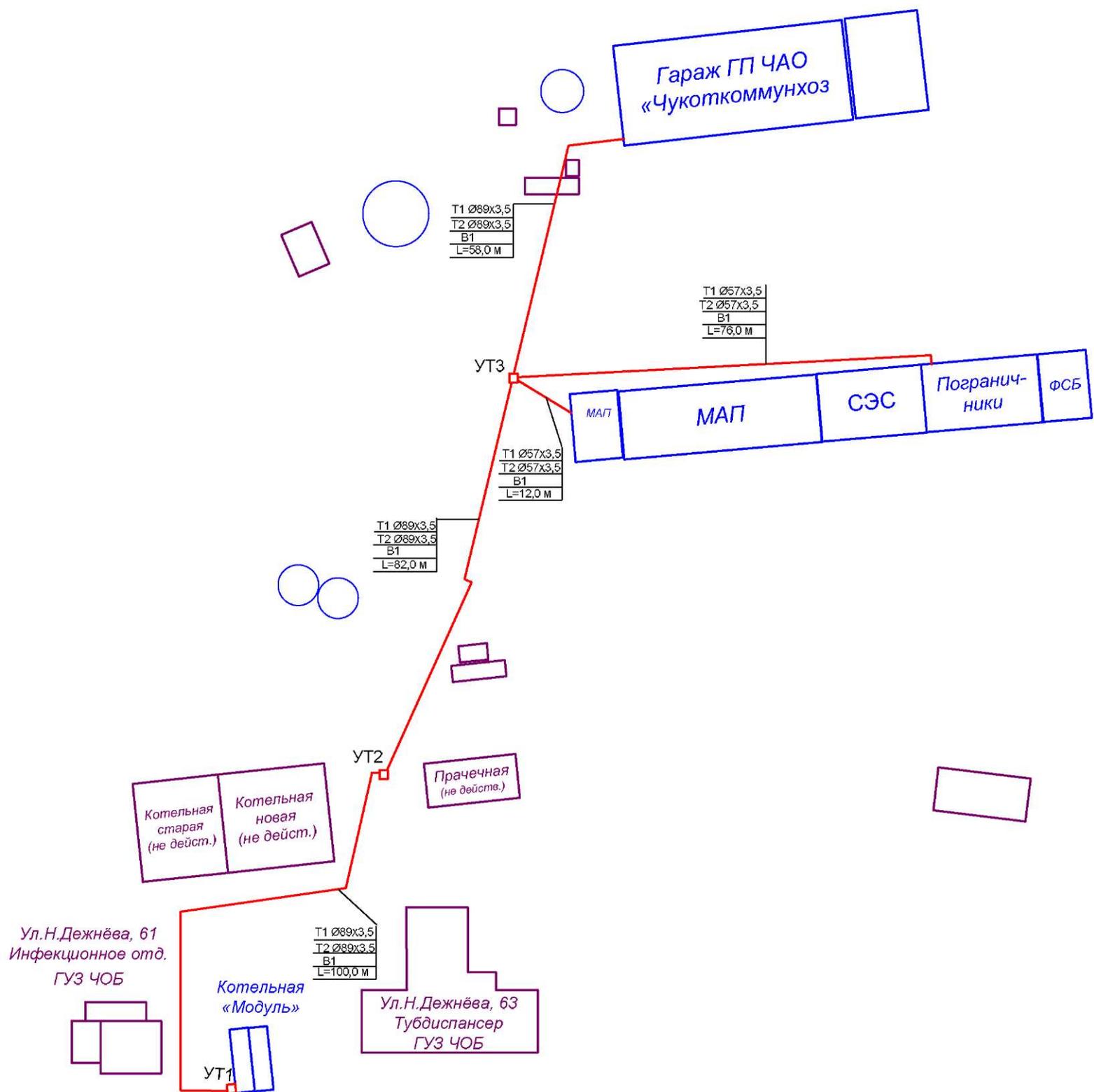
# Зона действия котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт ПРОВИДЕНИЯ



Зоны действия котельной №18а  
(«Модуль») пгт.Провидения

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

# Зона действия котельной №18а («Модуль») пгт Провидения



Зоны действия котельной №19  
(«Центральная») с.Новое Чаплино

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Зоны действия котельной №20  
(«Центральная») с.Сиреники

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Зоны действия котельной №21  
(«Центральная») с.Нунлигран

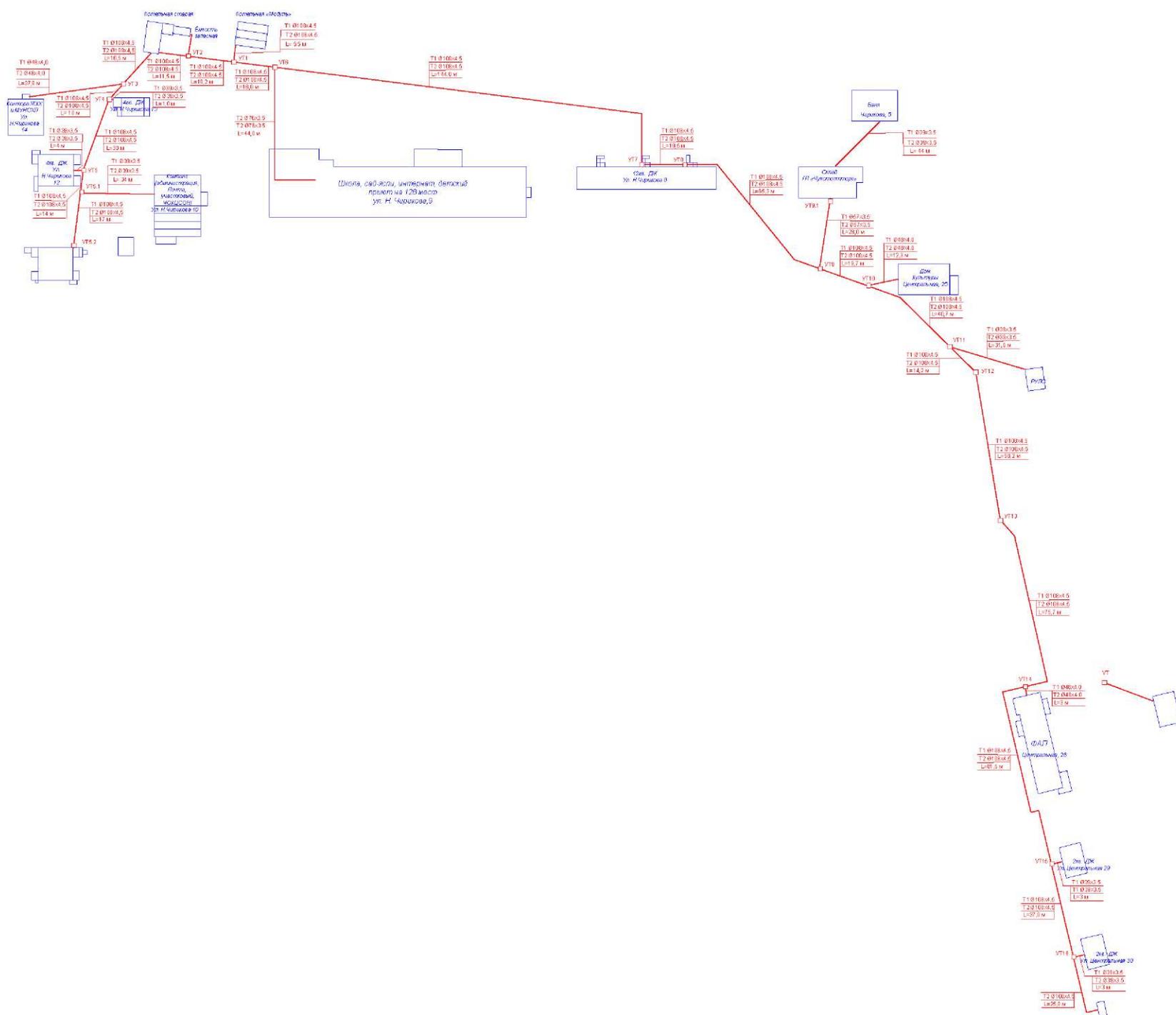
						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Зоны действия котельной №22  
(«Модуль») с.Энмелен

						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

# Зона действия котельной №22 («Модуль») с.Энмелен



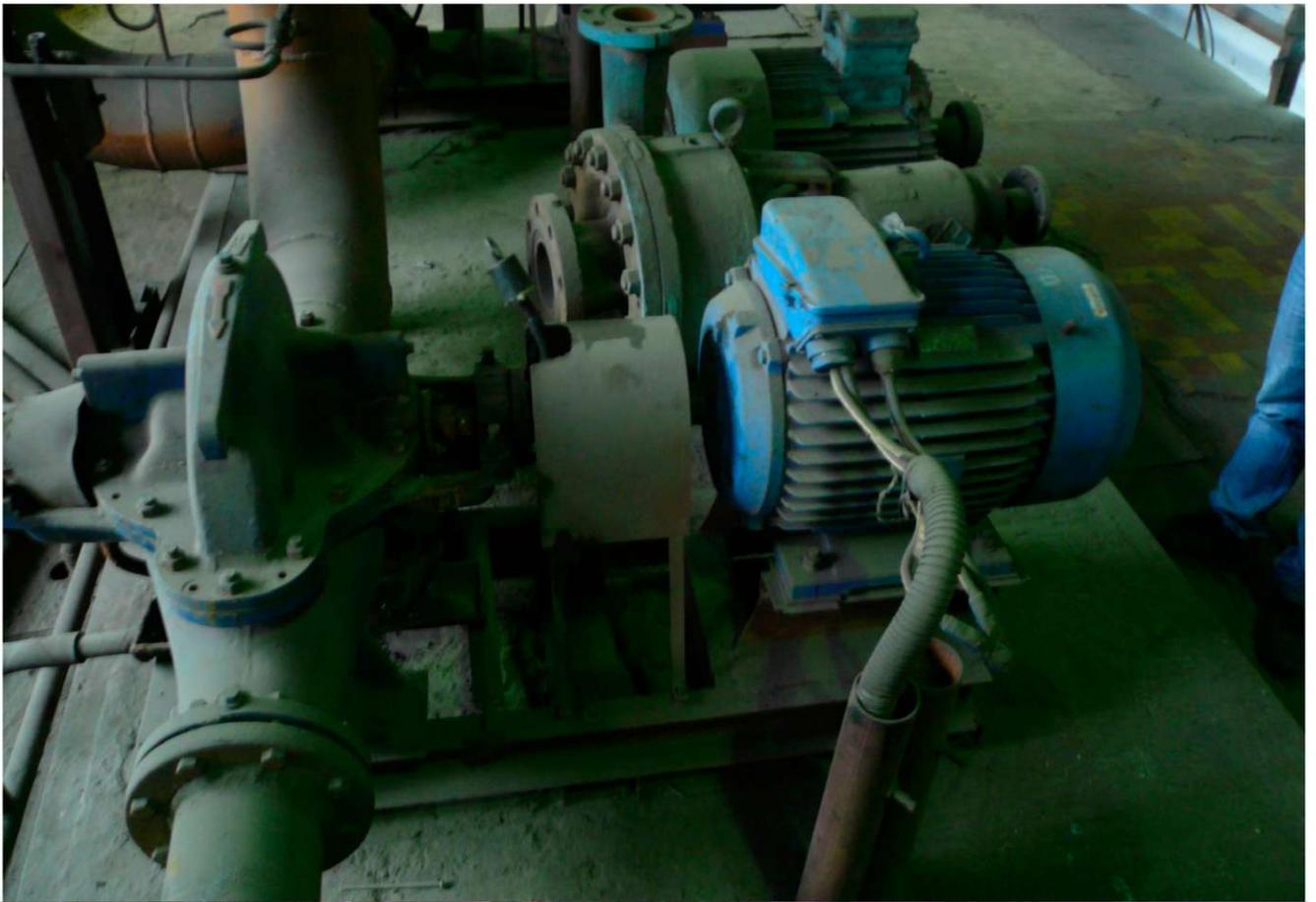
**Приложение №2**  
**Фотоматериал системы теплоснабжения**  
**Провиденского городского округа**

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

пгт.Провидение  
Котельная №18 («Привиденская ТЭС»)



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



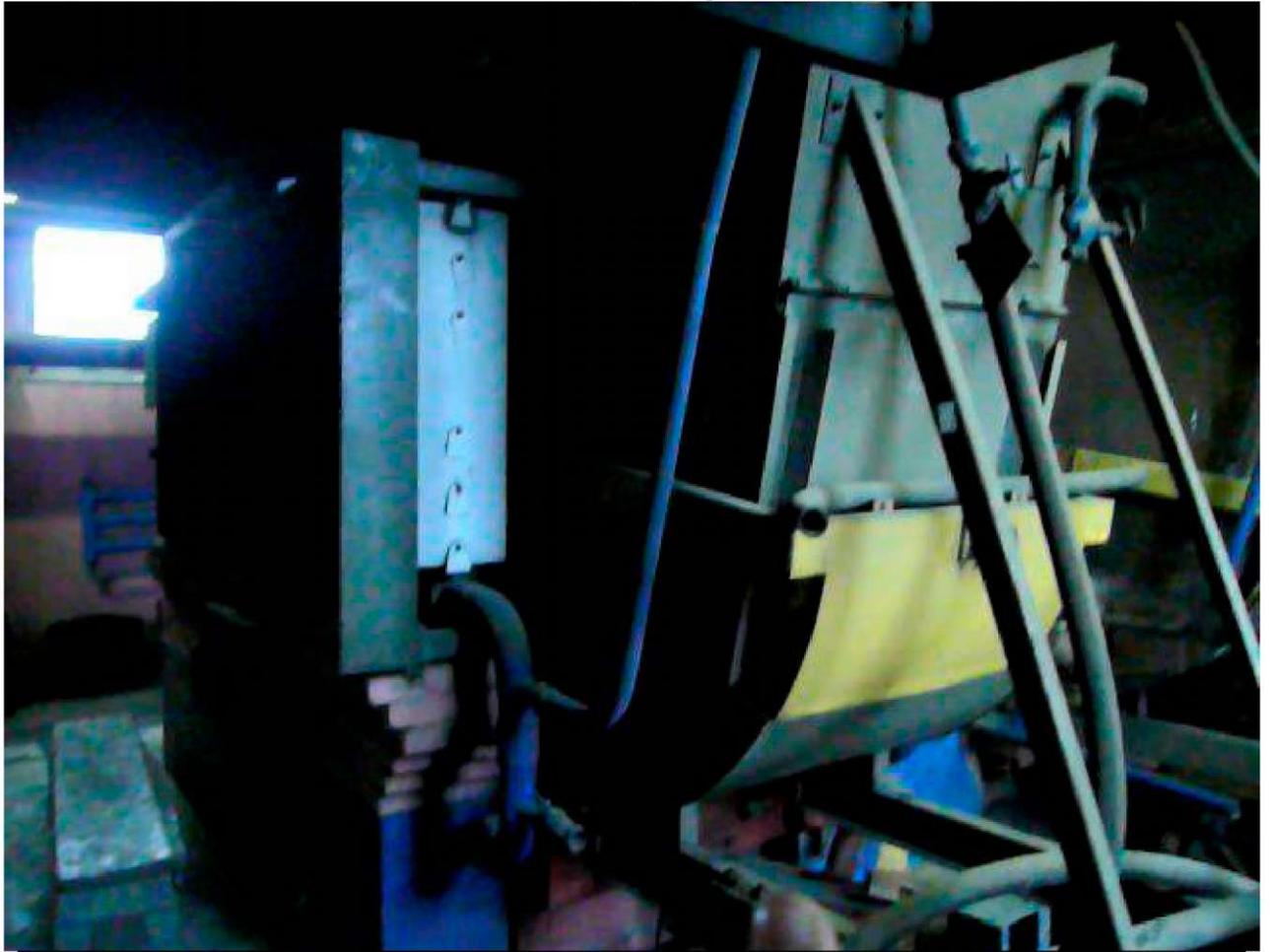
						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		





						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

с.Новое Чаплино  
Котельная №19 («Центральная»)



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



с.Сиреники

						<b>Книга №2</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Котельная №20 («Центральная»)



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



с.Нунлигран  
Котельная №21 («Центральная»)



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



с.Энмелен

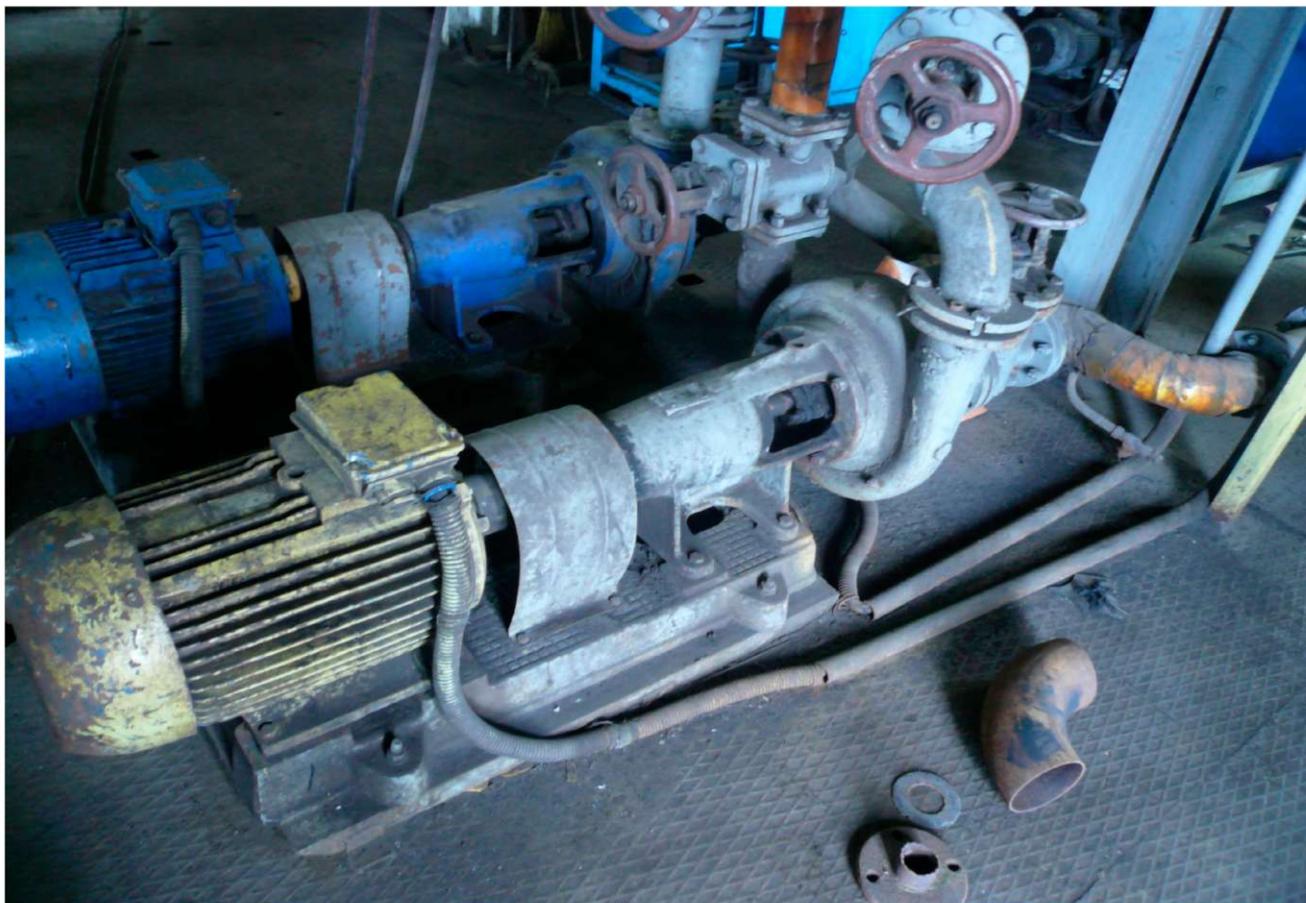
						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		