



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«КРАСНОЯРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

### Ангарский филиал

Адрес: 663491, Красноярский край,  
г. Козинск, Комзона, проезд 4 участок 6, строение 6/2  
Телефон: +7 (39143) 7-53-30

№ 11/226 от 09.03 2022 г.  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Главе  
Пинчутского сельского совета  
А.В. Логинову

#### Об актуализации схемы теплоснабжения

С целью ежегодной актуализации утвержденной схемы теплоснабжения по Пинчутскому сельскому совету на 2022 год, сообщаем следующую информацию:

#### В части актуализации раздела №1:

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения.

Элемент территориального деления	Этапы	Тепловая нагрузка, Гкал/год						ИТОГО	
		Отопление		Вентиляция		Теплоноситель			
		Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления
Котельная № 18	2022	3668,684	0,0	-	-	676,520	0,0	4345,204	0,0
	2023	3668,684	0,0	-	-	676,520	0,0	4345,204	0,0
	2024	3668,684	0,0	-	-	676,520	0,0	4345,204	0,0
	2025	3668,684	0,0	-	-	676,520	0,0	4345,204	0,0
	2026-2036	3668,684	0,0	-	-	676,520	0,0	4345,204	0,0
Котельная №19	2022	1532,330	0,0	-	-	141,730	0,0	1674,060	0,0
	2023	1532,330	0,0	-	-	141,730	0,0	1674,060	0,0
	2024	1532,330	0,0	-	-	141,730	0,0	1674,060	0,0
	2025	1532,330	0,0	-	-	141,730	0,0	1674,060	0,0
	2026-2036	1532,330	0,0	-	-	141,730	0,0	1674,060	0,0

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах действия котельных №18,19 с учетом изменения производственной зоны и прироста потребления тепловой энергии, с разделением по видам теплоснабжения представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах действия котельных №18,19 с учетом изменения производственной зоны и прироста потребления тепловой энергии, с разделением по видам теплоснабжения.

Наименование потребителя	Котельная №	Макс.час.нагр.			ИТОГО	Макс.час.нагр. Гкал/час			
		ГВС		Отопление (по расчетам)		ИТОГО	Отопление (по расчету)	ГВС (по расчету)	ИТОГО (по расчету) Гкал/час
		м3 / год	Гкал / год						
Административное здание	18	0	0	0	0	0,000000	0	0,000000	
административное помещение	18	0	0	2,79055	2,79055	0,001139	0	0,001139	
Административное здание	18	747,0643939	40,34147727	6,027	46,36847727	0,002460	0,01449	0,016950	
Административное здание	18	0	0	6,2965	6,2965	0,002570	0	0,002570	
Административное помещение	18	0	0	156,7265	156,7265	0,063970	0	0,063970	
Административное здание	18	111,3636364	6,013636364	13,524	19,53763636	0,005520	0,00216	0,007680	
Административное здание	18	997,1170034	53,84431818	6,2965	60,14081818	0,002570	0,01934	0,021910	
Административное помещение	18	0	0	7,35	7,35	0,003000	0	0,003000	
Кухня	18	0	0	21,168	21,168	0,008640	0	0,008640	
Нежилое помещение	18	208,8068182	11,27556818	2,9645	14,24006818	0,001210	0,00405	0,005260	
Гараж	18	0	0	10,2165	10,2165	0,004170	0	0,004170	
Дом культуры	18	0	0	159,9115	159,9115	0,065270	0	0,065270	
Магазин "АНГАРА"	18	1046,09638	56,48920455	27,9545	84,44370455	0,011410	0,02029	0,031700	
Интернат	18	4180,260943	225,7340909	106,2075	331,9415909	0,043350	0,08108	0,124430	
Административное здание	18	52,58838384	2,839772727	4,067	6,906772727	0,001660	0,00102	0,002680	
Библиотека	18	0	0	20,139	20,139	0,008220	0	0,008220	
школа	18	0	0	72,2505	72,2505	0,029490	0	0,029490	
Детский сад	18	0	0	73,4265	73,4265	0,029970	0	0,029970	
Школа	18	0	0	297,8465	297,8465	0,121570	0	0,121570	
пищеблок	18	0	0	20,237	20,237	0,008260	0	0,008260	
Водонапорная башня	18	0	0	48,755	48,755	0,019900	0	0,019900	
Водонапорная башня	18	0	0	5,3655	5,3655	0,002190	0	0,002190	
Амбулатория	18	0	0	57,5015	57,5015	0,023470	0	0,023470	
Прачечная	18	0	0	32,585	32,585	0,013300	0	0,013300	
Водонапорная башня	18	0	0	35,525	35,525	0,014500	0	0,014500	
<b>НАСЕЛЕНИЕ</b>	18	5184,854	279,982	2473,552	2753,534	1,010	0,101	1,110	
<b>ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ №18</b>		12528,151	676,520	3668,684	4345,204	1,497	0,243	1,740	
Детский сад	19	0	0	49,5635	49,5635	0,020230	0	0,020230	
Детский сад	19	0	0	49,5635	49,5635	0,020230	0	0,020230	
насосное отделение водобашни №26	19	0	0	4,949	4,949	0,002020	0	0,002020	
<b>НАСЕЛЕНИЕ</b>	19	2624,624	141,730	1428,254	1569,984	0,583	0,051	0,634	

ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ №19	2624,624	141,730	1532,330	1674,060	0,625	0,051	0,676
------------------------	----------	---------	----------	----------	-------	-------	-------

В части актуализации раздела №2:

п. 2.2. – 2.3 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения котельных №18, 19 – зона действия котельных №18,19 и тепловых сетей представлена в приложении 1, перспективная зона действия системы теплоснабжения котельных №18,19 отсутствует.

п. 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, ввиду отсутствия перспективной зоны действия системы теплоснабжения, данные о перспективных балансах отсутствуют.

п. 2.5. Существующие значения установленной и располагаемой тепловой мощности основного оборудования котельной, затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной, представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Существующие значения установленной и располагаемой тепловой мощности основного оборудования котельной, затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной.

Наименование источника теплоснабжения	Перечень основного оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Дефициты тепловой мощности источников в тепла, Гкал/ч
Котельная №18	КВм-1,8	1,55	1,4	0,036	1,740	0,496	нет
	КВм-1,8	1,55	1,4				
	КВ-1,5ШП	1,5	1,25				
	КВм-1,5ШП	1,5	1,2				
Котельная №19	КВр-1,16	1	0,8	0,013	0,676	0,2	нет
	КВ-ФС-0,35-95	0,3	0,2				

п. 2.6. Значения существующей и перспективной тепловой мощности котельной представлены в таблице 4.

Таблица 4 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности котельной

Наименование источника тепловой энергии	Фактическая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	Мощность тепловой энергии, Гкал/час	
		существующие	перспективные
Котельная №18	5,25	6,1	-
Котельная №19	1,0	1,3	-

В части актуализации раздела №4:

п. 4.1. Предложений по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемой территории поселения, для которой отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии не имеем.

п. 4.2 Предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не имеем.

п. 4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

№	№ СЦТ	Наименование котельной	Наименование мероприятий	Затраты на мероприятие, тыс. руб (без НДС), в том числе	Период реализации		
					2022 год	2023 год	2024 год и далее
1	23	Котельная №18 Котельная №19	Установка узла учета тепловой энергии на котельной	1463	1463	0	0

п.4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, отсутствуют, ввиду отсутствия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мер по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не имеем.

п.4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматриваются.

п. 4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа не предусматриваются.

п.4.7. Решений о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, не имеем:

Перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия котельных №18, 19 не предусматривается.

п.4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельных №18, 19 представлен в приложении №2

п. 4.9. Предложений по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей не имеем.

В части актуализации раздела №5:

п.5.1. Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) не имеем.

п.5.2. Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку не имеем.

п.5.3. Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не имеем.

п.5.4 Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных не имеем.

п.5.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей представлены в таблице 6.

Таблица 6 - Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей

№	№ СЦТ	Наименование тепловой сети	Наименование мероприятий	Затраты на мероприятие, тыс. руб (без НДС), в том числе	Период реализации		
					2022 год	2023 год	2024 год и далее
1	23	Тепловая сеть от котельной №18	Замена участков теплосети от котельной протяженностью 4302 м	-	55 м	0	0
2	23	Тепловая сеть от котельной №19	Замена участков теплосети от котельной протяженностью 1600 м	-	0	0	1600м

В части актуализации раздела №6:

6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 7.

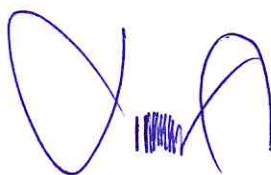
Таблица 7 - Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход топлива в натуральных единицах, т/год	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
Котельная №18	Уголь	3067,2	Уголь	Не предусмотрен
Котельная №19	Уголь	1151,4	Уголь	Не предусмотрен

В части актуализации раздела №9:

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

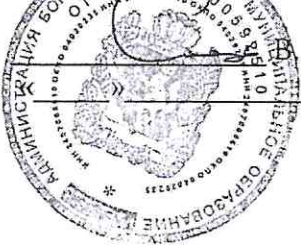
Директор



А. О. Петров

СОГЛАСОВАНО:

Глава Богучанского района



В. Р. Саар

2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального  
директора - главный инженер  
АО «КрасЭКО»



А. И. Карловский

2021 г.

### ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

теплоносителя от котельной № 19 п. Пинчуга Богучанского района  
на отопительный период 2021-2022 г.г.

Т н.в.	Т подачи	Т обр	Т н.в.	Т подачи	Т обр
8	63	58	-19	69	54
7	63	58	-20	70	55
6	63	58	-21	71	55
5	63	57	-22	72	56
4	63	57	-23	73	57
3	63	56	-24	74	57
2	63	56	-25	75	58
1	63	56	-26	75	57
0	63	55	-27	75	57
-1	63	55	-28	75	57
-2	63	55	-29	75	56
-3	63	54	-30	75	56
-4	63	54	-31	75	55
-5	63	53	-32	75	55
-6	63	53	-33	75	55
-7	63	53	-34	75	54
-8	63	52	-35	75	54
-9	63	52	-36	75	53
-10	63	51	-37	75	53
-11	63	51	-38	75	53
-12	63	51	-39	75	52
-13	63	50	-40	75	52
-14	64	51	-41	75	52
-15	65	51	-42	75	51
-16	66	52	-43	75	51
-17	67	53	-44	75	50
-18	68	53	-45	75	50

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора –  
руководитель по эксплуатации  
ТЭК и ВКХ АО «КрасЭКО»

Директор Ангарского филиала  
АО «КрасЭКО»

А.Н. Пузик

А.О. Петров

СОГЛАСОВАНО:  
Глава Богучанского района



В. Р. Саар  
2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального  
директора - главный инженер  
АО «КрасЭКо»



А. И. Карловский  
2021 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
теплоносителя от котельной № 18 п. Пинчуга Богучанского района  
на отопительный период 2021-2022 г.г.

Т н.в.	Т подачи	Т обр	Т н.в.	Т подачи	Т обр
8	63	58	-19	69	54
7	63	58	-20	70	55
6	63	58	-21	71	55
5	63	57	-22	72	56
4	63	57	-23	73	57
3	63	56	-24	74	57
2	63	56	-25	75	58
1	63	56	-26	75	57
0	63	55	-27	75	57
-1	63	55	-28	75	57
-2	63	55	-29	75	56
-3	63	54	-30	75	56
-4	63	54	-31	75	55
-5	63	53	-32	75	55
-6	63	53	-33	75	55
-7	63	53	-34	75	54
-8	63	52	-35	75	54
-9	63	52	-36	75	53
-10	63	51	-37	75	53
-11	63	51	-38	75	53
-12	63	51	-39	75	52
-13	63	50	-40	75	52
-14	64	51	-41	75	52
-15	65	51	-42	75	51
-16	66	52	-43	75	51
-17	67	53	-44	75	50
-18	68	53	-45	75	50

СОГЛАСОВАНО:

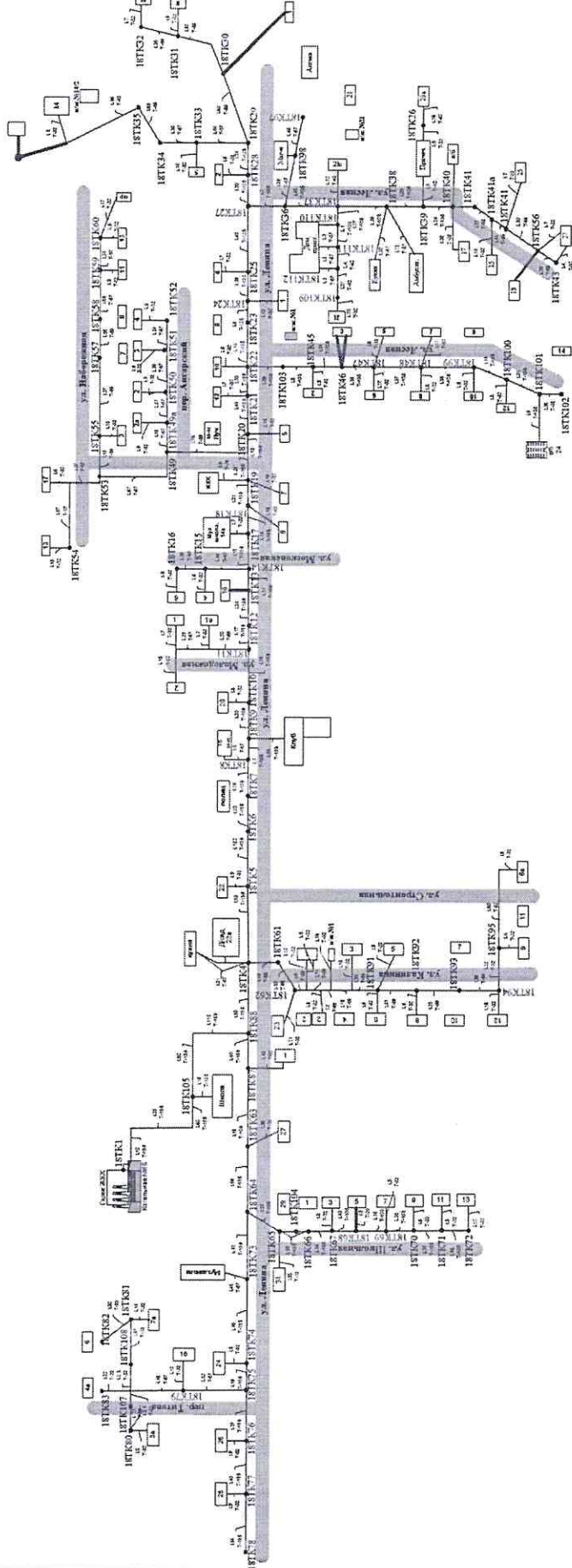
Заместитель генерального директора –  
руководитель по эксплуатации  
ТЭК и ВКХ АО «КрасЭКо»

Директор Ангарского филиала  
АО «КрасЭКо»

А.Н. Пузик

А.О. Петров

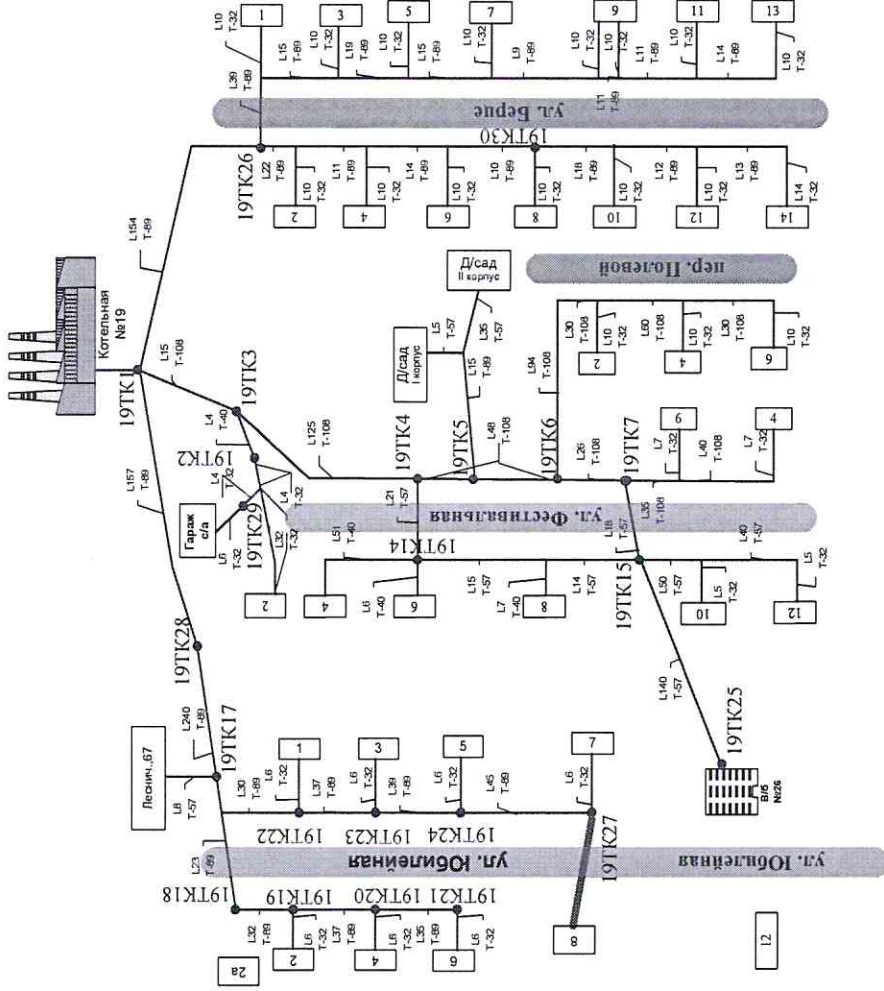
# Схемы тепловых сетей котельной №18 п. Пинчуга ул. Набережная 6Б



Ангарский участок филиала АО «КрасЭко»					
Изм.	кол.уч.	лист	№ док	подпись	дата
				<i>ПЛЕСОВА КИХ А.А.</i>	
				<i>ПРИБАВЛЕНА</i>	
				<i>УАСУ Г.В.</i>	
Утвердил				Петров А.О.	
Схемы тепловых сетей котельной №18 п. Пинчуга ул. Набережная 6Б			СТАНЦИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ



# Схема тепловых сетей котельной №19 п. Пинчуга ул. Ленина 63А



Имя	Кол.	Лист	Маск.	Подпис.	Дата
ПЕТРОВ А.О.				<i>[Signature]</i>	
УТВЕРДИЛ					
УДСУ П.В.				<i>[Signature]</i>	
ПРОЕКТИРОВЩИК				<i>[Signature]</i>	
ПРОЕКТИРОВЩИК А.О. ПЕТРОВ				<i>[Signature]</i>	

Ангарский участок филиала АО «КрасЭнерго»

Лист	Лист	Лист	Лист

Схема тепловых сетей котельной №19  
п. Пинчуга ул. Ленина 63А

  
Пинчугский  
Сельсовет  
Богучанского района  
Красноярского края  
663441, Красноярский край  
Богучанский район  
п.Пинчуга  
ул.Ангарская 2 А  
тел.25-225  
ОГРН 1022400592521  
ИНН/КПП 2407006641/240701001

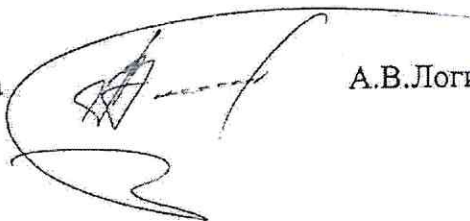
07.02.2022г. № 22  
На № \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО «Красэко»  
А.В.Чернову  
Копия: Директору  
Ангарского филиала  
А.О.Петрову

Уважаемый, Андрей Вениаминович!

В соответствии с п.3 ст.23 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно п.22-24 Требований к порядку разработки схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, Администрация Пинчугского сельсовета просит провести актуализацию схемы теплоснабжения муниципального образования Пинчугский сельсовет на 2022г.

Глава Пинчугского сельсовета



А.В.Логинов

22/152  
ВХОДЯЩИЙ  
« 08 » 02 2022г  
АО «КРАСЭКО»