



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

14.12.2017 № 747  
г. Петропавловск – Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения на территории сельских поселений Пенжинского района на 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.12.2017 № 35

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения на территории сельских поселений «село Манилы», «село Каменское», «село Слаутное», «село Аянка», «село Таловка» и с.Оклан на территории Пенжинского муниципального района на 2018-2020 годы согласно приложениям № 1- № 5.

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Руководитель



О.Н. Кукиль

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения "село Аянка", "село  
Каменское", "село Манилы", "село Оклан", "село Слаутное", "село Таловка"  
Пенжинского муниципального района**

**АО "ЮЭСК"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»			
Местонахождение регулируемой организации	683017, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, 2			
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2020			
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инноваций и перспективного развития Ю.А. Подопригра			
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: + 7 (4152) 27-45-67, email: Podoprigora-YA@kamenergo.ru			
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края			
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	683003, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118.			
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Камчатского края О.Н. Кукиль			
Дата утверждения инвестиционной программы	14.12.2017			
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: + 8 (415 2) 42-83-81, email: SL.Tarif@kamgov.ru			
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Дата согласования инвестиционной программы	Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы
Администрация сельского поселения "село Аянка"	688868, с. Аянка Пенжинского муниципального района, ул. Строительная, д. 3	Глава Администрации сельского поселения "село Аянка" Дорохин Олег Олегович	30.11.2017	Тел.: +7-415-466-80-02 Факс.: 6-80-10 E-mail: admayanka@rambler.ru
Администрация сельского поселения "село Каменское" Пенжинского муниципального района Камчатского края	688850, с. Каменское Пенжинского муниципального района, ул. Чубарова, д. 27	Глава сельского поселения - глава администрации Козловский Николай Сергеевич	04.12.2017	Тел.: +7-415-466-11-32; сот.: 8-914-024-79-34 Факс.: 6-11-32 E-mail: kamenskoe.koryak@yandex.ru
Администрация сельского поселения "село Манилы"	688863, с. Манилы пенжинского муниципального района, ул. 50 лет образования СССР, д.2.	Глава Администрации сельского поселения "село Манилы" Линков Лев Михайлович	30.11.2017	сот.: 8-914-024-79-34; Тел.: +7-415-466-70-66 Факс.: 6-71-33 E-mail: manili_koryak@mail.ru
Администрация Пенжинского муниципального района. с. Оклан	688850, с. Оклан Пенжинского муниципального района, ул. Ленина 12	Глава Пенжинского муниципального района Болотнов Александр Вадимович	04.12.2017	Тел.: +7-415-466-10-86 Факс.: 6-10-86 E-mail: penadm@mail.ru
Администрация сельского поселения "село Слаутное"	688867, с. Слаутное Пенжинского муниципального района, ул. Давыдова, д. 13	Глава Администрации сельского поселения "село Слаутное" Комаричева Виктория Сергеевна	14.12.2017	Тел.: +7-415-466-60-27 Факс.: 6-60-10 E-mail: slautnoe17@bk.ru
Администрация сельского поселения "село Таловка"	688861, с. Таловка Пенжинского муниципального района, ул. Советская, д. 13	Глава сельского поселения "село Таловка" - Боруцкая Наталья Николаевна	29.11.2017	Тел.: +7-415-466-40-10 Факс.: 6-40-08 E-mail: adm_talovka@inbox.ru

Инвестиционная программа

АО "ЮЭСК

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения с. Аянка, с.Каменское, "село Манилы", "село Оклян", "село Слаутное", "село Таловка" на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
г																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 2.											-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1. Строительство новых тепловых сетей																	
2.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 2.											-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1.	Реконструкция теплотрассы в 2-трубном исполнении, протяженностью 4 535,4 м	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	4535,4	5435,4	2018	2022	3 511	-	405	858	2 248	-	-	
3.1.1.1.	1-й этап реконструкции теплотрассы - реконструкция участка теплотрассы от ТК42 до Нагорной 1, протяженностью 24 м	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	24	24	2018	2018	405	-	405	-	-	-	-	
3.1.1.2.	2-й этап реконструкции теплотрассы - реконструкция участков теплотрассы от ТК40 до ЦЗН, протяженностью 20 м и от ТСБУ №7 до ж/д №30 по ул. Ленина, протяженностью 20 м	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	50	50	2019	2019	858	-	-	858	-	-	-	
3.1.1.3.	3-й этап реконструкции теплотрассы - реконструкция участков теплотрассы от ТК40 до ТСБУ №12, протяженностью 88 м и от ТСБУ №7 до казначейства по ул. Ленина, протяженностью 35 м	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	123	123	2020	2020	2 248	-	-	-	2 248	-	-	
3.1.2.	Реконструкция спутника ХВС, протяженностью 1 923,5	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	1923,5	1923,5	2019	2030	4 942	-	-	2 410	2 533	-	-	
3.1.3.	Реконструкция теплотрассы, протяженностью 2 200 м	Замена физически и морально изношенного оборудования, снижение аварийности	с. Слаутное Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	2 200	2 220	2020	2032	799	-	-	-	799	-	-	
3.1.3.1.	1-й этап реконструкции теплотрассы - реконструкция участков теплотрассы от центральной котельной до ТК1, протяженностью 18 м и от ТК 2 до ответвления на здание администрации протяженностью 37 м, с подключением пож. депо к ХВС, протяженностью 37 м	Энергоэффективность, снижение тепловых потерь на подогрев трубопроводов ХВС	с. Слаутное Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	92	92	2020	2021	799	-	-	-	799	-	-	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1.	Реконструкция котельной с. Аянка.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Аянка Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	1,98	1,98	2020	2028	2 165	-	-	-	2 165	-	-	
3.2.1.1.	1-й этап реконструкции котельной с. Аянка - реконструкция здания котельной, замена дымовой трубы	увеличение КПД оборудования, улучшение процесса горения и снижение аварийности	с. Аянка, Пенжинский муниципальный район	протяженность	м	820	820	2020	2021	2 165	-	-	-	2 165	-	-	
3.2.2.	Устройство ограждения ТСБУ	Необходимость наличия ограждений ТСБУ	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	количество	шт	0,00	15,0	2018	2022	1 190	-	378	396	416	-	-	

п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2017	2018			2019	2020	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020				
3.2.3.	Реконструкция ТСБУ10.11. Объединение в одну, с подключением ж/д №6 по ул. Пензенская и здание гаража. Замена оборудования, запорной арматуры,реконструкция здания ТСБУ.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,22	0,3	2019	2020	6 956	-	-	-	5 295	1 661	-	-	-
3.2.4.	Реконструкция ТСБУ7. Замена оборудования, запорной арматуры,реконструкция здания ТСБУ.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Каменское, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,24	0,2	2020	2021	2 163	-	-	-	-	2 163	-	-	-
3.2.5.	Реконструкция ТСБУ "Зарянка". Замена оборудования, запорной арматуры, здания ТСБУ.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,07	0,07	2019	2019	4377	-	-	-	4 377	-	-	-	-
3.2.6.	Реконструкция ТСБУ "Олешек". Замена оборудования, запорной арматуры, здания ТСБУ.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,07	0,07	2020	2020	4600	-	-	-	-	4 600	-	-	-
3.2.7.	Реконструкция Центральной котельной с. Манилы	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	7,5	7,5	2018	2023	4889	-	1 554	1 626	1 709	-	-	-	-
3.2.7.1.	1-й этап реконструкции Центральной котельной с. Манилы - реконструкция и модернизация теплового оборудования, замена котла № 3 КВр 1,16,	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	1,00	1,00	2018	2018	1554	-	1 554	-	-	-	-	-	-
3.2.7.2.	2-й этап реконструкции Центральной котельной - реконструкция и модернизация теплового оборудования, замена котла № 1 КВр 1,16,	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	1,00	1,00	2019	2019	1626	-	-	1 626	-	-	-	-	-
3.2.7.3.	3-й этап реконструкции Центральной котельной - реконструкция и модернизация теплового оборудования, замена котла № 4 КВр 1,16,	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Манилы, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	1,00	1,00	2020	2020	1709	-	-	-	1 709	-	-	-	-
3.2.8.	Реконструкция оборудования бойлерной	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Оклап Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,07	0,07	2020	2020	293	-	-	-	293	-	-	-	-
3.2.9.	Реконструкция котельной с. Слаутное.	Замена физически и морально изношенного оборудования, увеличение КПД и снижение аварийности	с. Слаутное Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	5,3	5,3	2018	2028	2 862	-	-	-	-	2 862	-	-	-
3.2.9.1.	1-й этап реконструкции котельной с. Слаутное - реконструкция здания котельной, реконструкция кровли	Снижение тепловой энергии на собственные нужды, Безопасность для работающего оборудования	с. Слаутное, Пенжинский муниципальный район	площадь	м2	564	564	2020	2020	2 862	-	-	-	-	2 862	-	-	-
3.2.10	Реконструкция ТСБУ №1 (С демонтажем старой ТСБУ и установкой новой ТСБУ).	Замена физически и морально изношенного здания и оборудования. С целью увеличения КПД и снижения аварийности	с. Таловка, Пенжинский муниципальный район	мощность	Гкал	0,2	0,2	2020	2020	4 510	-	-	-	-	4 510	-	-	-
Всего по группе 3.										43 256	-	2 338	14 960	25 958	-	-	-	-
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																		
4.1.1.	Приобретение бульдозера	С целью предотвращения	с. Аянка Пенжинский	количество	шт	0,0	1,0	2018	2019	4 811	-	2 250	2 561	-	-	-	-	-
4.1.2.	Приобретение бульдозера	С целью предотвращения	с. Каменское, Пенжинский	количество	шт	0,0	1,0	2018	2018	4 811	-	4 811	-	-	-	-	-	-
4.1.3.	Приобретение бульдозера	С целью предотвращения	с. Манилы, Пенжинский	количество	шт	0,0	1,0	2018	2019	4811	-	4 611	200	-	-	-	-	-
4.1.4.	Приобретение бульдозера	С целью предотвращения	с. Слаутное, Пенжинский	количество	шт	0,0	1,0	2018	2019	5 032	-	1 900	3 132	-	-	-	-	-
4.1.5.	Приобретение топливозаправщика	С целью заправки дизельным	с. Таловка, Пенжинский	количество	шт	0,0	1,0	2018	2019	5 032	-	236	4 796	-	-	-	-	-
Всего по группе 4.										24 495	-	13 807	10 688	-	-	-	-	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																		
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																		
5.1.1.																		
5.1.2.																		
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей</b>																		
5.2.1.																		
5.2.2.																		
Всего по группе 5.																		
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>67 751</b>	<b>-</b>	<b>16 145</b>	<b>25 648</b>	<b>25 958</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Планировочные значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "ЮЭСК" (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения с. Аянка, с. Каменское, "село Манилы", "село Оклан", "село Слаутиное", "село Таловка" на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения	Утвержденный период	Планировочные значения			
					2017	2018	2019	2020
1		3	4	5	6	7	8	9
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Аянка	кВт·ч/м3	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
1.2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Каменское	кВт·ч/м3	36,3	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31
1.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Манилы	кВт·ч/м3	42,91	42,91	42,91	42,91	42,91	42,91
1.4	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Оклан	кВт·ч/м3	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
1.5	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Слаутиное	кВт·ч/м3	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40
1.6	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя с. Таловка	кВт·ч/м3	58,0	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (дрова) с. Аянка	т.т./Гкал	0,2718	0,2718	0,2650	0,2650	0,2650	0,2650
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (дизельное топливо) с. Каменское	т.т./Гкал	0,1984	0,1984	0,1984	0,1984	0,1984	0,1979
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя уголь Манилы	т.т./Гкал	0,2365	0,2365	0,2365	0,2355	0,2345	0,2335
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (дизельное топливо) с. Манилы	т.т./Гкал	0,2104	0,2104	0,2104	0,2104	0,2094	0,2084
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (дрова) с. Оклан	т.т./Гкал	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2091
2.6	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (уголь) с. Слаутиное	т.т./Гкал	0,2780	0,2780	0,2784	0,2784	0,2784	0,2784
2.7	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (дизельное топливо) с. Таловка	т.т./Гкал	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2127
3.1	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Аянка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Каменское	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Манилы	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3.4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Оклан	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3.5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Слаутиное	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3.6	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с. Таловка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
4	Изнас объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы							
4.1.1	Тепловые сети с. Аянка	%	27,34	27,34	27,34	31,34	35,34	39,34
4.1.2	Тепловые сети с. Каменское	%	65,38	65,38	65,38	66,73	59,45	58,66
4.1.3	Тепловые сети с. Манилы	%	45,79	45,79	45,79	49,79	53,79	57,79
4.1.4	Тепловые сети с. Оклан	%	0	0,00	0	0	0	0
4.1.5	Тепловые сети с. Слаутиное	%	41,95	41,95	41,95	45,95	49,95	53,95
4.1.6	Тепловые сети с. Таловка	%	12,25	12,25	12,25	16,25	20,25	24,25
4.2.1	Котельное оборудование с. Аянка	%	20,00	20,00	20,00	30,00	40,00	50,00
4.2.2	Котельное оборудование с. Каменское	%	44,33	44,33	44,33	54,31	64,29	69,88
4.2.3	Котельное оборудование с. Манилы	%	47,83	47,83	47,83	42,36	39,75	33,88
4.2.4	Котельное оборудование с. Оклан	%	50,00	50,00	50,00	60,00	70,00	80,00
4.2.5	Котельное оборудование с. Слаутиное	%	78,91	78,91	78,91	81,42	83,93	86,44
4.2.6	Котельное оборудование с. Таловка	%	47,04	47,04	47,04	57,04	67,04	77,22
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Аянка	Гкал в год	1177,2	1177,3400	1177,24	1177,24	1177,24	1177,34
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		30,99	30,99	33,53	33,53	33,53	33,53
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Каменское	Гкал в год	3875,4	3875,3566	3875,36	3810,94	3740,37	3642,60
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		27,98	27,98	27,98	27,64	27,27	26,75
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Манилы	Гкал в год	4577,90	4577,90	4577,90	4577,90	4577,90	4577,90
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		39,46	39,4635	39,46	39,46	39,46	39,46
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Оклан	Гкал в год	0,0	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Слаутиное	Гкал в год	1810,2	1810,1877	1810,19	1810,19	1810,19	1810,19
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89
5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Таловка	Гкал в год	26,7	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
	% от отпуска тепловой энергии в сеть		4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
6.1	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Аянка	тонн в год для воды**	505,78	505,78	505,78	505,78	505,78	505,78
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
6.2	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Каменское	тонн в год для воды**	2091,77	2091,77	2091,77	2091,77	2091,77	2091,77
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
6.3	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Манилы	тонн в год для воды**	2393,42	2393,42	2393,42	2393,42	2393,42	2393,42
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
6.4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Оклан	тонн в год для воды**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
6.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Слаутиное	тонн в год для воды**	631,39	631,39	631,39	631,39	631,39	631,39
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с. Таловка	тонн в год для воды**	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22
	куб. м. для пара***		-	-	-	-	-	-
7.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Аянка:							не устанавливается
7.2	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Каменское:							не устанавливается
7.3	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Манилы:							не устанавливается
7.4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Оклан:							не устанавливается
7.5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Слаутиное:							не устанавливается
7.6	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды с. Таловка:							не устанавливается

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения сельских поселений с. Аянка, с.Каменское, "село Манилы", "село Оклан", "село Слаутное", "село Таловка" Пенжинского муниципального района Камчатского края на 2018-2020 гг.

АО "ЮЭСК"

(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									Показатели энергетической эффективности										
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	2018	2019	2020	Текущее значение	2018	2019	2020	Текущее значение	2018	2019	2020	Текущее значение	2018	2019	2020	Текущее значение	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	с. Аянка	0	0	0	0	0	0	0	0	0,265	0,265	0,265	0,265	0	0	0	0	1177,24	1177,236	1177,236	1177,236
2	с. Каменское	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1984	0,1984	0,1984	0,1979	0	0	0	0	3875,36	3875,36	3810,94	3740,37
3	с. Манилы	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	0	0	0	0	4577,90	4577,90	4577,90	4577,90
3.1	Котельные (уголь)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2365	0,2365	0,2355	0,2345	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Котельные (дизельное топливо)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2104	0,2104	0,2104	0,2094	-	-	-	-	-	-	-	-
4	с. Оклан	0	0	0	0	0	0	0	0	0,211	0,211	0,211	0,209	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5	с. Слаутное	0	0	0	0	0	0	0	0	0,278	0,278	0,278	0,278	0	0	0	0	1810,19	1810,19	1810,19	1810,19
6	с. Таловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0,215	0,215	0,215	0,213	0	0	0	0	26,70	26,70	26,70	26,70

**Финансовый план  
АО "ЮЭСК"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения с. Аянка, с. Каменское, "село Манилы", "село Оклан", "село  
Слаутное", "село Таловка" на 2018-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	2018	2019	2020
		производство (некомбинирующая выработка)+	указать вид деятельности				
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>52 278,8</b>	<b>-</b>	<b>52 278,8</b>	<b>13 748,1</b>	<b>18 770,6</b>	<b>19 760,1</b>
1.1.1	амортизационные отчисления с. Аянка	4 518,1	-	4 518,1	962,5	1 777,8	1 777,8
1.1.2	амортизационные отчисления с. Каменское	10 832,7	-	10 832,7	2 968,8	3 794,3	4 069,6
1.1.3	амортизационные отчисления с. Манилы	5 379,2	-	5 379,2	933,4	1 924,4	2 521,4
1.1.4	амортизационные отчисления с. Оклан	19,7	-	19,7	6,6	6,6	6,6
1.1.5	амортизационные отчисления с. Слаутное	2 233,4	-	2 233,4	460,2	460,2	1313
1.1.6	амортизационные отчисления с. Таловка	1 203,8	-	1 203,8	117,0	117,0	969,8
1.2.1	прибыль, направленная на инвестиции с. Аянка	1 393,6	-	1 393,6	944,3	392,1	57,2
1.2.2	прибыль, направленная на инвестиции с. Каменское	9 144,2	-	9 144,2	1 771,9	3 797,1	3 575,2
1.2.3	прибыль, направленная на инвестиции с. Манилы	10 447,7	-	10 447,7	4 291,1	3 331,8	2 824,8
1.2.4	прибыль, направленная на инвестиции с. Оклан	228,8	-	228,8	59,3	76,3	93,2
1.2.5	прибыль, направленная на инвестиции с. Слаутное	5 132,7	-	5 132,7	1150	2193,9	1788,8
1.2.6	прибыль, направленная на инвестиции с. Таловка	1 744,9	-	1 744,9	83,0	899,2	762,7
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>5 137,8</b>	<b>-</b>	<b>5 137,8</b>	<b>-</b>	<b>3 048,2</b>	<b>2 089,6</b>
2.1.	кредиты с. Таловка	5 137,8	-	5 137,8	-	3 048,2	2 089,6
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4.</b>	<b>Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>52 278,8</b>	<b>-</b>	<b>57 416,6</b>	<b>13 748,1</b>	<b>21 818,8</b>	<b>21 849,7</b>
	Справочно: проценты по инвестиционным кредитам	-	-	1 367,0	-	503,8	863,2