



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, ТРАНСПОРТА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

(Минстройтранс Алтайского края)

П Р И К А З

«05» 10 2018 г.

г. Барнаул

№ 702

Об утверждении инвестиционной программы ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П. по реконструкции и модернизации объектов котельных в с. Глядень, с. Нижний Кучук Благовещенского района Алтайского края на 2019-2027 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации 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)», Положением о Министерстве строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 08.12.2016 № 155, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П. по реконструкции и модернизации объектов котельных в с. Глядень, с. Нижний Кучук Благовещенского района Алтайского края на 2019-2027 годы согласно приложению.

2. Управлению экономического планирования, мониторинга и контроля Минстройтранса Алтайского края (Горбунов В.С.) направить копию настоящего приказа в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для учета затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы при установлении тарифов на тепловую энергию для ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П. Благовещенского район Алтайского края.

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности
министра

И.В. Гилев

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
Местонахождение регулируемой организации	658661, Алтайский край, Благовещенский район, с.Яготино, ул.Гагарина 26, кв.2
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2027г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.89609587702
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	656043, Алтайский край, г.Барнаул, пр.Ленина 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Временно исполняющий обязанности министра строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края Гилев И.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (385-2) 56-63-30
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Благовещенского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	658670, Алтайский край, р.п.Благовещенка, ул.Ленина 94

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Благовещенского района Гинц А.А.
Дата согласования инвестиционной программы	Постановление Администрации Благовещенского района от 01.03.2018 г. №60
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.(385-64)22-1-71
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	656038, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Молодежная 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Временно исполняющий обязанности начальника управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов Родт С.А.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.(385-2) 66-94-95

Инвестиционная программа

ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2027 годах

[illegible]

[illegible]

№ 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. (без НДС)													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027				
						до реализации и мероприятия	после реализации и мероприятия																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	11	12	13	14	15	16	17		
3.1.5.	Реконструкция теплотрассыПрокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, третий участок от котельной	полный физический износ теплотрасс,большие теплопотери	с.Глядень, 3-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2021	2021	135	135			135										
3.1.6.	Реконструкция теплотрассыПрокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, третий участок от котельной	полный физический износ теплотрасс,большие теплопотери	с. Нижний Кучук, 3-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2021	2021	135	135			135										
3.1.7.	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, четвертый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс,большие теплопотери	с.Глядень, 4-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2022	2022	140	140				140									

№ 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. (без НДС)												Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.8.	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, четвертый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Нижний Кучук, 4-й участок от котельной	диаметр труб, протяженность	мм/м	89/6	89/6	2022	2022	140	140				140								
3.1.9.	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, пятый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Глядень, 5-й участок от котельной	диаметр труб, протяженность	мм/м	89/6	89/6	2023	2023	145	145					145							
3.1.10.	Реконструкция теплотрассы:Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, пятый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Нижний Кучук, 5-й участок от котельной	диаметр труб, протяженность	мм/м	89/6	89/6	2023	2023	145	145					145							

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимос- ти (цель реализации)	Описание и место расположени- я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац- ии мероприя- тия	Год оконча- ния реализа- ции меропр- иятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)												Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключе- ние
				Наименование показателя (мощность, протяженност- ь, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финан- сиро- ван о к	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			
						до реализац- ии мероприя- тия	после реализац- ии мероприя- тия																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.11	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, шестой участок от котельной	полный физический износ теплтрасс,бол- ьшие теплопотери	с.Глядень, 6- й участок от котельной	диаметр труб, протяженност- ь	мм/м	89/6	89/6	2024	2024	155	155						155						
3.1.12	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, шестой участок от котельной	полный физический износ теплтрасс,бол- ьшие теплопотери	с.Нижний Кучук, 6-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност- ь	мм/м	89/6	89/6	2024	2024	155	155						155						
3.1.13	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, седьмой участок от котельной 0,00641 км	полный физический износ теплтрасс,бол- ьшие теплопотери	с.Глядень, 7- й участок от котельной	диаметр труб, протяженност- ь	мм/м	89/6	89/6	2025	2025	160	160							160					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимос ти (цель реализации)	Описание и место расположени я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год оконча ния реализа ции мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)												Остаток финанси - рования	в т.ч. за счет платы за под ключе ние	
				Наименование показателя (мощность, протяженност ь, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финанс ирован о к	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027				
						до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	16	17
3.1.15	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, восьмой участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Глядень, 8-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2026	2026	160	160									160				
3.1.16	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, восьмой участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Нижний Кучук, 8-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2026	2026	160	160									160				
3.1.17	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, девятый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Глядень, 9-й участок от котельной	диаметр труб, протяженност ь	мм/м	89/6	89/6	2027	2027	165	165										165			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимос- ти (цель реализации)	Описание и место расположени- я объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац- ии мероприя- тия	Год оконча- ния реализа- ции меропр- иятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)												Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключе- ние
				Наименование показателя (мощность, протяженност- ь, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финан- сиро- ван- о к	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			
						до реализа- ции мероприя- тия	после реализа- ции мероприя- тия																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.18	Реконструкция теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвалах, диаметр труб: 80, 0, девятый участок от котельной	полный физический износ теплотрасс, большие теплопотери	с.Нижний Кучук, 9-й участок от котельной с вводом в школу	диаметр труб, протяженность	мм/м	89/6	89/6	2027	2027	165	165									165			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1																							
3.2.2																							
Всего по группе 3.										2650	2650	260	270	270	280	290	310	320	320	330			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1																							
4.1.2																							
Всего по группе 4.																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
5.1.1																							
5.1.2																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1																							
5.2.2																							
Всего по группе 5.																							
ИТОГО по программе											2650	2650	260	270	270	280	290	310	320	320	330		

ИП Глава К(Ф)Х
М.П.

Гербер П.П.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.- котельная с.Глядень, ул.Энгельса 26А

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения									
				Утвержденный период	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	7	8	8	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,2547	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
		т.у.т./м³*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	29,6	28	29,5	29,3	29,1	29	28,8	28,6	28,4	28,2	28
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	126,3	120,1	125	124,4	123,8	123,2	122,6	121,9	121,3	120,7	120,1
		% от полезного отпуска тепловой энергии	27,9	26,5	27,5	27,4	27,3	27,2	27	26,7	26,7	26,6	26,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	80	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
		куб. м для пара ***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды											
7.1.	зола	т	42	26	29	28,5	28	27,5	27	27	26,5	26,5	26
7.2.													

ИП Глава К(Ф)Х

М.П.

Ф.И.О.

Гербер П.П.

ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
(наименование регулируемой организации)

[illegible]

Финансовый план
ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
 (наименование энергоснабжающей организации)
 в сфере теплоснабжения на 2019-2027годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации программы								
		указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Собственные средства	сфера теплоснабжения	2650	260	270	270	280	290	310	320	320	330
1.1	амортизационные отчисления		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		2650	260	270	270	280	290	310	320	320	330
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе		2650	260	270	270	280	290	310	320	320	330

ИП Глава К(Ф)Х _____ П.П.Гербер
М.П.

ГРАФИК

выполнения мероприятий инвестиционной программы ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П. по реконструкции (модернизации) объектов котельной с.Глядень Благовещенского района Алтайского края на 2019-2027г.г.

№ п/п	Наименование работ	Срок начала работ	Срок окончания работ	2019 июль	2020 июль	2021 август	2022 июль	2023 июнь	2024 июнь	2025 июль	2026 август	2027 июнь	исполнитель
1	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, первый участок от котельной - 0,006366км	01.07.2019	30.07.2019										ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
2	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, второй участок от котельной - 0,0063385км	01.07.2020	30.07.2020										ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
3	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, третий участок от котельной 0,0061км	01.08.2021	30.08.2021										ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
4	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, четвертый участок от котельной 0,0061км	01.07.2022	30.07.2022										ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.

5	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0, пятый участок от котельной 0,0061239 км	01.06.2023	30.06.2023									ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
6	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, шестой участок от котельной 0,006373 км	01.06.2024	30.06.2024									ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
7	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, седьмой участок от котельной 0,00641 км	01.07.2025	30.07.2025									ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
8	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, восьмой участок от котельной 0,006247 км	01.08.2026	30.08.2026									ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.
9	Ремонт теплотрассы: Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал, диаметр труб: 80, 0,	01.06.2027	30.06.2027									ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.

	девятый участок от котельной 0,006279 км												
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ИП Глава К(Ф)Х

Гербер П.П.

Сведения об объеме расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, расходов на использование (эксплуатацию) указанного объекта концессионного соглашения, по предоставлению концессионеру государственных или муниципальных гарантий, размер принимаемых концедентом на себя расходов, размер платы концедента по концессионному соглашению ИП Глава К(Ф)Х Гербер П.П.

№ п/ п	Наименование	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1.	расходы, финансируемые за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	расходы на использование (эксплуатацию) объектов концессионного соглашения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы по предоставлению концессионеру государственных или муниципальных гарантий	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	размер принимаемых концедентом на себя расходов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	размер платы концедента по концессионному соглашению	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИП Глава К(Ф)Х

Гербер П.П.

Утверждаю:

Индивидуальный предприниматель
глава К(Ф)Гербер П.П.

(подпись) Гербер П.П.
(Ф.И.О.)

« _ » _____ 2018 г.

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности ИП глава Гербер П.П. в сфере теплоснабжения
с.Глядень, с.Нижний Кучук на 2019-2027 г.г. »

с. Яготино
2018 г.

1. ПАСПОРТ

программы «Энергосбережение и повышение энергетической
 эффективности ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П. в сфере теплоснабжения
 с.Глядень, с.Нижний Кучук на 2019-2027 годы»

Наименование Программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П. в сфере теплоснабжения с.Глядень, с.Нижний Кучук на 2019-2027 годы»
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»(изм. от 22.07.2013 №615); распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; приказ Минэкономразвития Российской Федерации от 17.02.2010 №61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

Заказчик Программы	ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П.
Разработчики Программы	ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П.
Основная цель и задачи Программы	Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
Основные принципы	Сокращение объемов потребления энергоресурсов, создание условий для повышения энергоэффективности организации.
Срок реализации Программы	2019-2027 гг.
Объемы и источники финансирования	Финансирование мероприятий программы осуществляется за счет собственных средств
Ожидаемые социально – экономические результаты реализации Программы	В результате выполнения мероприятий Программы ожидается: снижение потерь энергетических ресурсов за счет снижения потребления топлива (Приложение 1)
Контроль за ходом выполнения Программы	Общий контроль за исполнением и координацией Программы осуществляет индивидуальный предприниматель Гербер П.П.

2. Анализ Ситуации.

2.1. Общие данные

Основные области применения данной Программы для предприятия: сфера теплоснабжения с.Глядень, с.Нижний Кучук.

2.2. Теплоснабжение

ИП глава Гербер П.П. приступило к осуществлению своей деятельности с 1 октября 2017 года. Предприятие оказывает услуги по теплоснабжению только организациям.

Одиночное протяжение теплотрассы в двухтрубном исполнении составляет в с.Глядень – 0,388км, в с.Нижний Кучук -0,307км..

Для контроля за производственными процессами и для оперативного руководства имеется дежурный персонал. Предоставление услуг по теплоснабжению осуществляется на договорной основе с юридическими лицами.

3. Основная цель и задачи Программы

Основной целью разработки и реализации Программы является создание правовых, экономических и организационных основ для повышения

энергетической эффективности при производстве, транспортировке и использования теплоносителя на объектах всех форм собственности.

Достижение поставленной цели основывается на решении следующих задач: энергосбережение и повышение энергоэффективности на предприятии
ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П..

Практическая работа по энергосбережению начинается с энергоаудита. Основные задачи энергетического аудита - углубленное обследование энергохозяйства, исследование энергопотребления, разработка и анализ энергобалансов предприятий, определение потенциала энергосбережения и удельных расходов топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), разработка рекомендаций по снижению потерь энергии и энергосберегающих проектов с целью улучшения энергетической эффективности работы, составление энергетического паспорта предприятия.

На основании проведения аудита, разрабатываются инвестиционные планы. Необходимость внесения объектов в план инвестиций должна подтверждаться результатами проверки энергоаудиторскими организациями.

Использование энергоаудиторских проверок необходимо не только для составления инвестиционных проектов, но и необходимо в целях отслеживания фактических изменений в деятельности объектов инвестиционного плана и организации в целом энергосберегающей деятельности.

Результаты проведенных энергетических обследований подтверждают наличие большого резерва экономии энергетических ресурсов (от 15 до 30%), особенно электрической энергии, где имеются значительные потери.

Мероприятия по энергосбережению и повышения энергетической эффективности :

1) замена котельного оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрению инновационных решений и технологий целью повышения энергетической эффективности;

2) мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии при ее передаче, в том числе замена ветхих труб и прокладка новых теплотрасс (Приложение 2);

3) проведение мероприятий по улучшению функционирования системы теплоснабжения, повышению качества теплоснабжения, организации приборного учета, в том числе:

- проведение мероприятий по уменьшению образования отложений и внутренней коррозии в трубопроводах тепловых сетей;

- применение приборов учета, в том числе «интеллектуальных» для получения графиков потребления тепла;

- применение современных технологических решений и использование

новых видов приборов и материалов, направленных на энергосбережение на объектах инфраструктуры.

Учитывая долгосрочный характер Программы энергосбережения, перечень программных мероприятий, темпы и сроки их выполнения могут ежегодно уточняться и корректироваться. В этих целях руководитель Программы, с учетом хода ее реализации в текущем году, формирует план программных мероприятий на новый финансовый год с указанием сроков их выполнения и необходимых объемов финансирования.

Финансирование ИП глава К(Ф)Х Гербер П.П. планируется осуществлять за счет собственных средств.

В процессе реализации программы ожидается получить следующие социально-экономические результаты:

осуществление полного контроля за расходованием энергетических ресурсов; снижение потребления энергетических ресурсов, в том числе снижение потерь энергетических ресурсов в процессе производства и транспортировки теплоносителя;

оптимизация целевых показателей энергетической эффективности по видам энергетических ресурсов.

4. Сроки реализации Программы.

Программа рассчитана на 2019-2027годы.

ИП Глава К(Ф)Х

М.П.

П.П. Гербер