

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И СТРОИТЕЛЬСТВА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.10.2023

№ 954-од

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2023-2028 годы

В соответствии с Правилами 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), утверждённых 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)»:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2023-2028 годы, утверждённую распоряжением Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области от 18.10.2022 № 1396-од «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2023-2028 годы», согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему распоряжению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области – директора департамента топливно-энергетического комплекса Симунову М.В.

000165

Ульяновской области – директора департамента топливно-энергетического комплекса Симунову М.В.

Министр



А.Я. Черепан

СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета по ЖКК
Администрации г. Димитровграда

(подпись)

_____ 2023г

М.П.

УТВЕРЖДЕНО

Министерство жилищно-коммунального
хозяйства и строительства Ульяновской
области

(подпись)

_____ 2023г.

М.П.

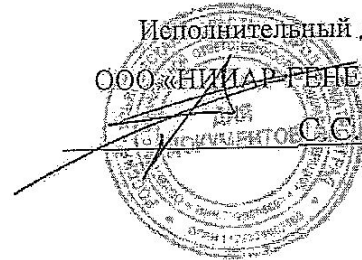
Инвестиционная программа
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»
На 2023-2028 гг.

РАЗРАБОТАНО

Исполнительный директор
ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

_____ С.С. Аблаев

М.П.



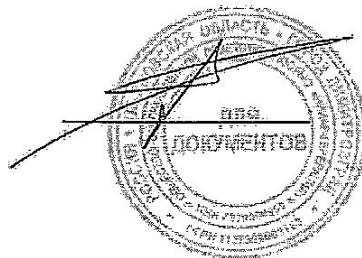
**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"
Местонахождение регулируемой организации	г. Димитровград, Ульяновская область
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 - 2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Аблаев С.С.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(84235) 7-90-01
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Ульяновск, улица Спасская, д. 8.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области Черепан А.Я.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (8422) 41-37-71
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по жилищно-коммунальному комплексу Администрации города Димитровграда Трофимов Д.Д.
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Димитровград, ул. III Интернационала, 80
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по жилищно-коммунальному комплексу Администрации города Димитровграда Новиков С.Н.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (84235) 4-56-24

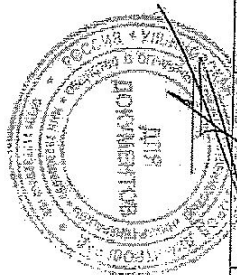
М.П.

Исп. (ответственное лицо) С.С. Аблаев
тел. 8(84235) 7-90-01
e-mail: SSAblaev@rusatom-utilities.ru



№ п/п	Наименование	Счет	Сумма	на 01.01.2013		на 31.12.2012		на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009	на 31.12.2008	на 31.12.2007	на 31.12.2006	на 31.12.2005	на 31.12.2004	на 31.12.2003	на 31.12.2002	на 31.12.2001
				с	к	с	к											
1	Уставный капитал	80	147721	77031	147721	830	830	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721
2	Резервный капитал	82	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031
3	Финансовый результат	84	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906
4	Активы																	
5	Основные средства	01	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900
6	Нематериальные активы	04	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
7	Долговые ценные бумаги	05	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
8	Финансовые вложения	08	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
9	Дебиторская задолженность	10	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
10	Кредиторская задолженность	15	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
11	Прочие активы	46	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
12	Пассивы																	
13	Уставный капитал	80	147721	77031	147721	830	830	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721
14	Резервный капитал	82	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031
15	Финансовый результат	84	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906
16	Активы																	
17	Основные средства	01	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900	139900
18	Нематериальные активы	04	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
19	Долговые ценные бумаги	05	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
20	Финансовые вложения	08	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
21	Дебиторская задолженность	10	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
22	Кредиторская задолженность	15	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
23	Прочие активы	46	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906	139906
24	Пассивы																	
25	Уставный капитал	80	147721	77031	147721	830	830	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721	147721
26	Резервный капитал	82	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031	77031
27	Финансовый результат	84	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906	155906

Итого по строкам 4-11
Итого по строкам 12-19
Итого по строкам 20-27

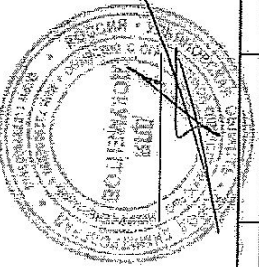


Итого по строкам 4-11
Итого по строкам 12-19
Итого по строкам 20-27

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ" (наименование регулирующей организации)

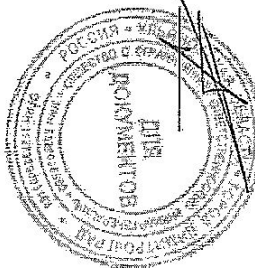
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение	Текущее значение	Плановые значения							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	1,874	1,874	1,873	1,869	1,868	1,864	1,859	1,859		
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) тепловых единиц	г/кВт·ч	0,172	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172		
3	Объем произведенной тепловой энергии для нужд потребителей	ТЭКВт/ч	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделенным процентом износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	79,50%	79,50%	79,50%	79,00%	79,00%	78,50%	78,50%	78,00%		
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	ЕкВт в ТЭЦ % от поданного отлука тепловой энергии*	147287,48 28,80	147387,48 28,80	93130,00 29,40	92198,70 28,90	91276,71 28,80	90363,94 28,80	89460,30 27,50	88565,70 27,50		
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м ³ в сутки % от поданного теплоносителя*	182 226,00 84,3	182 226,00 84,3	182 239,19 83,8	180 416,80 83	178 612,65 82,6	176 826,50 82,1	175 038,28 81,4	173 307,66 81		
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил, действующих в отношении инвестиционных программ организации, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требования к составу и содержанию теквн программ (за исключением теквн программ, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. №470											
7.1.												
7.2.												

Иск. (интернет-сайт) ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"
 тел. 6(912)51 7-96-01
 e-mail: SSA@nigar-generacia.ru



**Показатели эффективности и индустриальной деятельности объектов
централизованного теплоснабжения
ООО "ИИДАР-ТЕПЛОДАР"**
(наименование предприятия (предприятий))

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели эффективности											
		Техническая надежность						Экономическая надежность						Техническая эффективность						Экономическая эффективность					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	ООО "ИИДАР-ТЕПЛОДАР"	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	170843	171810	171830	171780	171720	171750



Имя, фамилия, отчество: ИИИИ/ИИИИ/ИИИИ
 тел.: 8344219 7904111
 e-mail: ISSA@teplodar.com

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "НИКАР-ГЕНЕРАЦИЯ"

(наименование обслуживающей организации)

за 2022 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности					
		план	факт	отклонение	план	факт	отклонение			
1	ООО "НИКАР-ГЕНЕРАЦИЯ"	0,02	0,02	0,04	171,81	170,84	7,50	529,65	256,85	182,22

Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловосстача в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв.тепловых сетей

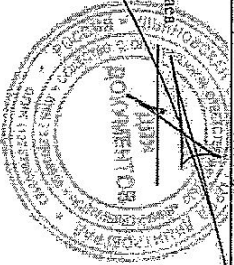
Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловосстача в результате технологических нарушений на истринских тепловых сетях на 1 кв.тепловых сетей

Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству израсходованной тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании лицензионного соглашения с дольщиками: Удельная стоимость тепловой энергии, кВт/кВт

Относительное изменение теплопотерь потерь тепловой энергии, тепловой энергии к номинальной характеристике тепловой сети, м. куб./кв. м.

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоточасов на тепловых сетях (дан организационный, эксплуатирующий объекты теплоснабжения на основании лицензионного соглашения с дольщиками: Удельная стоимость тепловой энергии, кВт/кВт

Исп. (ответственное лицо) С.С. Абрам
 тел: 8(84232) 7-90-01
 e-mail: SSAbraev@rusatom-uhf.ru



Пояснительная записка
к мероприятиям инвестиционной программы ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» в сфере теплоснабжения на 2023-2028 гг.

1. Цели и задачи инвестиционной программы

Цель: Надежное и бесперебойное обеспечение тепловой и электрической энергией потребителей ТЭЦ, включая ДЗО ГК «Росатом».

Задачи:

1. поддержание надежного состояния энергетического оборудования ТЭЦ;
2. подготовка к прохождению осенне-зимнего периода (ОЗП);
2. подготовка к получению паспорта готовности к работе в ОЗП.

2. Правовое обоснование инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2023 – 2028 годы разработана в соответствии с:

1.1. Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

1.2. Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ, утвержденными постановлением правительства РФ от 05.05.2014 № 410;

1.3. Приказом Министерства строительства и ЖКХ от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и методических рекомендаций по ее заполнению»;

1.4. Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3. Общие сведения о предприятии

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» - предприятие Госкорпорации «Росатом», дочернее предприятие АО «ГНЦ-НИИАР». Основная функция общества – обеспечение бесперебойной подачи коммунальных ресурсов (теплоснабжение) потребителям западного района г. Дмитровграда.

Основным потребителем коммунальных услуг является население, проживающее в жилых домах, переданных в управление управляющим компаниям и ТСЖ (Справочно: 338 МКД (л/сч - 21 202 шт; количество проживающих – 40 019 чел.); 41 ИЖД (количество проживающих – 133 чел).

Предлагаемая инвестиционная программа позволит реализовать следующие мероприятия:

4. Описание мероприятий инвестиционной программы

«Техпереворужение магистральной тепловой сети от ТП-4А до ТП- 9А»

За период 2017 – 2022 гг. на участке теплосети от ТП-4А до ТП-9А выявлены неоднократные повреждения, как в период подготовки к отопительному сезону, так и в осенне-зимний период, что приводит к постоянным аварийным отключениям потребителей тепловой энергии промышленных площадок № 3 и № 4 (ул. Промышленная, пр-т Автостроителей) г. Димитровграда.

Проектом запланирована замена существующих труб Ду 377мм, изолированных минеральной ватой, на трубы 377х9 в ППУ изоляции, в существующем непроходном канале, без изменения протяженности участка теплосети.

В 2023 году – запланированы поставка труб и выполнение работ на участке 80,5 м. Срок эксплуатации тепловых сетей на данном участке превышает 25 лет. Выполнение данных работ, исключит аварийные ситуации на тепловых сетях, улучшит гидравлический режим, значительно снизит тепловые потери на участке от ТП-4А до ТП-9А, повысит надежность снабжения потребителей тепловой энергией.

Потребители тепловой энергии по данному участку:

1. Социально значимый объект - Исправительная колония №10 (1301 чел.).
2. Социально значимый объект - Колония поселения №5 (250 чел.).
3. Социально значимый объект - Очистные сооружения ООО «Ульяновскоблводоканал».
4. Прочие потребители, всего 7 организаций.

Предложение по включению данного мероприятия в схему теплоснабжения г. Димитровграда направлено в регламентные сроки в адрес Комитета по ЖКК Администрации г. Димитровграда письмом № 336-1/528 от 25.02.2022г.

«Модернизация тепловой сети больничного городка по пр. Ленина, 1»

За период с 2017 по 2022 года на участке тепловых сетей больничного городка зафиксировано 27 повреждений различного характера, в том числе 15 повреждений в ходе прохождения отопительного сезона, что приводило к отключениям потребителей тепловой энергии социально значимых объектов. Износ тепловых сетей на 2022 г. составляет 97%.

Техпереворужение участка тепловой сети больничного городка (общей протяженностью 880 м., в двухтрубном исполнении, средний диаметр 80 мм.), включает прокладку трубопровода в существующем непроходном канале, с демонтажем старого трубопровода, без изменения протяженности, что позволит обеспечить требуемые параметры теплоносителя для отопления потребителей, исключить аварийные ситуации на тепловых сетях, улучшить гидравлический режим, а также значительно снизить тепловые потери на данном участке.

Справочно: к тепловым сетям больничного городка присоединены следующие социально значимые объекты ФМБА России: родильный дом, дневной стационар, детская поликлиника, хирургическое и диагностическое отделение, онкологический стационар, инфекционное отделение (ковидный госпиталь) и

прочие объекты. Срок эксплуатации тепловых сетей на данном участке превышает 25 лет.

Стоимость мероприятия определена в соответствии с ЛСР на основании аналогичных работ. Указанная стоимость работ может быть скорректирована по результатам проектирования, а также актуализации стоимости работ и материалов.

Предложение по включению данного мероприятия в схему теплоснабжения г. Димитровграда направлено в регламентные сроки в адрес Комитета по ЖKK Администрации г. Димитровграда письмом № 336-1/528 от 25.02.2022г.

«Техпервооружение тепловой изоляции тепловой сети от ТП-11 до ТЭЦ Ду400»

Участок тепловой сети от ТП-11 до ТЭЦ является ключевым для обеспечения качественного гидравлического и температурного режима для объектов Промышленной зоны г. Димитровграда.

Техпервооружение тепловой изоляции участка тепловой сети от ТП-11 до ТЭЦ (общей протяженностью 3600 м., в однетрубном исполнении, диаметр 400 мм.), включает демонтаж изношенной тепловой изоляции и монтаж энергоэффективной, антивандальной изоляции, что позволит обеспечить требуемые параметры теплоносителя для отопления потребителей, исключить аварийные ситуации на тепловых сетях, улучшить гидравлический режим, а также значительно снизить тепловые потери на данном участке.

Справочно: 2 социально значимых объекта - Исправительная колония №10 (1301 чел.), Колония поселения №5 (250 чел.) и 38 прочих потребителей, в том числе очистные сооружения ООО «Ульяновскоблводоканал». Срок эксплуатации тепловых сетей на данном участке превышает 25 лет.

Стоимость мероприятия определена в соответствии с ЛСР на основании аналогичных работ. Указанная стоимость работ может быть скорректирована по результатам проектирования, а также актуализации стоимости работ и материалов.

Предложение по включению данного мероприятия в схему теплоснабжения г. Димитровграда направлено в регламентные сроки в адрес Комитета по ЖKK Администрации г. Димитровграда письмом № 336-1/528 от 25.02.2022г.

«Модернизация пиковых бойлеров»

Пиковые бойлера группы подогревателей сетевой воды теплосетей жилой зоны и промышленной зоны Западного района г. Димитровграда являются одними из основных элементов выработки тепловой энергии для потребителей.

Модернизация пиковых бойлеров БП-200 включает замену изношенного оборудования на новое с улучшенными техническими характеристиками, в количестве 2-х единиц. Реализация данного мероприятия позволит повысить эффективность работы теплофикационного оборудования ТЭЦ, снизить удельный расход условного топлива на отпускаемую тепловую энергию в горячей воде.

Срок эксплуатации бойлеров более 30 лет.

Стоимость мероприятия определена по наименьшей стоимости, указанной в технико-коммерческих предложениях на поставку данного оборудования. Указанная стоимость работ может быть скорректирована по результатам закупочных процедур.

Предложение по включению данного мероприятия в схему теплоснабжения г. Димитровграда направлено в регламентные сроки в адрес Комитета по ЖКК Администрации г. Димитровграда письмом № 336-1/528 от 25.02.2022г.

5. Плановые значения показателей инвестиционной программы

Для оценки эффективности реализации мероприятий инвестиционной программы на весь период ее действия применяются соответствующие плановые показатели, в том числе и показатели надежности и энергетической эффективности.

В результате реализации мероприятий инвестиционной программы планируется снижение показателя удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (от утвержденного Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области норматива).

Показателем социального эффекта, достигаемого в результате реализации мероприятий программы, является повышение надежности, доступности и качества услуг населению в сфере теплоснабжения.

Значение плановых показателей надежности и энергетической эффективности указанные в формах № 3-ИП ТС и 4-ИП ТС инвестиционной программы, будут достигнуты в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.

6. Финансовый план реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа предусматривает выполнение мероприятий, расходы по которым за период 2023-2028гг. составляют 44270,21 тыс. руб. (с НДС).

Финансовый план, составленный на период реализации инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, по годам и по источникам финансирования, представлен в форме № 5-ИП ТС.

В соответствии с требованиями п. 16 Постановления Правительства РФ 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» объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, включает в себя все расходы, связанные с проведением мероприятий инвестиционной программы, в т.ч. расходы на приобретение материалов и оборудования, осуществление строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, осуществление работ по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик, подготовку проектной документации и т.п.

Финансовые потребности определены в соответствии с требованиями п. 16 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 с учетом укрупненных сметных расчетов, а также с учетом коммерческих предложений от поставщиков оборудования и услуг.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются собственные средства, в т.ч.:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013г. № 760-э, одним из источников финансирования инвестиционных мероприятий организацией определена нормативная прибыль, учитываемая в тарифах на регулируемые виды деятельности. Включение нормативной прибыли в части расходов на капитальные вложения (инвестиции) в тариф на тепловую энергию конечного потребителя приведет к росту тарифа на 2023 год 0,87% от уровня НВВ, утвержденного на 2022 год.

На основании изложенного уполномоченным органам исполнительной власти необходимо учесть рост тарифов при формировании и утверждении предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в Ульяновской области.