



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРИКАЗ**

23.07.2020

№ 359

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного  
предприятия Качканарского городского округа  
«Городские энергосистемы» на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 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)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального унитарного предприятия Качканарского городского округа «Городские энергосистемы»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия Качканарского городского округа «Городские энергосистемы» на 2021 год (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.
3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).
4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

И.о. Министра

И.Н. Чикризов

УТВЕРЖДЕНА

приказом Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Свердловской областиот 23.04.2020 № 359"Об утверждении инвестиционной программы муниципального  
унитарного предприятия Качканарского городского округа  
"Городские энергосистемы" на 2021 год"

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

муниципального унитарного предприятия Качканарского городского округа "Городские энергосистемы" на 2021 год

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												0,000
5.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.1.1.	Реконструкция т/с Промбазы по замене старой изоляции на участках трубопровода на ППУ скорлупу (тепловая сеть от ТЭЦ (ТК-1) до ТК-13)	снижение сверхнормативных потерь тепловой энергии	Свердловская область, г. Качканар, Промбаза, ТЭЦ (ТК-1)	-	потери тепловой энергии	Гкал	8162,840	720,546	2021	2021	2021	10 083,723
						протяженность в двухтрубном исчислении	м	1247	1247				
8.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
9.	Всего по группе 3.												10 083,723
10.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
11.	Всего по группе 4												0,000
12.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
13.	Всего по группе 5												0,000
14.	Итого по программе												10 083,723

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

м – метр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ППУ – пенополиуретан;

т/с – тепловая сеть;

ТК – теплофикационная камера;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ 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 мощности			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 ((Гкал/год)/кв. м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)		
		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение	
			2021 год	2022 год		2021 год	2022 год		2021 год	2022 год		2021 год	2022 год		2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Реконструкция т/с Промбазы по замене старой изоляции на участках трубопровода на ППУ скорлупу (тепловая сеть от ТЭЦ (ТК-1) до ТК-13)	0,091	0,091	0,091							2,77	3,37	3,01	70 400	85 642	78 200

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/час – гигакалория в час;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

ед./км – единица на километр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

км – километр;

ППУ – пенополиуретан;

т/с – тепловая сеть;

ТК – теплофикационная камера;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

ПЛАН  
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС	
				всего на период 2021 год	в том числе по годам реализации
					2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Реконструкция т/с Промбазы по замене старой изоляции на участках трубопровода на ППУ скорлупу (тепловая сеть от ТЭЦ (ТК-1) до ТК-13)	всего, в том числе:	10 083,723	10 083,723
2.			прибыль	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000
5.			прочие источники	10 083,723	10 083,723
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000
7.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	10 083,723	10 083,723
8.			прибыль	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000
11.			прочие источники	10 083,723	10 083,723
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

ППУ – пенополиуретан;

т/с – тепловая сеть;

ТК – теплофикационная камера;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021 год, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС
				2021 год
1	2	3	4	5
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	0,000	0,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	10 083,723	10 083,723
15.	5.	Налог на прибыль	2520,931	2520,931
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	10 083,723	10 083,723
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	12 604,654	12 604,654

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ  
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения	
				утвержденный период	в том числе по годам реализации
			2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-
3.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	85	85	85
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	82 076	70 400	85 642
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	27	22	28
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-
9.		куб. м в год для пара	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

кВт·ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./м<sup>3</sup> – тонн условного топлива на кубический метр;

м<sup>3</sup>, куб. м – кубический метр.