



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

30.10.2020

№ 495

г. Екатеринбург

Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Комэнергоресурс» на 2021–2023 годы на территории Североуральского городского округа

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», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.10.2020 № 31-01-80/1683, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального унитарного предприятия «Комэнергоресурс» на территории Североуральского городского округа

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Комэнергоресурс» на 2021–2023 годы на территории Североуральского городского округа (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).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Министерства энергетики
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Свердловской области
 от 30.10.2020 № 495
 "Об утверждении инвестиционной программы муниципального
 унитарного предприятия "Комэнергоресурс" на 2021–2023 годы на
 территории Североуральского городского округа"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

муниципального унитарного предприятия "Комэнергоресурс" на 2021–2023 годы на территории Североуральского городского округа

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												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	2.1.	Строительство газовой котельной в пос. Каляя установленной мощностью 55 МВт	исключение годовых потерь тепловой энергии в объеме 22,747 тыс. Гкал за счет вывода из эксплуатации участков магистральной тепловой сети "Север" протяженностью 10,351 км	Свердловская обл., Североуральский ГО, пос. Каляя, на территории у существующего теплового пункта поселка	42,427	мощность	МВт	-	55	2021	2023	2023	328 023,780
5.	2.2.	Строительство газовой котельной в пос. Третий Северный установленной мощностью 12 МВт	исключение годовых потерь тепловой энергии в объеме 7,178 тыс. Гкал за счет вывода из эксплуатации участков магистральной тепловой сети "Север" протяженностью 2,682 км	Свердловская обл., Североуральский ГО, пос. Третий Северный, на месте существующего теплового пункта	7,244	мощность	МВт	-	12	2021	2023	2023	112 538,250
6.	Всего по группе 2												
7.	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												
8.	Всего по группе 3.												
9.	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												
10.	Всего по группе 4												
11.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
12.	Всего по группе 5												
13.	Итого по программе												

Список используемых сокращений:

Гкал/час – гигакалория в час;

ГО – городской округ;

км. – километр;

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

обл. – область;

пос. – поселок;

тыс. Гкал – тысяча гигакалорий.

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	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Централизованные системы теплоснабжения Североуральского городского округа, эксплуатируемые МУП "Комэнергоресурс"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	173,8	173,8	171,8	171,8	3,0	3,0	3,0	3,0	390,491	390,491	291,32	291,32
2	Централизованная система теплоснабжения от проектируемой газовой котельной, расположенной по адресу: 624471, Свердловская обл., Североуральский ГО, пос. Калья	-	-	1,61	1,61	-	-	0,00	0,00	-	-	160,0	160,0	-	-	8,21	8,21	-	-	15,45	15,45
3	Централизованная система теплоснабжения от проектируемой газовой котельной, расположенной по адресу: 624471, Свердловская обл., Североуральский ГО, пос. Третий Северный	-	-	1,61	1,61	-	-	0,00	0,00	-	-	160,0	160,0	-	-	8,21	8,21	-	-	15,45	15,45

Список используемых сокращений:

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

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/час – гигакалория в час;

ГО – городской округ;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

ед./км – единица на километр;

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

км – километр;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

обл. – область;

пос. – поселок;

ул. – улица.

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 2021–2023 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Строительство газовой котельной в пос. Калья установленной мощностью 55 МВт	всего, в том числе:	328 023,780	46 562,500	155 208,333	126 252,947
2.			прибыль	22 860,221	12 656,250	6519,844	3684,128
3.			амортизационные отчисления	9143,010	3047,670	3047,670	3047,670
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	296 020,549	30 858,580	145 640,819	119 521,150
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Строительство газовой котельной в пос. Третий Северный установленной мощностью 12 МВт	всего, в том числе:	112 538,250	15 937,500	53 125,000	43 475,750
8.			прибыль	7620,074	4218,750	2173,281	1228,043
9.			амортизационные отчисления	3047,670	1015,890	1015,890	1015,890
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	101 870,506	10 702,860	49 935,829	41 231,818
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	440 562,030	62 500,000	208 333,333	169 728,697
14.			прибыль	30 480,295	16 875,000	8693,125	4912,170
15.			амортизационные отчисления	12 190,680	4063,560	4063,560	4063,560
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	397 891,055	41 561,440	195 576,648	160 752,967
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

пос. – поселок.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	42 670,975	20 938,560	12 756,685	8975,730
2.	1.1.	амортизационные отчисления	12 190,680	4063,560	4063,560	4063,560
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	30 480,295	16 875,000	8693,125	4912,170
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	397 891,055	41 561,440	195 576,648	160 752,967
15.	5.	Налог на прибыль	7620,074	4218,750	2173,281	1228,043
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	7620,074	4218,750	2173,281	1228,043
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	440 562,030	62 500,000	208 333,333	169 728,697
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	448 182,104	66 718,750	210 506,614	170 956,740

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	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	167,09	166,67	166,67	166,67	166,67
3.		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
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	%	90	90	90	76	76
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	171,09	118,82	132,93	132,93	132,93
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	36,80	22,08	28,59	28,59	28,59
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/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр;

м³, куб. м – кубический метр.