



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 27.10.2023 № 61
г. ПСКОВ

О внесении изменения
в инвестиционную программу
МУНИЦИПАЛЬНОГО
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
по развитию систем теплоснабжения
на 2020 - 2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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 Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации Псковской области от 29.03.2011 № 110,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в инвестиционную программу МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем теплоснабжения на 2020 - 2024 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 30.10.2019 № 68, изложив ее в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и действует по 31.12.2024.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области



Е.В.Пилипенко

Приложение
к приказу Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 27.10.2023 № 61

**«ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем
теплоснабжения на 2020 - 2024 годы**

**Паспорт инвестиционной программы
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем
теплоснабжения на 2020 - 2024 годы**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
Местонахождение регулируемой организации	182113, Псковская область, г. Великие Луки, ул. Л. Толстого, д. 2
Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы	2020 - 2024 годы
Сроки реализации инвестиционной программы (с учетом возврата капитальных вложений)	2020 - 2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер муниципального унитарного предприятия «Тепловые сети» г. Великие Луки Демидов Владимир Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (81153) 4-59-60
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам и энергетике Псковской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. председателя Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Суриков Виталий Вадимович
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8 (8112) 299-905
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Великие Луки
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	182113, Псковская область, г. Великие Луки, пл. Ленина, д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. Главы Администрации города Великие Луки Ярышкина Юлия Александровна
Дата согласования инвестиционной программы	12.03.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (81153) 3-64-50
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по тарифам и энергетике Псковской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23
Должностное лицо, согласовавшего инвестиционную программу	И.о. председателя Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Суриков Виталий Вадимович
Дата согласования инвестиционной программы	23.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (8112) 299-905

3.1.2	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-11 до ТК-110 г. Великие Луки ул. Жукова	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	46 м Ду200 (Т1Т2) ППУ Ду150,100 (Т3Т4) сталь	2023	2023	3 156,833	-	-	3 156,833	-	-	-
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-42 до ТК-47 г. Великие Луки ул. Чибаной	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	66 м Ду150 (Т1Т2) сталь Ду80,50 (Т3Т4) сталь	2023	2023	2 715,348	-	-	2 715,348	-	-	-
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-см до ТК-13 г. Великие Луки ул. Ставского	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	18 м Ду150 (Т1Т2) сталь Ду80 (Т3Т4) сталь	2023	2023	1 512,148	-	-	1 512,148	-	-	-
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК7 до ТК-8 г. Великие Луки ул. Дружбы	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	60 м Ду250 (Т1Т2) сталь Ду300 (Т1Т2) сталь	2024	2024	3 000,467	-	-	3 000,467	-	-	-
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-11 до МКД г. Великие Луки ул. Шорца, д.57	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	96 м Ду150 Ду80 (Т3Т4) сталь Ду100 (Т3Т4) изопроблесс	2024	2024	5 275,667	-	-	5 275,667	-	-	-
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-87 до МКД г. Великие Луки ул. Жукова	Длина в 2-х трубном Диаметр	м	Ду150 Ду100 (Т3Т4) сталь Ду100 (Т3Т4) изопроблесс	2024	2024	3 052,635	-	-	3 052,635	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Реконструкция котельной № 15 с заменой волоконного котла ПТВМ-30М-4 и вспомогательного оборудования	Котел имеет уroveň износа, не позволяющей его дальнейшее использование. Замена волоконного котла ПТВМ-30М-4 необходимо для обеспечения резервирования	г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 3А	Тепловая мощность котла ПТВМ-30М-4	MВт	35	2022	2022	99 484,725	-	-	99 484,725	-	-	-
3.2.2	Замена волоконного котла КВТ-4 ст. № 2 в котельной № 10	Финансирование - 100 % Амортизация - 100 %	Котельная № 10 г. Великие Луки, ул. Дарьяна, д.11 А котел КВТ-4 ст. № 2	Тепловая мощность котла КВТ-4 ст. № 2	Гкал/ч	0,62	2023	2023	854,923	-	-	854,923	-	-	-
3.2.3	Замена теплообменного оборудования (блоков подогревателей стевой воды с регулятором перелива) в котельной № 1	Устранение физического износа. Амортизация - 100%	Котельная № 1 г. Великие Луки ул. Пушкина, д.29 А	Теплообменное оборудование	Фин. износ, %	100	2023	2023	2 891,000	-	-	2 891,000	-	-	-
3.2.4	Замена теплообменного оборудования (блоков подогревателей стевой воды с регулятором перелива) в котельной № 5	Устранение физического износа. Амортизация - 100%	Котельная № 5 г. Великие Луки, наб. Новоселовская, д.16	Теплообменное оборудование	Фин. износ, %	100	2023	2023	2 891,000	-	-	2 891,000	-	-	-

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2018 год)	Утвержденный период (2019 год)	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя								
2.1	Природный газ	кг.у.т./Гкал	161,394	162,467	162,412	162,526	162,516	162,710	162,732
2.2	Уголь	кг.у.т./Гкал	242,149	230,571	230,700	230,274	224,217	245,410	228,53
2.3	Электроэнергия (как топливо)	кВт·ч/Гкал	1 251,246	1 250,313	1 250,324	1 250,313	1 250,313	1 250,313	1 250,316
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	0,692	1,272	-	-
4	Узнак объектов систем теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	86,39	-	88,40	89,40	87,56	86,88	87,10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	106 060	71 026	71 026	71 026	71 026	72 201	72 201
		% от отпуска тепловой	18,47	13,63	13,22	13,19	13,16	13,44	13,42
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год	110 565	110 565	110 565	110 580	110 433	135 683	135 683
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							
7.1	Ежегодное снижение годовых выбросов углерода (сажи)	тонн в год	0	0	0	0	8,392	0	0
7.2	Ежегодное снижение годовых выбросов серы диоксида (ангидрида сернистый)	тонн в год	0	0	0	0	8,032	0	0
7.3	Ежегодное снижение годовых выбросов пыли неорганической: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	тонн в год	0	0	0	0	15,36	0	0
7.4	Ежегодное снижение годовых выбросов пыли неорганической: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, опарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, бохсит и др.)	тонн в год	0	0	0	0	0,0007	0	0

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
на 2020 - 2024 годы**

№ 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, кг. у. т./Гкал (для ЭОП и электродогревательной кВт·ч/Гкал)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год					
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение							
2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год							
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	27	28	29	30	31	32
1	Котельная № 1	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0	0	0	0	0	0	0	0	164,88	164,85	164,85	164,99	165,17	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	4919	4919	4919	5647	
2	Котельная № 2	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	0	0	0	0	0	0	0	156,8	156,81	156,81	159,58	159,58	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	6691	6691	6691	5957	5957	
3	Котельная № 3	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0	0	0	0	0	0	0	157,1	157,1	157,1	158,97	158,97	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	3441	3441	3441	3336	3336	
4	Котельная № 4	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0	0	0	0	0	0	0	164,69	164,52	164,52	164,63	164,63	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	5596	5596	5596	5362	5362	
5	Котельная № 5	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	0	0	0	0	0	0	0	163,95	163,87	163,87	163,77	163,77	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	9496	9496	9496	9570	9570	
6	Котельная № 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	178,08	177,93	177,93	176,33	176,33	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1704	1704	1704	1663	1663	
7	Котельная № 8	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	0	0	0	0	0	0	0	162,4	162,41	162,41	162,35	162,35	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	7255	7255	7255	7046	7046	
8	Котельная № 11	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	0	0	0	0	0	0	0	162,99	162,93	162,93	162,14	162,14	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	17316	17316	17316	17638	17638	
9	Котельная № 15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0	0	0	0	163,78	163,75	163,75	163,48	163,48	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1247	1247	1247	1182	1182	
10	Котельная № 17	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0	0	0	0	161,73	161,74	161,89	-	-	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	594	594	594	-	-	
11	Котельная № 18	3,40	3,40	3,40	-	-	0	0	0	0	0	0	0	225,82	225,82	225,82	225,82	225,82	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	128	128	128	127	127	
12	Котельная № 10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	230,53	230,53	230,8	-	-	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	56	56	56	-	-	
13	Котельная № 12	16,48	16,48	16,48	-	-	0	0	0	0	0	0	0	211,41	210,64	210,64	210,64	219,62	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	30	30	30	24	24	
14	Котельная № 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	234,67	234,53	234,53	235,74	-	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	75	75	75	-	-	
15	Котельная № 25	6,99	6,99	6,99	-	-	0	0	0	0	0	0	0	1250,31	1250,31	1250,31	1250,32	1250,32	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	4	4	4	4	4	
16	ЭОП № 26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	5	5	5	4	4	
17	Электродогревательная котельная № 27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	-	-	-	725	725	
18	Новая блочно-модульная котельная	-	-	1,00	1,00	1,00	0	0	0	0	0	0	0	-	-	161,47	159,45	159,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758	
19	Тепловые сети от сторонних поставщиков ТЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	ЗАО «ЭТО»	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	1,75	1,75	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	3406	3406	3406	3581	3581	
21	ООО «Котельная № 13»	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	2578	2578	2578	4122	4122	
22	МУП «Райэнергомотг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	49	49	49	18	18	

**Финансовый план
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Источники финансирования	вид деятельности	всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС) по годам реализации инвестиционной программы				
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства		87 876,248	16 495,264	347,799	32 623,697	16 912,252	21 497,236
1.1	амортизационные отчисления		39 773,287	0,000	0,000	8 097,708	16 912,252	14 763,327
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		48 102,961	16 495,264	347,799	24 525,989	0,000	6 733,909
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства	производство и передача тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	кредиты		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	займы организаций		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	прочие привлеченные средства		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Бюджетное финансирование		159 284,207	65 981,056	1 391,196	91 911,955	0,000	0,000
3.1.	федеральный бюджет		103 349,495	49 485,792	1 043,397	52 820,306	0,000	0,000
3.2.	местный бюджет		39 449,832	16 495,264	347,799	22 606,769	0,000	0,000
3.3.	областной бюджет		16 484,880	0,000	0,000	16 484,880	0,000	0,000
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе:		247 160,455	82 476,320	1 738,995	124 535,652	16 912,252	21 497,236