



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

ПРИКАЗ

от 12.04.17 № 17
г. ПСКОВ

Об утверждении Инвестиционной программы закрытого акционерного общества «Нева Энергия», осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2017-2028 годы

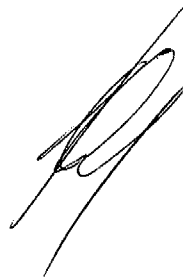
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения 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)», приказом Министра России от 13.08.2014 № 469/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», Положением о Государственном комитете Псковской области по тарифам и энергетике, утвержденным постановлением Администрации области от 29.03.2011 № 110,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемую Инвестиционную программу закрытого акционерного общества «Нева Энергия», осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2017-2028 годы.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2028.

И.о. председателя Государственного
комитета Псковской области
по тарифам и энергетике



В.В.Суриков

УТВЕРЖДЕНА
приказом Государственного комитета
Псковской области
по тарифам и энергетике
от 12.04 2017 № 17

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
закрытого акционерного общества «Нева Энергия», осуществляющего
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения,
на 2017-2028 годы

Форма № 1-ИП ТС

ПАСПОРТ
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения закрытого
акционерного общества «Нева Энергия»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество «Нева Энергия»
Местонахождение регулируемой организации	181370, р.п. Пушкинские Горы Псковской области, ул. Лермонтова, д. 14
Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы	2017-2019 гг.
Сроки реализации инвестиционной программы (с учетом возврата капитальных вложений)	2017-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора ЗАО «Нева Энергия» Степанов Валерий Евгеньевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. 8-(813-74)-2-27-84, E-mail: neva-energiaslantsy@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д.23
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. председателя Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике Суриков Виталий Вадимович
Дата утверждения инвестиционной программы	12.04.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8-(8112)-68-65-05, E-mail: goskomtarif@obladmin.pskov.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Пушкиногорского района Псковской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	181370, п. Пушкинские Горы, ул. Ленина, д.6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Пушкиногорского района Псковской области Баранов Александр Викторович
Дата согласования инвестиционной программы	28.03.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.8-(81146)-2-11-01, E-mail: pushgry@rambler.ru

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
закрытого акционерного общества «Нева Энергия»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы
				наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1										
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
2.1.1	Подготовка проектной документации	Снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	Котельная №1, Псковская область, р.л. Пушкинские Горы, ул. Ленина, д. 62	мощность доля производства тепловой энергии от вида топлива	Гкал/ч %	20,98 100 - мазут 26,14 22 - мазут 78-щепы	2017	2017	2018	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы
				наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	значение показателя до реализации мероприятия	значение показателя после реализации мероприятия			
2.1.2	Экспертиза проектной документации			мощность	Гкал/ч	20,98	26,14	2017	2017	2018
				доля производства тепловой энергии от вида топлива	%	100-мазут	22-мазут 78-щепа			
2.1.3	Строительство котельной			мощность	Гкал/ч	20,98	26,14	2017	2017	2018
				доля производства тепловой энергии от вида топлива	%	100-мазут	22-мазут 78-щепа			
2.1.4	Расконсервация оборудования			мощность	Гкал/ч	20,98	26,14	2017	2017	2018
				доля производства тепловой энергии от вида топлива	%	100-мазут	22-мазут 78-щепа			
Всего по группе 2										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей	Снижение уровня износа сетей, увеличение надежности теплоснабжения	Тепловая трасса от ТК-1 до ТК-3, Псковская область, р.п. Пушкинские Горы	уровень износа	%	90	0	2017	2017	2018
				диаметр	мм	219	219			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1	Реконструкция ЦТП №1	Перевод на независимую систему присоединения, автоматизация регулирования температуры горячего водоснабжения	ЦТП №1, Псковская область, р.п. Пушкинские Горы, ул. Лермонтова, д.14	КПД	%	80,0	90,0	2018	2018	2018

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы
				наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	значение показателя до реализации мероприятия	значение показателя после реализации мероприятия			
3.2.2	Реконструкция ЦТП №2		ЦТП №2, Псковская область, р.п. Пушкинские Горы, ул. Ленина, д.29	КПД	%	80,0	90,0	2019	2019	
Всего по группе 3										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5										
ИТОГО по программе (с НДС)										
ИТОГО по программе (без НДС)										

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
		всего	профинансировано к 2017 г.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
в т.ч. по годам										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1										
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
2.1.1	Подготовка проектной документации	1 600,00	-	1 600,00	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Экспертиза проектной документации	750,00	-	750,00	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Строительство котельной	18 500,00	-	18 500,00	-	-	-	-	-	-
2.1.4	Расконсервация оборудования	3 900,00	-	3 900,00	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей	4 000,00	-	4 000,00	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1	Реконструкция ЦТП №1	5 000,00	-	5 000,00	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Реконструкция ЦТП №2	5 000,00	-	-	-	5 000,00	-	-	-	-
Всего по группе 3										
		14 000,00	-	4 000,00	5 000,00	5 000,00	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
		всего	профинансировано к 2017 г.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
в т.ч. по годам										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе (с НДС)		38 750,00	-	28 750,00	5 000,00	5 000,00	-	-	-	-
ИТОГО по программе (без НДС)		32 838,98	-	24 364,41	4 237,29	4 237,29	-	-	-	-

Продолжение 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		в т.ч. по годам						
		2024	2025	2026	2027	2028		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
2.1.1	Подготовка проектной документации	-	-	-	-	-	-	
2.1.2	Экспертиза проектной документации	-	-	-	-	-	-	
2.1.3	Строительство котельной	-	-	-	-	-	-	
2.1.4	Расконсервация оборудования	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция ЦТП №1	-	-	-	-	-	-	
3.2.2	Реконструкция ЦТП №2	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 3								
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	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 4								

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		в т.ч. по годам						
		2024	2025	2026	2027	2028		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5								
ИТОГО по программе (с НДС)								
ИТОГО по программе (без НДС)								

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,
достигание которых предусмотрено в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы
закрытого акционерного общества «Нева Энергия»**

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	утвержденный период (2028 г.)	Плановые значения												
				в т.ч. по годам реализации												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44	62,44		
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	188,30	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75		
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	Удельный расход условного топлива при выработке тепловой энергии на мазуте	т.у.т./Гкал	188,30	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72		
2.2.	Удельный расход условного топлива при выработке тепловой энергии на шепе	т.у.т./Гкал	-	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15		
2.3.	Удельный расход условного топлива при выработке тепловой энергии на угле	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на	%	65,1	28,3	33,3	38,1	44,8	51,3	57,7	64,0	70,2	76,4	82,5	93,3		

**ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения закрытого
акционерного общества «Нева Энергия»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование объекта	1. Показатели надежности												
	1.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей												
	Текущее значение	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Котельная № 1 р.п. Пушкинские Горы (Пушкингорский район)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности												
	Плановое значение												
Текущее значение	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2028 г.
Котельная № 1 р.п. Пушкинские Горы (Пушкингорский район)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Наименование объекта	2. Показатели энергетической эффективности												
	2.1. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии												
	Плановое значение												
Вид топлива	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2028 г.
мазут	188,3	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72	192,72
щела	-	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15	185,15
Всего	188,3	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75	186,75
Наименование объекта	2.2. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети												
	Плановое значение												
Текущее значение													

