



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 24.07.2019

№ 6/2019

г. Краснодар

**Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Усть-  
Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения  
муниципального образования Усть-Лабинский район на  
период 2020-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 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)», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения муниципального образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023 годы со сроком реализации с 1 января 2020 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с приложением.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н. Милованов

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 24.07.2019 № 6/2019

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**Закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго»  
по развитию систем теплоснабжения муниципального образования Усть-  
Лабинский район на период 2020-2023 годы**

**1. Паспорт инвестиционной программы закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения муниципального образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество «Усть-Лабинсктеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	Российская Федерация, 352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Пролетарская, 6
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 – 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ЗАО "Усть-Лабинсктеплоэнерго" - С.П. Огилец
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 9182309147, электронная почта: u-lte@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	руководитель региональной энергетической комиссии - департамент цен и тарифов Краснодарского края - Милованов Сергей Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	24.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (861) 255-14-20 (приемная), факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krsnodar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Усть-Лабинского городского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Ленина, 38

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы администрации Усть-Лабинского городского поселения - Абрамов Анатолий Максимович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (86135) 4-19-11 (приёмная), факс: 8 (86135) 4-19-11, электронная почта: adm_yst@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Александровского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, х. Александровский, ул. Красная, 36
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Александровского сельского поселения - Харько Наталья Николаевна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-51-45, электронная почта: sp_aleksandrovka@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Братского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, х. Братский, ул. Ленина, 34
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Братского сельского поселения - Павлова Галина Михайловна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 79-40-7, электронная почта: adminbratskii@rambler.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Воронежского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Воронежская, ул. Ленина, 51
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Воронежского сельского поселения - Мацко Виктор Анатольевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-72-45, электронная почта: admin_voronez@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Вимовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352311, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, п. Вимовец,

	ул. Красная, 11
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Вимовского сельского поселения - Жиликова Ирина Валентиновна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 34-1-45, электронная почта: vimovskoe@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Восточного сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352308, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Восточная, ул. Красная, 3
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Восточного сельского поселения - Белозуб Александр Петрович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-33-45, электронная почта: SP_vostoch@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Двубратского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352310, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, п. Двубратский, ул. Пионерская, 2
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Двубратского сельского поселения - Кlementьев Александр Анатольевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 9-82-22, электронная почта: Dvubratsk.adm@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ладожского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352310, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Ладожская, ул. Ленина, 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Ладожского сельского поселения - Марчук Татьяна Михайловна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-02-76, электронная почта: SP_ladoga@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Некрасовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352344, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Некра-

	совская, ул. Ленина, 11
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Нерасовского сельского поселения - Скорикова Татьяна Юрьевна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-81-45, электронная почта: nekrasovskaya_52@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Новолабинского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352302, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Новолабинская, ул. Калинина, 12
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Новолабинского сельского поселения - Саремат Артем Эдуардович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-61-45, электронная почта: admnovoloba@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Суворовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352302, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, с. Суворовское, ул. Суворова, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Суворовского сельского поселения - Шагундоков Ислам Юрьевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 5-74-16, электронная почта: syvoradmin@rambler.ru

Мероприятия инвестиционной программы определены на основании схемы теплоснабжения Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района, утвержденной постановлением администрации Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района от 01.09.2016 № 567, и схемы теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района, постановлением администрации Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района от 04.10.2016 № 201.

**2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогноз-**

**ных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.**

1) Стоимость прокладки (реконструкции) сетей теплоснабжения определена на основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2017 «Сборник 13. Наружные тепловые сети», утвержденных Приказом Минстроя России от 21.07.2017 № 1011/пр.

2) Стоимость строительства источников теплоснабжения рассчитана по основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-19-2017 «Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» утвержденных Приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 837/пр.

В показателях НЦС-2017 учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются правовыми актами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Показатели НЦС-2017 определены в ценах 2017 года для базового района (Московской области).

Переход в уровень цен Краснодарского края осуществлен с применением поправочных коэффициентов перехода от цен базового района (Московская область) к ценам Краснодарского края, а также коэффициентов, учитывающих регионально-климатические условия производства работ, в соответствии приказами Минстроя России от 28.08.2014 № 506/пр и Минрегиона РФ от 04.10.2011 № 481.

Переход в уровень цен 2020 - 2021 годов осуществлен с применением индексов-дефляторов по строке «Инвестиции в основной капитал. Капитальные вложения», согласно положений МДС 81-02-12-2011 и в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития России на очередной финансовый год и плановый период.

В таблице 1 приведен перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, оцененных с использованием прогнозных индексов цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на очередной финансовый год и плановый период, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

### Таблица 1

**Инвестиционная программа  
закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения муниципаль-  
ного образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприя- тий	Обоснование необходимости (цель реализа- ции)	Источник тепло- снабжения	Описание и место расположения объ- екта	Основные технические харак- теристики				Материал изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Единица измерения	Зна- чение пока- зателя	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)					Единица измерения	Зна- чение пока- зате- ля	в том числе по годам	2020	2021	2022	2023
Всего													Профинансировано к 2020 г.						
													2020	2021	2022	2023			
Остаток финансирования инансирования													в т. ч. за счет собственных средств (плата за подключение)						
													в т. ч. за счет привлеченных средств (кредит)						
													в т. ч. за счет прибыли на капитальные вложения						
													в т. ч. за счет амортизационных отчислений						
													Примечания						

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	





**Текущие и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

№	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед./км				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т/Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год							
		Текущее значение 2018	Плановое значение				Текущее значение 2018	Плановое значение				Текущее значение 2018	Плановое значение				Текущее значение 2018	Плановое значение							
2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023						
1	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети котельной №2 («Южная»)	27.02	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	3.26	1.36	1.36	1.36	1.36	21.5	9.0	9.0	9.0	9.0	
2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная»)	14.81	14.81	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2.35	2.35	0.98	0.98	0.98	19.6	19.6	8.2	8.2	8.2	
3	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №9 («МБОУ СОШ №4»)	13.51	13.51	13.51	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	3.64	3.64	3.64	1.44	1.44	20.5	20.5	20.5	20.5	8.1	



Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактиче- ские значе- ния за 2018 год	Утвержден- ный период 2019 г.	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	22,90	20,67	20,44	20,21	20,09	20,01
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у.т. /Гкал	0,1986	0,1694	0,1690	0,1688	0,1683	0,1680
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83	84	82	79	78	76
	основное и вспомогательное оборудование котельных	%	81	81	80	76	76	74
	тепловые сети	%	87	87	85	83	82	80
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	11723,9	10902,78	10890,28	10878,88	10871,88	10866,48
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,66	17,76	17,73	17,71	17,70	17,69
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	134,6	128,3	127,6	126,5	124,8	123,7
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды: согласно разрешения выданного Росприроднадзором от 27.07.2012 №389 в	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

	пределах нормативов ПДВ							
7.1.	Железа оксид/в пересчете на железо	т/год	0,025031	0,025030	0,024830	0,024370	0,024330	0,024110
7.2.	Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид	т/год	0,000337	0,000340	0,000330	0,000330	0,000330	0,000330
7.3.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	т/год	14,054069	14,054070	14,023600	13,942870	13,456380	13,236987
7.4.	Азота (II) оксид (Азота оксид)	т/год	2,277548	2,277550	2,237760	2,215690	2,192385	2,174523
7.5.	Углерод (сажа)	т/год	0,587322	0,587320	0,582670	0,579237	0,562358	0,561369
7.6	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	т/год	1,262151	1,262150	1,256987	1,235487	1,225688	1,215896
7.7	Углерод оксид	т/год	44,314884	44,314880	44,023598	43,589632	43,456287	43,125487
7.8	Ксилол (смесь изомеров)	т/год	0,122519	0,122520	0,122159	0,119852	0,118952	0,118124
7.9.	Метилбензол (Толуол)	т/год	0,022489	0,022490	0,022125	0,021852	0,021562	0,021125
7.10	Бензапирен (3,4-Бензпирен)	т/год	0,000025	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
7.11	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)	т/год	0,004193	0,004190	0,004180	0,004170	0,004160	0,004150
7.12	2-Этоксэтанол (Этилцеллозоль; Этиловый эфир этиленгликоля)	т/год	0,011544	0,011540	0,011452	0,011325	0,011233	0,011125
7.13	Бутилацетат	т/год	0,016227	0,016230	0,016214	0,015896	0,015742	0,014524
7.14	Бензин нефтяной малосернистый	т/год	0,365179	0,365180	0,362145	0,358475	0,356321	0,352144
7.15	Керосин	т/год	0,013239	0,013240	0,013225	0,012984	0,012456	0,012124
7.16	Уайт-спирит	т/год	0,122519	0,122520	0,118962	0,114563	0,113215	0,111236
7.17	Взвешенные вещества	т/год	0,007487	0,007490	0,007257	0,007126	0,007110	0,007053
7.18	Пыль неорганическая:70-20%SiO2	т/год	0,001089	0,001090	0,001080	0,001070	0,001070	0,001060
7.19	Пыль абразивная	т/год	0,002980	0,002980	0,002960	0,002890	0,002863	0,002456
7.20	Углеводороды C12-C19	т/год	0,009121	0,009120	0,009050	0,008652	0,008365	0,008125



<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>													
Всего по группе 1.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>													
Всего по группе 1.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>													
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>													
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>													
3.1.1	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети котельной №2 («Южная»)	протяженность	м	74	0	0	0	3 868,02				74	74
3.1.2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная»)	протяженность	м	0	32	0	0		1 309,61			32	32
		протяженность	м	0	31	0	0		1 522,58			31	31
		протяженность	м	0	4,5	0	0		184,18			4,5	4,5
3.1.3	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №9 («МБОУ СОШ №4»)	протяженность	м	0	0	0	74				3 119,50	74	74
Всего по группе 3.1		протяженность	м	74	67,5	0	74	3 868,02	3 016,37	0,00	3 119,50	215,5	215,5
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>													
3.2.1	Строительства котельной в блочном исполнении взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское сельское поселение хут. Красный	мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0	0,00	0,00	2 664,28	0,00	0,63	0,206
Всего по группе 3.2		мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0	0,00	0,00	2 664,28	0,00	0,63	0,206



[illegible]



3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	ИТОГО по программе	10 556,80	0,00	10 556,80	3 223,35	2 513,64	2 220,23	2 599,58

## Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 7

Паспорт  
программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» за период 2020 - 2023 годы.

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»								
Почтовый адрес			352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Пролетарская 6								
Ответственный за формирование программы (Ф. И.О., контактный телефон, e-mail)			Начальник ПТО Огилец С.П.								
			т.8 (86135) 4-14-44, u-lte@mail.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020-31.12.2023								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в том числе капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в том числе хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018	0	0	0	9 605,3	66,1	0,00	0,00	0	0	0	0
2020	3,78	3,223	99,00	9 605,3	66,1	0.00	0,00	0	0	0	0

2021	2,540	2,514	99,00	9 605,3	66,0	0,00	0,09	0	0	0	0
2022	2,220	2,220	99,00	9 605,3	65,8	0,00	0,20	0	0	0	0
2023	2,600	2,600	99,00	9 604,7	65,5	0,60	0,24	0	0	0	0
ВСЕГО	11,140	10,557	99,00	48025,9	329,5	0,60	0,53	0	0	0	0

Таблица 8

Целевые и прочие программы  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» на период 2019 – 2023 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2018	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1	Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	Сведения отсутствуют	Сведения отсутствуют	24	100	100	100	100
1.2	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов).	%			6	24	23	23	23
1.3	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов.	%			10	76	77	77	77
1.4	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%			0	100	100	100	100

1.5	Оснащение многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии.	%			22	100	100	100	100
2	Прочие показатели	-			-	-	-	-	-
2.1	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении в сопоставимых объемах производства	Гкал			0	0,00	15,50	34,80	42,80
2.2	Экономия жидкого печного топлива в натуральном выражении в сопоставимых объемах производства	тн			0	0,00	0,00	0,00	0,50
2.3	Экономия электрической энергии в натуральном выражении в сопоставимых объемах производства	тыс. кВт*ч			0	0,00	12,00	25,73	25,73

Таблица 9

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» на период 2020 – 2023 годы.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполне- ния (план) с раз- бивкой по годам действия про- граммы	Плановые численные значения экономии в обозначенной раз- мерности с разбивкой по годам действия программы								Показате- ли эконо- мической эффектив- ности		Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финансирования
			единица измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год								
					численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т У.Т. млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т У.Т. млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т У.Т. млн. руб.						
											численное значение экономии, т У.Т. млн. руб.	численное значение экономии, т У.Т. млн. руб.				
дисконтированный срок окупае- мости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.														

		единица измерения																															
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	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети №2 (Южная), Усть-Лабинское городское поселение	м в две трубы	74	74	-	-	-	Гкал	37,50	-	-	-	12,50	-	0,038	12,50	-	0,038	12,50	-	0,038	15	-	-	-	15	3,223	-	-	-	Ин-вести-ционная программа	Собственные средства	
2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная») Усть-Лабинское городское поселение	м в две трубы	67,5	-	67,5	-	-	Гкал	22,60	-	-	-	-	-	-	11,30	-	0,034	11,30	-	0,034	15	-	-	-	15	-	2,514	-	-	Ин-вести-ционная программа	Собственные средства	
3	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №9 (СШ №4) Усть-Лабинское городское Поселение (экономия будет достигнута в следующем периоде)	м в две трубы	74	-	-	-	74	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	15	-	-	-	2,600	Ин-вести-ционная программа	Собственные средства	
4	Строительства котельной в блочном исполнении взамен существующей. Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское сельское поселение хут. Красный	шт.	1	-	-	1	-	тн	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,60	0,021	15	-	-	-	15	0	0	2,220	0	Ин-вести-ционная программа	Собственные средства	

5	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	шт.	20	тыс. кВт/ч	3,56	-	-	-	1,10	-	0,004	1,23	-	0,005	1,23	-	0,005	0,4	-	-	-	0,0014	0,0002	-	-	Прочие затраты	Собственные средства
6	Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов	шт.	63	тыс. кВт/ч	59,90	-	-	-	10,90	-	0,041	24,50	-	0,092	24,50	-	0,092	0,36	-	-	-	0,017	0,022	-	-	Прочие затраты	Собственные средства
7	Оснащение котельной "Колхозная" ст-ца Ладожская узлом учета тепла	шт.	1	Гкал	12,00	-	-	-	2,00	-	0,006	4,00	-	0,012	6,00	-	0,018	0	-	-	-	0,275	0	0	0	Прочие затраты	Собственные средства
8	Оснащение многоквартирного жилого дома ул. Ободовского 30, г. Усть-Лабинск общедомовым прибором учета тепловой энергии	шт.	1	Гкал	6,00	-	-	-	1,00	-	0,003	2,00	-	0,006	3,00	-	0,009	0,0	-	-	-	0,264	0	0	0	Прочие затраты	Собственные средства
9	Проведение обучения ответственного за энергосбережение	шт.	1	Гкал	15,00	-	-	-	0,00	-	0,000	5,00	-	0,013	10,00	-	0,026	-	-	-	-	0	0,004	0	0	Прочие затраты	Собственные средства
<b>ВСЕГО ПО ПРОГРАММЕ</b>					-	0,00	0,00	0,00	27,50	0,00	0,009	60,53	0,00	0,20	69,03	0,60	0,24	-	-	-	-	3,78	2,540	2,220	2,600		

Инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» утверждается впервые, в связи с чем отчет об исполнении инвестиционной программы за последний истекший год периода реализации инвестиционной программы не приводится.