

Филиал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 5.07.2013 г. № 570)

Отчетный период - 2021 год

Форма 4.3.1 Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 №1288/18)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Тепловая энергия	Теплоноситель
1	2	3	4	5
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	Не осуществлялась	Не осуществлялась
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	3 435 276,61	73 348,04
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	3 797 412,30	61 057,79
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 824 329,66	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	тыс. руб.	1 824 267,18	0,00
3.2.1.1	объем	тыс м3	321 797,00	0,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,11	0,00
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	178 376,21	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	
3.2.2	мазут	тыс. руб.	57,77	0,00
3.2.2.1	объем	тонны	28,18	0,00
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	2,05	0,00
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.2.4	способ приобретения	х	Прочее	
3.2.3	уголь каменный	х	4,71	0,00
3.2.3.1	объем	тонны	11,82	0,00
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,40	0,00
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.3.4	способ приобретения	х	Прочее	
	<a href="#">Добавить вид топлива</a>			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	154 913,79	0,66
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,58	5,01
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	27 762,1090	0,12
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	17 091,67	36 960,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	48 724,13	8 706,37
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	585 778,99	10 628,29
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	177 290,07	3 192,14
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	143 413,82	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	42 101,03	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	99 751,49	29,65
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	292 839,10	4,54
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	135 578,50	178,41
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	43 647,96	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	2 477,77	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	132 710,53	1 357,73
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	142 889,52	0,00
3.15.1	проценты по кредитам	тыс. руб.	118 881,24	0,00
3.15.2	услуги банков	тыс. руб.	337,21	0,00
3.15.3	выплаты социального характера согласно коллективному договору	тыс. руб.	8 958,02	0,00
3.15.4	прочие расходы (общехозяйственные распределяемые расходы)	тыс. руб.	14 713,05	0,00
	<a href="#">Добавить прочие расходы</a>			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-219 246,17	12 290,25
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-362 135,69	12 290,25

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Тепловая энергия	Теплоноситель
1	2	3	4	5
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	307 820,57	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	307 820,57	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	379 026,94	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	71 206,37	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1c5a182c-0933-4407-97d9-3c865c41ce26">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1c5a182c-0933-4407-97d9-3c865c41ce26</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1c5a182c-0933-4407-97d9-3c865c41ce26">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1c5a182c-0933-4407-97d9-3c865c41ce26</a>
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 460,74	460,00
8.1	Котельная "Южная"	Гкал/ч	250,00	250,00
8.2	Котельная "Западная"	Гкал/ч	210,00	210,00
8.3	Котельная "Журавлики"	Гкал/ч	150,00	0,00
8.4	Малые котельные	Гкал/ч	279,94	0,00
8.5	Белгородская ТЭЦ	Гкал/ч	360,40	0,00
8.6	ГТ ТЭЦ Луч	Гкал/ч	62,40	0,00
8.7	Губкинская ТЭЦ	Гкал/ч	148,00	0,00
	<a href="#">Добавить источник тепловой энергии</a>			
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1 068,37	35,59
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2 484,54	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	2 123,0726	2 164,6355
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	934,07	1 350,7524
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	1 189,00	813,8830
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	41 567 708,33	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	362,57	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	359,15	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	1 283,50	22,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	196,90	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,0000	0,0000
16.1	Котельная "Южная"	кг у. т./Гкал	161,40	161,4000
16.2	Котельная "Западная"	кг у. т./Гкал	160,70	160,7000
16.3	Котельная "Журавлики"	кг у. т./Гкал	156,60	0,0000
16.4	Малые котельные	кг у. т./Гкал	161,90	0,0000
16.5	Белгородская ТЭЦ	кг у. т./Гкал	153,00	0,0000
16.6	ГТ ТЭЦ Луч	кг у. т./Гкал	124,30	0,0000
16.7	Губкинская ТЭЦ	кг у. т./Гкал	132,50	0,0000
	<a href="#">Добавить источник тепловой энергии</a>			
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000
17.1	Котельная "Южная"	кг усл. топл./Гкал	161,4000	161,4000
17.2	Котельная "Западная"	кг усл. топл./Гкал	160,7000	160,7000
17.3	Котельная "Журавлики"	кг усл. топл./Гкал	156,6000	0,0000
17.4	Малые котельные	кг усл. топл./Гкал	161,9000	0,0000
17.5	Белгородская ТЭЦ	кг усл. топл./Гкал	153,0000	0,0000
17.6	ГТ ТЭЦ Луч	кг усл. топл./Гкал	124,3000	0,0000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Тепловая энергия	Теплоноситель
1	2	3	4	5
17.7	Губкинская ТЭЦ	кг усл. топл./Гкал	132,5000	0,0000
	<a href="#">Добавить источник тепловой энергии</a>			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000
18.1	Котельная "Южная"	кг усл. топл./Гкал	158,9432	158,9432
18.2	Котельная "Западная"	кг усл. топл./Гкал	158,2739	158,2739
18.3	Котельная "Журавлики"	кг усл. топл./Гкал	156,6072	0,0000
18.4	Малые котельные	кг усл. топл./Гкал	162,3278	0,0000
18.5	Белгородская ТЭЦ	кг усл. топл./Гкал	151,3142	0,0000
18.6	ГТ ТЭЦ Луч	кг усл. топл./Гкал	129,2774	0,0000
18.7	Губкинская ТЭЦ	кг усл. топл./Гкал	134,8543	0,0000
	<a href="#">Добавить источник тепловой энергии</a>			
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	11,17	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,85	3,61
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1b555ea1-7806-4fa4-8c59-5fd75bad666d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1b555ea1-7806-4fa4-8c59-5fd75bad666d</a>	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х		
22	Комментарий		<p>В форме 4.3.1 п.16 нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии указаны в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 832 от 28.09.2020 (станции); Приказом департамента ЖКХ Белгородской области № 59 от 5.06.2019 г. (котельные).</p> <p>В форме 4.3.1. п. 11 столбец № 5 указан объем теплоносителя, отпускаемого потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности 2 164,64 тыс. МЗ</p> <p>Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» не является юридическим лицом и бухгалтерской отчетности не имеет. Годовая бухгалтерская отчетность ПАО «Квадра» за 2021 год размещена на официальном сайте компании в сети Интернет. <a href="https://www.quadra.ru/aksioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost/">https://www.quadra.ru/aksioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost/</a></p> <p>В форме 4.4 информация включает дерегулируемые котельные.</p>	

**Филиал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"**

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**

(согласно постановлению Правительства РФ от 5.07.2013 г. № 570)

Отчетный период - 2021 год

**Форма 4.4 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям**

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 №1288/18)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Вид деятельности: <input type="checkbox"/> - Сбыт. Тепловая энергия <input type="checkbox"/>		Вид деятельности: <input type="checkbox"/> - Сбыт. Теплоноситель <input type="checkbox"/>	
			Информация	Ссылка на документ	Информация	Ссылка на документ
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0,00		0,00	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0,18		0,00	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	0	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=13d133e4-aeb6-4575-9f91-daaa2227080e">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=13d133e4-aeb6-4575-9f91-daaa2227080e</a>	0	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=13d133e4-aeb6-4575-9f91-daaa2227080e">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=13d133e4-aeb6-4575-9f91-daaa2227080e</a>
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	100,00		100,00	
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	18,35		18,35	



Филиал ПАО "Квадра" - "Белго"

Стандарт раскрытия информации  
организации  
(согласно постановлению Правите

Отчетный период - 2021 год

Форма 4.5 Информация об  
(согласно приказу ФАС от 13.0

№ п/п	Наименование параметра	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>	Мероприятие <sup>2</sup>		
		4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	Подключение объекта - "Многофункциональный социально-ориентированный центр по ул. Спортивная, 1а в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Строительство нового дошкольного учреждения в микрорайоне "Журавлики" г. Губкин на 145 мест с открытием 2 ясельных групп" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Реконструкция нежилого офисного здания под поликлинику "Здоровое поколение", по адресу: г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого 58а" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Объединение квартирного типа НИУ БелГУ по ул. Студенческая, 14 в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Центр управления сетями филиала ПАО "МРСК ЦЕНТРА" - "Объединение объектов по ул. Студенческая, 17 а в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Капитальный ремонт ОГБУ "Центр молодежных инициатив" по ул. Студенческая, 17 а в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Пристройка к зданию управления, г. Белгород УФСБ России по Белгородской области" к централизованной системе теплоснабжения	Подключение объекта - "Детский сад на 150 мест по ул. Апанасенко в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	Замена участка тепловой сети от ТК 4 до ТК 12 Центральной котельной системы теплоснабжения	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 по ул. Ст. Разина, г. Валуйки, ПП "Восточные тепловые сети" в период проведения его капитального ремонта	Замена тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей от котельных Валуйского РК и Волоконовского РК	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги", ГТЭЦ	Восстановление циркуляционных трубопроводов в Губинском городском округе	Реконструкция участков тепловых сетей в Губинском городском округе	Приобретение автотранспорта для нужд ГТС	Приобретение оборудования и приборов для ПП ГТС	Поставка средств вычислительной техники для нужд филиала	Поставка серверного оборудования для котельных ПП ГТЭЦ	Автоматизация и диспетчеризация котельных ПП ГТЭЦ	Реконструкция систем безажиутного режима на ЦТП и ИТП, ПП ГТС	Реконструкция теплообменного оборудования ЦТП	Устройство системы мониторинга потребления холодной воды на объектах г. Белгорода ГТС	Реконструкция здания котельной/ЦТП по ул. Пушкина, 9/1, г. Валуйки, ПП Восточные тепловые сети" в период проведения его капитального ремонта	Температуроуменьение блока насосов с установкой дополнительной ЧРП в котельной ДК "Центральная" г. Валуйки	Замена стальной дымовой трубы котельной с. Тишивка ДК	
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
3	Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	26.04.2021	01.01.2021	01.01.2021	02.08.2021	27.05.2021	28.04.2021	24.08.2021	01.01.2021	13.04.2021	09.04.2021	15.03.2021	29.03.2021	18.03.2021	11.03.2021	05.07.2021	28.09.2021	11.10.2021	01.10.2021	13.08.2021	14.04.2021	23.03.2021	20.09.2021	08.02.2021	19.08.2021	26.03.2021	
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	22.07.2021	22.01.2021	22.07.2021	16.09.2021	22.06.2021	22.07.2021	22.10.2021	22.04.2021	20.08.2021	20.08.2021	30.06.2021	15.05.2021	22.11.2021	30.12.2021	22.12.2021	26.10.2021	02.12.2021	02.11.2021	22.11.2021	15.06.2021	30.06.2021	30.12.2021	04.06.2021	17.12.2021	31.08.2021	
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	1 421,16	2 192,83	706,78	2 880,40	1 207,79	1 084,84	3 705,38	2 796,23	2 944,47	1 583,08	586,75	3 048,60	13 743,77	1 543,80	11 938,36	707,50	1 312,00	1 743,00	6 909,86	1 946,38	1 345,70	1 719,56	968,39	1 444,00	145,58	
8.1	2021	1 421,16	2 192,83	706,78	2 880,40	1 207,79	1 084,84	3 705,38	2 796,23	2 944,47	1 583,08	586,75	3 048,60	13 743,77	1 543,80	11 938,36	707,50	1 312,00	1 743,00	6 909,86	1 946,38	1 345,70	1 719,56	968,39	1 444,00	145,58	
8.1.1	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.2	прибыль, направленная на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,47	0,00	586,75	3 048,60	13 743,77	0,00	0,00	707,50	0,00	0,00	182,00	1 946,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.3	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 583,08	0,00	0,00	0,00	1 543,80	0,00	0,00	0,00	0,00	6 727,86	0,00	1 345,70	0,00	968,39	1 444,00	0,00	
8.1.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	1 421,16	2 192,83	706,78	2 880,40	1 207,79	1 084,84	3 705,38	2 796,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
9.17	Снижение потребления топлива	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
9.17.1	факт									0,38	1,04	6,46	2,91	110,73	2,21												
9.17.2	План									0,37	1,01	6,59	3,37	114,31	2,37												
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в	1 420,55	2 192,83	706,78	2 854,40	1 207,79	1 084,84	3 342,83	2 796,23	2 944,47	1 583,08	535,60	3 048,60	13 736,64	1 452,80	16 712,50	668,48	1 112,50	2 158,90	6 909,86	1 946,38	1 345,70	1 686,70	968,39	1 413,00	145,58	
10.0.1	I квартал	0,00	2 192,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,70	0,00	0,00	18,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,50	0,00	214,00	0,00	64,10
10.0.2	II квартал	1 263,17	0,00	0,00	0,00	1 207,79	1 023,41	0,00	2 796,23	1 605,20	611,60	318,90	3 048,60	8 480,40	393,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,38	668,50	0,00	754,39	0,00	27,30	
10.0.3	III квартал	157,38	0,00	706,78	2 854,40	0,00	61,43	3 020,05	0,00	1 339,27	971,48	0,00	0,00	3 399,08	147,10	6 125,00	235,00	0,00	0,00	2 483,50	0,00	249,70	80,70	0,00	734,60	54,18	
10.0.4	IV квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 857,16	894,00	10 587,50	433,48	1 112,50	2 158,90	4 426,36	0,00	0,00	1 606,00	0,00	678,40	0,00	
10.1	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 712,50	0,00	1 112,50	2 158,90	0,00	0,00	0,00	1 686,70	0,00	0,00	0,00	
10.1.1	I квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1.2	II квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1.3	III квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1.4	IV квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 587,50	0,00	1 112,50	2 158,90	0,00	0,00	0,00	1 606,00	0,00	0,00	0,00	
10.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,47	0,00	535,60	3 048,60	13 736,64	0,00	0,00	668,48	0,00	0,00	182,00	1 946,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.1	I квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,10	
10.2.2	II квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 605,20	0,00	318,90	3 048,60	8 480,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,38	668,50	0,00	0,00	0,00	27,30	
10.2.3	III квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 339,27	0,00	0,00	0,00	3 399,08	0,00	0,00	235,00	0,00	0,00	182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,18	
10.2.4	IV квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 857,16	0,00	0,00	433,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.3	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 583,08	0,00	0,00	0,00	1 452,80	0,00	0,00	0,00	0,00	6 727,86	0,00	1 345,70	0,00	968,39	1 413,00	0,00	
10.3.1	I квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,50	0,00	214,00	0,00	
10.3.2	II квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	611,60	0,00	0,00	0,00	393,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,38	668,50	0,00	754,39	0,00	27,30	
10.3.3	III квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	971,48	0,00	0,00	0,00	147,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2 483,50	0,00	249,70	80,70	0,00	734,60	54,18	
10.3.4	IV квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	894,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 426,36	0,						

