

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД**

**ГЛАВА 13**

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИ-  
ПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ВЛАДИМИР»**

Владимир 2020 г.

## **СОСТАВ РАБОТ**

**Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:**

**Глава 1** Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

**Глава 2** Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

**Глава 3** Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

**Глава 4** Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

**Глава 5** Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

**Глава 6** Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

**Глава 7** Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

**Глава 8** Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

**Глава 9** Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

**Глава 10** Перспективные топливные балансы

**Глава 11** Оценка надежности теплоснабжения

**Глава 12** Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

**Глава 13** Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

**Глава 14** Ценовые (тарифные) последствия

**Глава 15** Реестр единых теплоснабжающих организаций

**Глава 16** Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

**Глава 17** Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

**Глава 18** Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОСТАВ РАБОТ</b> .....	<b>2</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ</b> .....	<b>3</b>
<b>ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ</b> .....	<b>6</b>
<b>Часть 1 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»</b> .....	<b>8</b>
1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир» .....	8
1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир» .....	9
1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир» .....	10
1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир» .....	11
1.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» .....	13
<b>Часть 2 Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО</b> .....	<b>14</b>
2.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО .....	14
2.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО ..	17
2.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО .....	19
2.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО .....	23
2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО .....	30
<b>Часть 3 Индикаторы развития систем теплоснабжения</b> .....	<b>36</b>
3.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку).....	36
3.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	53
3.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных .....	57
3.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям.....	79
<b>Часть 4 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154</b> .....	<b>119</b>

4.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	119
4.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	121
4.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	123
4.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	125
4.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	125
4.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	125
4.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии .....	126
4.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) .....	128
4.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) .....	130
4.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).....	132
<b>Часть 5 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....</b>	<b>134</b>
5.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения.....	134
5.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения .....	135
5.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения .....	136
5.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения .....	137
5.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения.....	138
5.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения .....	139

5.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях .....	140
5.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения .....	141
<b>Часть 6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения .....</b>	<b>142</b>
6.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	142
6.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений .....	143
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>144</b>

## ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.  
БРОУ – быстродействующая редуционно-охлаждающая установка.  
ВВП – водо-водяной подогреватель.  
ВВТО – водо-водяной теплообменник  
ГВС – горячее водоснабжение.  
ГРП – газораспределительный пункт.  
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.  
ЖД – индивидуальный жилой дом.  
ИБК – инженерно-бытовой корпус.  
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.  
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.  
КПД – коэффициент полезного действия.  
КТЦ – котлотурбинный цех.  
КУ – котел-утилизатор.  
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.  
МКД – многоквартирный жилой дом.  
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».  
нд – нет данных.  
НПО – научно-производственное объединение.  
НС – насосная станция.  
О – отопление.  
ОАО – открытое акционерное общество.  
ОБ – основной бойлер.  
ОВ – отопление и вентиляция.  
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.  
ОЗ – общественные здания.  
ОЗП – осенне-зимний период.  
ООО – общество с ограниченной ответственностью.  
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»  
ПБ – пиковый бойлер.  
ПГУ – парогазовая установка  
ПЗ – производственные здания.  
ППУ – пенополиуретан.  
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.  
РВД – ротор высокого давления.  
РТС – районная тепловая станция.  
СВ – система вентиляции.  
С.Н. – собственные нужды  
СО – система отопления.  
ТГ – турбогенератор.  
ТО – теплоснабжающая организация.  
ТП – тепловой пункт.  
ТС – тепловые сети.

ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

## Часть 1 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

### 1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Общая отопляемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	17 020	17 175	17 560	18 465	18 371	18 569	18 912	19 106	19 242	19 372	19 533	19 694	19 854	19 855	19 855	19 855	19 856	19 856	19 856	19 857	19 857	19 857	19 858
2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	729,75	743,25	750,88	756,20	761,32	766,43	771,54	776,66	776,67	776,68	776,69	776,70	776,71	776,72	776,73	776,75	776,76	776,77
2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	589,79	595,12	609,49	640,09	636,61	643,51	653,87	660,62	665,22	669,82	674,41	679,01	683,60	683,77	683,93	684,10	684,26	684,42	684,59	684,75	684,92	685,08	685,24
2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	79,10	79,85	80,62	85,60	85,36	86,24	89,37	90,26	90,98	91,50	92,02	92,54	93,05	92,90	92,75	92,60	92,44	92,29	92,14	91,98	91,83	91,68	91,52
3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2 629,1	2 546,4	2 593,0	2 426,1	2 457,3	2 517,6	2 548,4	2 575,7	2 596,4	2 617,1	2 637,7	2 658,4	2 657,2	2 656,0	2 654,9	2 653,7	2 649,9	2 648,2	2 646,7	2 645,6	2 644,4	2 643,2
4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,238	39,178	39,118	39,118	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,116
5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,153	0,145	0,140	0,132	0,132	0,133	0,133	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 579	4 580	4 581	4 582	4 583	4 584	4 585	4 586	4 587	4 588	4 589	4 590	4 591	4 592	4 593	4 594	4 595	4 596	4 597	4 598	4 599	4 600	4 601
7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	нд	33,420	31,651	30,644	28,813	28,866	29,030	29,081	29,179	29,210	29,194	29,177	29,161	29,141	29,122	29,102	29,083	29,035	29,009	28,986	28,966	28,947	28,927
8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,020	0,020	0,021	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	79,750	77,240	78,655	73,592	74,539	76,366	77,302	78,129	78,757	79,385	80,011	80,637	80,599	80,561	80,523	80,485	80,369	80,313	80,268	80,230	80,192	80,154
10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,572	8,120	7,864	7,396	7,411	7,455	7,469	7,496	7,506	7,503	7,501	7,498	7,495	7,491	7,488	7,484	7,474	7,469	7,464	7,461	7,457	7,454



**1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»**

Т а б л и ц а 2 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
2.2.	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	626,5	628,9	631,9	672,0	666,4	673,6	687,2	693,8	713,0	717,3	721,5	725,7	729,9	728,8	726,8	726,5	724,6	724,3	723,2	722,1	721,0	719,9	719,5
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	47%	47%	46%	43%	43%	43%	42%	41%	39%	39%	39%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	39%	39%	39%	39%	39%
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1970,72	2113,92	2021,41	2065,56	1931,31	1953,35	2006,09	2029,73	2084,94	2100,42	2115,89	2131,32	2146,70	2144,72	2142,73	2140,74	2138,76	2136,77	2134,79	2132,80	2130,81	2128,83	2126,84
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1970,72	2113,92	2021,41	2065,56	1931,31	1953,35	2006,09	2029,73	2084,94	2100,42	2115,89	2131,32	2146,70	2144,72	2142,73	2140,74	2138,76	2136,77	2134,79	2132,80	2130,81	2128,83	2126,84
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	222,5	225,4	249,2	234,4	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	69%	70%	72%	70%	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
9	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1745	1876	1782	1825	1710	1729	1776	1797	1845	1859	1873	1886	1900	1898	1897	1895	1893	1891	1890	1888	1886	1884	1883
10	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2861	3069	2935	2999	2804	2836	2912	2947	3027	3049	3072	3094	3117	3114	3111	3108	3105	3102	3099	3096	3094	3091	3088
11	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел.	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	75435	71919	69196	64677	60158	49950	39741	29533	21018	16912	16109	15306	14503	13700	12897	12094	11290	10487	9684	8881	8078	7275	6472

### 1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 3 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	318,9	325,3	333,0	336,2	341,4	341,2	346,1	352,3	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	159,9	160,8	181,2	182,1	179,3	181,1	182,4	183,6	171,3	172,1	173,0	173,8	174,7	175,0	175,3	175,6	175,9	175,5	175,6	175,8	176,1	176,4	176,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	50%	51%	46%	46%	47%	47%	47%	48%	49%	48%	48%	48%	48%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	246,0	515,2	525,0	527,4	494,8	504,0	511,5	518,7	490,7	496,0	501,2	506,4	511,7	512,5	513,3	514,1	514,9	513,2	513,4	513,9	514,8	515,6	516,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	155	158	157	157	156	156	156	156	156	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	156	156
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	92%	92%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	771	1584	1576	1569	1449	1477	1478	1472	1474	1490	1505	1521	1537	1539	1542	1544	1547	1541	1542	1544	1546	1549	1551
8	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	5,2	5,2	5,1	5,0	5,1	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	20	13	16	14	9	5	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	39799	40802	40682	40851	40791	38338	41918	47167	47087	44588	56888	53970	52469	49635	46880	44163	41472	38800	36128	33551	31185	28974	26775
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27%	27%	27%	35%	41%	41%	41%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	78%	78%	78%	81%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%

### 1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1.	Протяженность тепловых сетей	км	705,16	709,90	722,29	725,45	726,34	726,77	728,23	728,43	731,87	733,91	736,51	739,07	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	743,30	743,30	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	132,75	133,56	135,08	135,36	135,46	135,50	135,74	135,77	136,18	136,35	136,61	136,91	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,35	137,35	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	20,6	21,1	22,1	23,1	23,6	24,1	24,7	25,2	25,6	26,0	26,4	26,9	27,4	27,7	28,2	28,4	28,7	28,8	29,0	29,8	30,8	31,7	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,4368	0,4355	0,4308	0,4105	0,4129	0,4086	0,4019	0,3979	0,3963	0,3942	0,3917	0,3893	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3873	0,3873
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	729,752	743,246	750,88	756,201	761,315	766,429	771,543	776,657	776,668	776,679	776,69	776,701	776,712	776,723	776,734	776,745	776,756	776,767	
6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	198,463	197,879	195,736	186,519	187,627	185,673	182,634	180,817	180,079	179,095	178,242	177,452	176,726	176,723	176,721	176,718	176,716	176,713	176,711	176,708	176,706	176,821	176,818	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	320,334	328,737	334,289	335,531	309,515	307,384	305,127	303,249	301,147	298,534	295,768	293,642	291,522	289,228	287,464	285,314	283,182	280,942	278,558	276,009	275,172	275,172	275,172	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	12,5%	13,1%	12,9%	12,8%	12,5%	12,1%	11,9%	11,7%	11,5%	11,3%	11,1%	11,0%	10,9%	10,8%	10,7%	10,7%	10,6%	10,5%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	3,704	3,525	3,574	3,340	3,381	3,461	3,502	3,523	3,542	3,557	3,573	3,584	3,583	3,581	3,580	3,578	3,573	3,571	3,569	3,567	3,561	3,560	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	463	866	460	447	414,2	392,8	369,6	348,3	327	305,7	284,2	263,1	242	221	198	177	152	131	106	102	99	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,0841	1,0793	1,0780	1,0474	0,9748	0,9241	0,8640	0,8119	0,7596	0,7076	0,6546	0,6061	0,5576	0,5095	0,4581	0,4100	0,3557	0,3076	0,2503	0,2409	0,2340	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	13078	13966	14509	15201	15068	15242	15506	15669	15779	15886	15989	16091	16197	16186	16174	16165	16143	16136	16121	16109	16096	16092	16092	
15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	16825	17690	18302	19210	19050	19267	19606	19807	19943	20073	20199	20325	20454	20440	20423	20411	20385	20375	20356	20341	20323	20317	20317	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	25,15	26,21	26,52	26,47	26,39	26,40	26,38	26,38	26,37	26,37	26,36	26,34	26,34	26,32	26,30	26,28	26,25	26,23	26,21	26,19	26,16	26,16	26,16	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	139,7	139,7	144,4	145,1	145,1	141,4	142,0	142,3	142,3	142,5	142,7	142,9	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	125,6	137,9	125,2	136,2	110,8	107,9	108,3	108,5	108,5	108,6	108,7	108,9	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	10,10	14,45	13,20	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,13	6,84	6,53	5,60	5,99	5,92	5,76	5,69	6,04	5,99	5,95	5,90	5,86	5,87	5,87	5,88	5,88	5,89	5,90	5,90	5,91	5,91	5,92

## 1.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 5 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101
2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101
3.	В процентах от плана	%	–	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	–	386 679	473 415	535 506	497 952	490 061	438 585	510 000	444 503	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	33 130	26 201
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	–	386 679	860 093	1 395 599	1 893 551	2 383 612	2 822 197	3 332 198	3 776 701	4 290 062	4 794 713	5 270 919	5 818 109	6 338 998	6 870 189	7 426 404	7 651 188	7 684 318	7 710 519
11.	Источники инвестиций																				
11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	–	383 508	462 853	533 979	468 085	474 747	416 170	489 263	426 578	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	26 201	26 201
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	–	3 170	10 561	1 526	29 867	15 315	22 415	20 738	17 925	–	–	–	–	–	–	–	–	6 929	–
11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

## Часть 2 Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО

### 2.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	17 020	17 175	17 560	18 465	18 371	18 413	18 756	18 950	19 086	19 216	19 376	19 537	19 698	19 698	19 699	19 699	19 699	19 700	19 700	19 701	19 701	19 701	19 702
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	723,612	737,106	744,740	750,061	755,175	760,289	765,403	770,517	770,528	770,539	770,550	770,561	770,572	770,583	770,594	770,605	770,616	770,627
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	589,790	595,120	609,490	640,090	636,610	637,371	647,734	654,483	659,079	663,675	668,271	672,867	677,463	677,627	677,791	677,955	678,119	678,283	678,447	678,611	678,775	678,939	679,103
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	79,100	79,850	80,620	85,600	85,360	86,241	89,372	90,257	90,982	91,500	92,018	92,536	93,054	92,901	92,748	92,595	92,442	92,289	92,136	91,983	91,830	91,677	91,524
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2 629,122	2 546,359	2 593,006	2 426,105	2 402,401	2 462,623	2 493,477	2 520,755	2 541,443	2 562,172	2 582,799	2 603,430	2 602,262	2 601,094	2 599,926	2 598,758	2 594,998	2 593,247	2 591,818	2 590,650	2 589,482	2 588,314
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	34,653	34,651	34,709	34,664	34,653	34,616	34,535	34,537	34,533	34,538	34,489	34,440	34,392	34,400	34,408	34,415	34,423	34,431	34,439	34,446	34,454	34,462	34,470
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,153	0,145	0,140	0,132	0,130	0,131	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,131	0,131	0,131
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	-	33,427	31,665	30,664	28,838	28,491	28,671	28,733	28,841	28,881	28,875	28,867	28,860	28,847	28,834	28,820	28,807	28,764	28,745	28,728	28,715	28,701	28,688
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,218	0,220	0,223	0,235	0,234	0,230	0,229	0,229	0,228	0,228	0,228	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	856,6	824,5	839,5	785,2	764,1	766,6	766,3	767,7	767,3	766,9	766,4	766,1	765,9	765,6	765,4	765,2	764,2	763,7	763,4	763,2	763,0	762,7
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,572	8,120	7,864	7,396	7,307	7,353	7,369	7,396	7,407	7,405	7,403	7,401	7,398	7,394	7,391	7,388	7,377	7,372	7,367	7,364	7,361	7,357
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	-	-	-	-	-	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	-	-	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	

№ зоны ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	-	-	-	-	-	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	-	-	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8	1568,8
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	-	-	-	-	-	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	-	-	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	-	-	-	-	-	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	-	-	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7	1068,7
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	-	-	-	-	-	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	-	-	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580

№ зоны ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	-	-	-	-	-	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	-	-	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0	1175,0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601	3,601
5	ООО «Фирма «Русский протор»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
5	ООО «Фирма «Русский протор»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
5	ООО «Фирма «Русский протор»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
5	ООО «Фирма «Русский протор»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «Фирма «Русский протор»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
5	ООО «Фирма «Русский протор»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
5	ООО «Фирма «Русский протор»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	-	-	-	-	-	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	ООО «Фирма «Русский протор»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	-	-	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
5	ООО «Фирма «Русский протор»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	-	-	-	-	-	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409
5	ООО «Фирма «Русский протор»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
5	ООО «Фирма «Русский протор»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	-	-	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5	737,5
5	ООО «Фирма «Русский протор»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	-	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
5	ООО «Фирма «Русский протор»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182



## 2.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 7 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2.2.	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	626,5	628,9	631,9	672,0	666,4	673,6	687,2	693,8	713,0	717,3	721,5	725,7	729,9	728,8	726,8	726,5	724,6	724,3	723,2	722,1	721,0	719,9	719,5
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	47%	47%	46%	43%	43%	43%	42%	41%	39%	39%	39%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	39%	39%	39%	39%	39%	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1970,7 2	2113,9 2	2021,4 1	2065,5 6	1931,3 1	1953,3 5	2006,0 9	2029,7 3	2084,9 4	2100,4 2	2115,8 9	2131,3 2	2146,7 0	2144,7 2	2142,7 3	2140,7 4	2138,7 6	2136,7 7	2134,7 9	2132,8 0	2130,8 1	2128,8 3	2126,8 4
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1970,7 2	2113,9 2	2021,4 1	2065,5 6	1931,3 1	1953,3 5	2006,0 9	2029,7 3	2084,9 4	2100,4 2	2115,8 9	2131,3 2	2146,7 0	2144,7 2	2142,7 3	2140,7 4	2138,7 6	2136,7 7	2134,7 9	2132,8 0	2130,8 1	2128,8 3	2126,8 4
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	222,5	225,4	249,2	234,4	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	69%	70%	72%	70%	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	9	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1745	1876	1782	1825	1710	1729	1776	1797	1845	1859	1873	1886	1900	1898	1897	1895	1893	1891	1890	1888	1886	1884	1883
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	10	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2861	3069	2935	2999	2804	2836	2912	2947	3027	3049	3072	3094	3117	3114	3111	3108	3105	3102	3099	3096	3094	3091	3088
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	11	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел.	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	13	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	75435	71919	69196	64677	60158	49950	39741	29533	21018	16912	16109	15306	14503	13700	12897	12094	11290	10487	9684	8881	8078	7275	6472

### 2.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 8 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	318,9	325,3	333,0	336,2	341,4	252,1	257,0	263,2	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	159,9	160,8	181,2	182,1	179,3	174,5	175,8	177,0	164,7	165,6	166,4	167,3	168,1	168,5	168,8	169,1	169,4	169,0	169,0	169,2	169,5	169,8	170,1	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	50%	51%	46%	46%	47%	31%	32%	33%	32%	32%	32%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	30%	30%	30%	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	246,0	515,2	525,0	527,4	494,8	449,1	456,5	463,7	435,8	441,0	446,3	451,5	456,7	457,5	458,4	459,2	460,0	458,2	458,5	459,0	459,8	460,7	461,5	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	155,0	157,9	156,5	156,6	156,0	155,7	155,8	155,9	155,8	156,0	156,1	156,2	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	155,3	155,3
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	91%	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	92%	92%	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	771	1584	1576	1569	1449	1781	1777	1762	1787	1809	1830	1852	1873	1877	1880	1883	1887	1879	1880	1883	1886	1889	1893	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	5,2	5,2	5,1	5,0	5,1	3,9	3,9	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	20	13	16	14	9	5	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	39799	40802	40682	40851	40791	46368	51414	58587	59783	56738	73710	69904	68031	64339	60755	57222	53726	50255	46784	43442	40389	37548	34722	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27%	27%	27%	35%	41%	42%	42%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	81%	81%	81%	84%	86%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электротрибор»	1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электротрибор»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1		

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	-	-	-	-	-	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	2641	1956	1272	587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/т ыс. чел	-	-	-	-	-	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/т ыс. чел	-	-	-	-	-	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176	53088	48000	42912
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
5	ООО «Фирма «Русский простор»	1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5	ООО «Фирма «Русский простор»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	ООО «Фирма «Русский простор»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
5	ООО «Фирма «Русский простор»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
5	ООО «Фирма «Русский простор»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	-	-	-	-	-	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
5	ООО «Фирма «Русский простор»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176
5	ООО «Фирма «Русский простор»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

## 2.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	705,16	709,90	722,29	725,45	726,34	706,56	708,02	708,22	711,66	713,70	716,30	718,86	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	722,24	723,09	723,09
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	-	-	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	-	-	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	132,75	133,56	135,08	135,36	135,46	135,50	135,74	135,77	136,18	136,35	136,61	136,91	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,35	137,35
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	20,6	21,1	22,1	23,1	23,6	24,1	24,7	25,2	25,6	26,0	26,4	26,9	27,4	27,7	28,2	28,4	28,7	28,8	29,0	29,8	30,8	31,7	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,4408	0,4395	0,4346	0,4140	0,4165	0,4121	0,4053	0,4012	0,3996	0,3974	0,3948	0,3924	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3902	0,3904	0,3904
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	723,61	737,11	744,74	750,06	755,18	760,29	765,40	770,52	770,53	770,54	770,55	770,56	770,57	770,58	770,59	770,61	770,62	770,63
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
5	ООО «Фирма «Русский простор»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	198,46 25702	197,87 93	195,73 61	186,51 94	187,62 665	187,24 8	184,15 6	182,30 8	181,55 3	180,55 2	179,68 1	178,87 5	178,13 4	178,13 2	178,12 9	178,12 6	178,12 4	178,12 1	178,11 9	178,11 6	178,11 4	178,23	178,22 7
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	320,33 4	328,73 7	334,28 9	335,53 1	309,51 5	305,07 5	302,81 8	300,94 0	298,83 8	296,22 5	293,45 9	291,33 3	289,21 3	286,91 9	285,15 5	283,00 5	280,87 3	278,63 3	276,24 9	273,70 0	272,86 3	272,86 3	272,86 3
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87



№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
5	ООО «Фирма «Русский простор»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	12,9%	12,9%	12,9%	13,1%	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	12,8%	12,7%	12,6%	12,3%	12,2%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	3,704	3,525	3,574	3,340	3,400	3,482	3,525	3,546	3,565	3,581	3,597	3,609	3,607	3,605	3,604	3,602	3,597	3,594	3,592	3,591	3,585	3,583
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
5	ООО «Фирма «Русский простор»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	463	866	460	447	414,2	392,8	369,6	348,3	327	305,7	284,2	263,1	242	221	198	177	152	131	106	102	99
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
5	ООО «Фирма «Русский простор»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,0841	1,0793	1,0780	1,0474	0,9748	0,9241	0,8640	0,8119	0,7596	0,7076	0,6546	0,6061	0,5576	0,5095	0,4581	0,4100	0,3557	0,3076	0,2503	0,2409	0,2340
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	11240	11172	11379	12028	11946	12074	12299	12415	12491	12563	12632	12700	12771	12760	12747	12738	12726	12719	12707	12695	12681	12677	12676
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
5	ООО «Фирма «Русский простор»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	14987	14896	15172	16038	15928	16099	16399	16554	16655	16751	16843	16934	17028	17013	16996	16984	16968	16958	16942	16927	16908	16902	16902
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
5	ООО «Фирма «Русский простор»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	22,41	22,07	21,98	22,10	22,06	22,25	22,25	22,23	22,20	22,18	22,15	22,12	22,10	22,08	22,06	22,04	22,02	22,01	21,99	21,97	21,94	21,93	21,93
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	139,7	139,7	144,4	145,1	145,1	140,9	141,5	141,8	141,7	141,9	142,1	142,4	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,7	142,7
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	125,6	137,9	125,2	136,2	110,8	107,9	108,3	108,5	108,5	108,6	108,7	108,9	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	10,10	14,45	13,20	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ ЕТО	ЕТО	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,13	6,84	6,53	5,60	5,99	5,92	5,76	5,69	6,04	5,99	5,95	5,90	5,86	5,87	5,87	5,88	5,88	5,89	5,90	5,90	5,91	5,91	5,92
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 10 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО

№ ЕТО	ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименование систем теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			3.	В процентах от плана	%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	–	386 679	473 415	535 506	497 952	490 061	438 585	510 000	444 503	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	33 130	26 201	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	–	386 679	860 093	1 395 599	1 893 551	2 383 612	2 822 197	3 332 198	3 776 701	4 290 062	4 794 713	5 270 919	5 818 109	6 338 998	6 870 189	7 426 404	7 651 188	7 684 318	7 710 519	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	–	383 508	462 853	533 979	468 085	474 747	416 170	489 263	426 578	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	26 201	26 201	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	–	3 170	10 561	1 526	29 867	15 315	22 415	20 738	17 925	–	–	–	–	–	–	–	–	6 929	–	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»			11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, мкр. Заклязьменский, мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, Элеваторная, мкр. Лесной	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 764,69	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ГЭЦ-2 из сети	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 062,36	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		

№ ЕТО	ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименование систем теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 с коллекторов	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	799,37	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	31	ООО «Техника-коммунальные системы»	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 192,31	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	АО "Владимирская газовая компания"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 532,38	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	24	ООО "Газпром межрегионгаз Владимир"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 497,15	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	16	ПАО "Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 282,94	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	19	котельная т/б "Ладога"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	4 893,17	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	17	котельная микрорайона Пиганово	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	3 665,08	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	20	по СТ г. Владимир (котельная САХ)	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	4 156,56	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	18	мкр. Энергетик	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 481,85	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	29, 30	ООО "ТеплогазВладимир", г. Владимир	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 378,91	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	21	Федеральное государственное унитарное предприятие "ГНПП "Крона"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 370,71	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	22	ООО УК "Дельта"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 053,65	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Владимирский химический завод"	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 481,09	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Полимерсинтез" г. Владимир	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 678,01	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 873,48	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, мкр. Закрытый, мкр. Закрытый	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ ЕТО	ЕТО	№ системы тепло-снабжения	Наименование систем тепло-снабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
			мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, Элеваторная, мкр. Лесной																						
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 из сети	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 с коллекторов	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	31	ООО «Техника-коммунальные системы»	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	АО "Владимирская газовая компания"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	24	ООО "Газпром межрегионгаз Владимир"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	16	ПАО "Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	19	котельная т/б "Ладога"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	17	котельная микрорайона Пиганово	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	20	по СТ г. Владимир (котельная САХ)	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	18	мкр. Энергетик	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	29, 30	ООО "ТеплогазВладимир", г. Владимир	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	21	Федеральное государственное унитарное предприятие "ГНПП "Крона"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	22	ООО УК "Дельта"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Владимирский химический завод"	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1	Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Полимерсинтез" г. Владимир	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»			1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ ЕТО	ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименование систем теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			3.	В процентах от плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»			11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	15	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 695,03	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																			
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	15	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			3.	В процентах от плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ ЕТО	ЕТО	№ системы тепло-снабжения	Наименование систем тепло-снабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»			11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	23	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 509,29	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																			
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	23	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			3.	В процентах от плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	27	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 137,69	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																			
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	27	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	ООО «Фирма «Русский простор»			1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	ООО «Фирма «Русский простор»			2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	ООО «Фирма «Русский простор»			3.	В процентах от плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		

№ ЕТО	ЕТО	№ системы тепло-снабжения	Наименование систем тепло-снабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»			11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	25	ООО «Фирма «Русский простор»	14.	Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 873,48	в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения																		
5	ООО «Фирма «Русский простор»	25	ООО «Фирма «Русский простор»	16.	Индикатор изменения цены для потребителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## Часть 3 Индикаторы развития систем теплоснабжения

### 3.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

Т а б л и ц а 11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	14 980	15 124	15 347	16 239	16 141	16 315	16 632	16 802	16 917	17 028	17 166	17 303	17 440	17 440	17 440	17 439	17 439	17 439	17 439	17 438	17 438	17 438	17 438
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	588,72	594,36	603,12	638,20	634,36	641,16	653,65	660,30	664,85	669,21	673,58	677,95	682,31	682,30	682,30	682,29	682,28	682,27	682,26	682,26	682,25	682,24	682,23
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	511,95	516,84	525,58	555,71	552,11	558,13	567,60	573,47	577,39	581,32	585,24	589,17	593,10	593,24	593,39	593,54	593,68	593,83	593,98	594,12	594,27	594,42	594,57
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	76,77	77,52	77,54	82,49	82,25	83,03	86,05	86,84	87,46	87,90	88,34	88,78	89,22	89,06	88,91	88,75	88,60	88,44	88,29	88,13	87,98	87,82	87,67
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2 331,01	2 248,77	2 291,30	2 131,86	2 155,95	2 208,92	2 233,12	2 254,42	2 269,89	2 285,37	2 300,79	2 316,18	2 314,96	2 313,74	2 312,52	2 311,30	2 310,08	2 308,28	2 307,06	2 305,84	2 304,62	2 303,40

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	34,18	34,17	34,25	34,22	34,20	34,21	34,13	34,13	34,13	34,14	34,09	34,05	34,01	34,02	34,03	34,03	34,04	34,05	34,06	34,07	34,08	34,09	34,10
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,154	0,147	0,141	0,132	0,132	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	33,657	31,997	30,811	28,840	28,857	29,001	29,023	29,100	29,108	29,072	29,036	29,000	28,985	28,971	28,956	28,941	28,926	28,904	28,889	28,874	28,859	28,845
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,214	0,216	0,219	0,232	0,230	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	847	817	832	774	771	774	775	777	777	777	777	777	776	776	776	776	775	775	775	774	774	774

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,631	8,206	7,901	7,396	7,400	7,437	7,443	7,463	7,465	7,456	7,446	7,437	7,433	7,430	7,426	7,422	7,418	7,412	7,409	7,405	7,401	7,397
1	722 квартал	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	61	89	107	107	106	106	107	107	108	108	109	109	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
1	722 квартал	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,41	3,48	4,20	4,20	4,15	4,17	4,20	4,22	4,23	4,25	4,27	4,29	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
1	722 квартал	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,31	3,38	4,10	4,10	4,05	4,07	4,09	4,11	4,13	4,14	4,16	4,17	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
1	722 квартал	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1	722 квартал	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	11,88	12,07	12,62	11,30	11,35	11,40	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
1	722 квартал	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	37,67	38,17	38,36	38,36	38,35	38,34	38,33	38,31	38,30	38,28	38,23	38,18	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13
1	722 квартал	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,134	0,113	0,118	0,107	0,107	0,107	0,104	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
1	722 квартал	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	722 квартал	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	нд	29,284	24,659	25,780	23,369	23,351	23,327	22,711	22,620	22,529	22,418	22,309	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200
1	722 квартал	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,203	0,292	0,353	0,353	0,349	0,348	0,350	0,349	0,350	0,348	0,350	0,348	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
1	722 квартал	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	998	1014	1060	950	946	950	922	922	915	915	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
1	722 квартал	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
1	722 квартал	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	7,510	6,324	6,611	5,993	5,988	5,982	5,824	5,801	5,778	5,749	5,721	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693	5,693
1	ВЗКИ	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	36	36	36	36	36	39	41	44	46	48	50	52	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
1	ВЗКИ	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,52	1,62	1,72	1,80	1,88	1,95	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
1	ВЗКИ	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,51	1,59	1,68	1,74	1,81	1,87	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1	ВЗКИ	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
1	ВЗКИ	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	3,97	3,92	4,14	3,66	4,02	4,37	4,73	5,04	5,30	5,55	5,81	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
1	ВЗКИ	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	38,91	38,57	38,27	37,99	37,81	37,31	36,85	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ВЗКИ	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,110	0,108	0,114	0,101	0,104	0,106	0,108	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
1	ВЗКИ	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ВЗКИ	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	24,015	23,684	24,996	22,107	22,659	23,142	23,569	23,997	24,209	24,185	24,163	24,144	24,144	24,144	24,144	24,144	22,841	22,841	22,841	22,841	22,841	22,841
1	ВЗКИ	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,174	0,173	0,174	0,173	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1	ВЗКИ	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	485	478	504	446	456	465	478	485	490	491	496	501	501	501	501	501	474	474	474	474	474	474
1	ВЗКИ	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
1	ВЗКИ	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	6,159	6,074	6,410	5,669	5,811	5,935	6,044	6,154	6,208	6,202	6,197	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858	5,858
1	УВД	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	40	38	38	38	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
1	УВД	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,59	1,48	1,48	1,48	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
1	УВД	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,41	1,30	1,30	1,30	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
1	УВД	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
1	УВД	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	4,84	4,41	4,42	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
1	УВД	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	34,85	34,52	34,52	34,52	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08	36,08
1	УВД	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,129	0,117	0,117	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
1	УВД	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	УВД	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	28,070	25,598	25,618	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956	22,956
1	УВД	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,181	0,168	0,168	0,168	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
1	УВД	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	550	502	502	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669
1	УВД	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
1	УВД	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	7,198	6,565	6,570	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887	5,887
1	ПМК-18	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	34	26	34	34	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
1	ПМК-18	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,34	1,01	1,34	1,34	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
1	ПМК-18	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,25	0,92	1,25	1,25	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
1	ПМК-18	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1	ПМК-18	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	3,46	3,49	3,64	3,31	3,31	3,31	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
1	ПМК-18	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	36,66	35,80	36,66	36,66	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83
1	ПМК-18	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,135	0,102	0,107	0,127	0,127	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
1	ПМК-18	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПМК-18	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°C·сут)	нд	29,378	22,341	23,324	27,832	27,832	27,832	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124	26,124
1	ПМК-18	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,146	0,110	0,146	0,146	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
1	ПМК-18	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	376	379	396	360	360	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
1	ПМК-18	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0020	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
1	ПМК-18	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	7,534	5,729	5,982	7,137	7,137	7,137	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699	6,699
1	РТС	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
1	РТС	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
1	РТС	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
1	РТС	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	РТС	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2,19	2,13	2,18	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
1	РТС	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	РТС	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,151	0,147	0,151	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
1	РТС	6	Градус-сутки отопительного периода	°C·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	РТС	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°C·сут)	нд	32,917	32,115	32,882	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038
1	РТС	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
1	РТС	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	1151	1123	1149	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120
1	РТС	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	РТС	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,442	8,236	8,433	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
1	Энергетик, АО «ВКС»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
1	Энергетик, АО «ВКС»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
1	Энергетик, АО «ВКС»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
1	Энергетик, АО «ВКС»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Энергетик, АО «ВКС»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	1,79	1,85	1,84	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
1	Энергетик, АО «ВКС»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	Энергетик, АО «ВКС»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,105	0,108	0,108	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
1	Энергетик, АО «ВКС»	6	Градус-сутки отопительного периода	°C·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Энергетик, АО «ВКС»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°C·сут)	нд	22,868	23,648	23,516	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218	19,218



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Энергетик, АО «ВКС»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,156	0,156	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
1	Энергетик, АО «ВКС»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	415	429	427	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
1	Энергетик, АО «ВКС»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	Энергетик, АО «ВКС»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	5,865	6,065	6,031	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929
1	мкр. Заклязьменский	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	54	55	55	55	45	60	74	89	100	111	125	139	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
1	мкр. Заклязьменский	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,13	2,15	2,15	2,15	1,77	2,34	2,92	3,49	3,94	4,38	4,82	5,25	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
1	мкр. Заклязьменский	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,13	2,15	2,15	2,15	1,77	2,29	2,81	3,33	3,73	4,12	4,52	4,91	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
1	мкр. Заклязьменский	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,05	0,11	0,16	0,22	0,26	0,30	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
1	мкр. Заклязьменский	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	5,81	5,80	6,47	5,58	7,52	9,61	11,56	13,24	14,83	16,41	18,00	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	
1	мкр. Заклязьменский	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	38,39	37,83	37,47	37,13	36,98	36,08	35,36	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
1	мкр. Заклязьменский	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,106	0,106	0,118	0,124	0,126	0,129	0,130	0,132	0,133	0,131	0,130	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
1	мкр. Заклязьменский	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	мкр. Заклязьменский	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	нд	23,198	23,170	25,817	27,030	27,583	28,255	28,394	28,825	29,061	28,643	28,307	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032	28,032
1	мкр. Заклязьменский	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,069	0,070	0,070	0,070	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
1	мкр. Заклязьменский	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	189	189	211	182	185	190	191	194	195	197	198	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
1	мкр. Заклязьменский	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	мкр. Заклязьменский	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	5,949	5,942	6,621	6,932	7,074	7,246	7,282	7,392	7,453	7,346	7,259	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189	7,189
1	мкр. Коммунар	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м <sup>2</sup>	22	19	19	19	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	
1	мкр. Коммунар	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,88	0,73	0,73	0,73	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
1	мкр. Коммунар	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,88	0,73	0,73	0,73	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
1	мкр. Коммунар	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	мкр. Коммунар	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2,84	2,61	2,69	2,42	6,15	9,88	13,61	16,63	19,39	22,15	24,91	27,67	27,67	27,67	27,67	27,67	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	
1	мкр. Коммунар	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м <sup>2</sup>	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	
1	мкр. Коммунар	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м <sup>2</sup> /год	нд	0,153	0,141	0,145	0,142	0,361	0,580	0,798	0,975	1,137	1,299	1,461	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	
1	мкр. Коммунар	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	мкр. Коммунар	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м <sup>2</sup> /(°С·сут)	нд	33,370	30,726	31,635	30,958	78,760	126,561	174,363	212,993	248,345	283,696	319,048	354,400	354,400	354,400	354,400	354,400	325,388	325,388	325,388	325,388	325,388	
1	мкр. Коммунар	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,063	0,052	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	
1	мкр. Коммунар	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	203	187	192	173	439	706	972	1188	1385	1582	1779	1976	1976	1976	1976	1976	1815	1815	1815	1815	1815	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Коммунар	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	мкр. Коммунар	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,558	7,880	8,113	7,939	20,198	32,457	44,716	54,623	63,689	72,755	81,820	90,886	90,886	90,886	90,886	90,886	83,446	83,446	83,446	83,446	83,446	83,446
1	Оргтруд 1	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	91	89	89	88	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
1	Оргтруд 1	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,56	3,49	3,49	3,47	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
1	Оргтруд 1	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,11	3,04	3,04	3,02	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
1	Оргтруд 1	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
1	Оргтруд 1	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	11,21	10,77	11,08	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,49	9,49	9,49	9,49
1	Оргтруд 1	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	34,33	34,23	34,23	34,20	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35
1	Оргтруд 1	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,126	0,121	0,125	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,104	0,104	0,104	0,104
1	Оргтруд 1	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Оргтруд 1	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	27,567	26,493	27,392	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	23,445	22,817	22,817	22,817	22,817
1	Оргтруд 1	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,179	0,175	0,175	0,174	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
1	Оргтруд 1	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	563	541	557	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	477	477	477	477
1	Оргтруд 1	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	Оргтруд 1	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	7,070	6,794	7,025	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	6,012	5,852	5,852	5,852	5,852
1	Оргтруд 2	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	50	50	50	49	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
1	Оргтруд 2	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,95	1,96	1,96	1,91	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
1	Оргтруд 2	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,95	1,96	1,96	1,91	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
1	Оргтруд 2	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Оргтруд 2	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	4,22	3,92	3,98	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
1	Оргтруд 2	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	Оргтруд 2	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,085	0,079	0,082	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
1	Оргтруд 2	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Оргтруд 2	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	18,485	17,183	17,873	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610	16,610
1	Оргтруд 2	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,232	0,233	0,233	0,227	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
1	Оргтруд 2	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	503	467	474	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
1	Оргтруд 2	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Орггруд 2	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	4,740	4,407	4,584	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	1,88	1,81	1,88	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	35,23	35,23	35,23	35,23	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,127	0,123	0,127	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	27,780	26,837	27,772	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763	26,763
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,264	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	853	824	853	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	7,124	6,882	7,122	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864	
1	Элеваторная	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
1	Элеваторная	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
1	Элеваторная	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,47	0,47	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
1	Элеваторная	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Элеваторная	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	1,07	0,93	1,04	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
1	Элеваторная	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	
1	Элеваторная	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	нд	0,089	0,087	0,097	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	
1	Элеваторная	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	Элеваторная	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	нд	19,468	19,099	21,148	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	18,594	
1	Элеваторная	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,196	0,196	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
1	Элеваторная	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	444	389	431	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	
1	Элеваторная	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	
1	Элеваторная	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	4,992	4,898	5,423	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Лесной	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	-	-	137	139	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
1	мкр. Лесной	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	5,38	5,46	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
1	мкр. Лесной	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	4,63	4,71	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
1	мкр. Лесной	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1	мкр. Лесной	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	6,15	16,18	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75
1	мкр. Лесной	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	-	-	33,82	33,90	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99
1	мкр. Лесной	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	-	-	0,045	0,116	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
1	мкр. Лесной	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	мкр. Лесной	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	-	-	9,809	25,428	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800	22,800
1	мкр. Лесной	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	0,279	0,283	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
1	мкр. Лесной	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	319	838	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
1	мкр. Лесной	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	мкр. Лесной	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	2,515	6,521	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	44,84	51,02	50,49	51,11	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,872	0,993	0,982	0,994	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	190,516	216,754	214,494	217,147	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281	203,281
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1470	1673	1655	1676	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	48,858	55,587	55,007	55,688	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132	52,132
1	АО ВХКП «Мукомол»	1	Общая отопляемая площадь	тыс. м²	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО ВХКП «Мукомол»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
1	АО ВХКП «Мукомол»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
1	АО ВХКП «Мукомол»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1	АО ВХКП «Мукомол»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	9,59	9,59	9,59	9,59	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
1	АО ВХКП «Мукомол»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66
1	АО ВХКП «Мукомол»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,124	0,124	0,124	0,124	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
1	АО ВХКП «Мукомол»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	АО ВХКП «Мукомол»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	26,987	26,987	26,987	26,987	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492	30,492
1	АО ВХКП «Мукомол»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
1	АО ВХКП «Мукомол»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	940	940	940	940	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062
1	АО ВХКП «Мукомол»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	АО ВХКП «Мукомол»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	6,921	6,921	6,921	6,921	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820	7,820
1	п. Пиганово	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
1	п. Пиганово	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
1	п. Пиганово	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
1	п. Пиганово	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
1	п. Пиганово	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	3,61	3,75	3,72	3,95	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
1	п. Пиганово	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03
1	п. Пиганово	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,148	0,154	0,152	0,162	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
1	п. Пиганово	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	п. Пиганово	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	32,248	33,549	33,285	35,349	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448	31,448
1	п. Пиганово	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
1	п. Пиганово	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	784	816	809	860	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
1	п. Пиганово	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
1	п. Пиганово	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	8,270	8,604	8,536	9,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065	8,065
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	26,04	26,04	26,04	12,23	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м³/год	0,126	0,126	0,126	0,059	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	27,593	27,593	27,593	12,956	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593	27,593
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1002	1002	1002	470	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	7,076	7,076	7,076	3,323	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076	7,076
1	турбаза «Ладоба»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
1	турбаза «Ладоба»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1	турбаза «Ладоба»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1	турбаза «Ладоба»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	турбаза «Ладоба»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,61	1,68	1,35	1,44	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
1	турбаза «Ладоба»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	турбаза «Ладоба»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м³/год	0,166	0,174	0,139	0,149	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
1	турбаза «Ладоба»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	турбаза «Ладоба»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	36,354	37,908	30,409	32,619	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455	28,455
1	турбаза «Ладоба»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
1	турбаза «Ладоба»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	153	160	128	138	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
1	турбаза «Ладоба»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	турбаза «Ладоба»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	9,323	9,722	7,798	8,365	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297	7,297
1	«Спецавтохозяйство»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
1	«Спецавтохозяйство»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
1	«Спецавтохозяйство»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
1	«Спецавтохозяйство»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	«Спецавтохозяйство»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,03	1,01	1,05	0,96	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	«Спецавтохозяйство»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30		
1	«Спецавтохозяйство»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,288	0,285	0,294	0,270	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	
1	«Спецавтохозяйство»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	«Спецавтохозяйство»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	62,963	62,201	64,102	58,892	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445	47,445
1	«Спецавтохозяйство»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
1	«Спецавтохозяйство»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	734	725	747	686	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	
1	«Спецавтохозяйство»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	«Спецавтохозяйство»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	16,147	15,951	16,439	15,103	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167	12,167
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,69	1,59	1,50	1,59	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,276	0,261	0,246	0,261	0,220	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	60,359	57,006	53,723	56,989	47,950	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593	47,593
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	496	469	442	469	394	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	15,479	14,619	13,777	14,615	12,297	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205
1	ООО УК «Дельта»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	14	14	14	14	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
1	ООО УК «Дельта»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1	ООО УК «Дельта»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1	ООО УК «Дельта»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	ООО УК «Дельта»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	5,31	5,91	5,19	5,30	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	
1	ООО УК «Дельта»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	ООО УК «Дельта»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,379	0,423	0,371	0,379	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ООО УК «Дельта»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	ООО УК «Дельта»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	82,837	92,259	80,953	82,693	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440	109,440
1	ООО УК «Дельта»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,183	0,183	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	
1	ООО УК «Дельта»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1770	1971	1729	1767	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615	1615
1	ООО УК «Дельта»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	ООО УК «Дельта»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	21,244	23,660	20,761	21,207	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	3,69	3,69	3,69	3,69	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,107	0,107	0,107	0,107	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	23,426	23,426	23,426	23,426	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060	21,060
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1189	1189	1189	1189	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	6,008	6,008	6,008	6,008	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	5,401	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,219	0,219	0,219	0,219	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	47,732	47,732	47,732	47,732	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696	47,696
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	2114	2114	2114	2114	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	12,241	12,241	12,241	12,241	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232
5	ООО «Фирма «Русский простор»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «Фирма «Русский простор»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,33	1,33	1,33	1,33	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
5	ООО «Фирма «Русский простор»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
5	ООО «Фирма «Русский простор»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	ООО «Фирма «Русский простор»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
5	ООО «Фирма «Русский простор»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	7,225	7,225	7,225	7,225	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409
5	ООО «Фирма «Русский простор»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
5	ООО «Фирма «Русский простор»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	605	605	605	605	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
5	ООО «Фирма «Русский простор»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
5	ООО «Фирма «Русский простор»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	1,853	1,853	1,853	1,853	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	-	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	-	-	-	-	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	-	-	-	-	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	-	-	-	-	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150	38,150
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	-	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,055	0,055	0,055	0,055	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	12,049	12,049	12,049	12,049	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642	18,642
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1044	1044	1044	1044	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	3,090	3,090	3,090	3,090	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	-	-	-	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	-	-	-	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	-	-	-	8,491	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	-	-	-	970	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888	888
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	2,177	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	412	412	412	412	412	418	425	432	437	442	448	454	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,44	16,70	16,96	17,16	17,36	17,56	17,76	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,41	16,65	16,88	17,05	17,23	17,41	17,58	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,03	0,06	0,08	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	53,61	61,17	58,97	59,48	54,47	55,40	56,32	57,25	58,08	58,64	59,24	59,79	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,24	39,17	39,11	39,05	39,00	38,86	38,71	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,130	0,149	0,143	0,144	0,132	0,132	0,133	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	28,433	32,443	31,278	31,550	28,890	28,920	28,941	28,968	29,037	28,985	28,878	28,749	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644	28,644
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	867	990	954	963	881	882	883	883	885	884	883	882	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	7,292	8,320	8,021	8,091	7,409	7,417	7,422	7,429	7,446	7,433	7,406	7,373	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346	7,346

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Загородная зона	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	538	538	538	538	538	538	539	540	541	541	542	543	543	544	545	545	546	546	547	548	548	549	549	
1	Загородная зона	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,16	21,19	21,23	21,25	21,27	21,30	21,32	21,34	21,36	21,38	21,40	21,42	21,44	21,46	21,48	21,50	21,51	21,53	
1	Загородная зона	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,16	21,18	21,21	21,23	21,25	21,27	21,29	21,31	21,33	21,35	21,36	21,38	21,40	21,41	21,43	21,45	21,46	21,48	
1	Загородная зона	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	
1	Загородная зона	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	58,20	61,98	60,60	64,21	56,49	56,62	56,71	56,85	56,99	57,04	57,09	57,14	57,19	57,25	57,30	57,35	57,40	57,45	57,50	57,55	57,60	57,65	57,70	
1	Загородная зона	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,29	39,28	39,27	39,26	39,26	39,24	39,23	39,21	39,20	39,19	39,18	39,16	39,15	39,14	39,13	39,12	39,11	39,09	
1	Загородная зона	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,108	0,115	0,113	0,119	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
1	Загородная зона	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	
1	Загородная зона	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	23,639	25,173	24,611	26,077	22,941	22,962	22,963	22,985	23,014	23,010	23,000	22,989	22,979	22,975	22,970	22,965	22,960	22,956	22,951	22,946	22,942	22,937	22,932	
1	Загородная зона	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
1	Загородная зона	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	942	1003	981	1039	914	915	915	915	916	917	916	916	917	916	917	916	917	916	916	916	916	916	917	916
1	Загородная зона	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	Загородная зона	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	6,062	6,456	6,311	6,687	5,883	5,889	5,889	5,895	5,902	5,901	5,898	5,896	5,893	5,892	5,891	5,889	5,888	5,887	5,886	5,885	5,883	5,882	5,881	
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	1	Общая отапливаемая площадь	тыс. м²	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	11,46	11,46	11,46	11,46	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м²	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м²/год	0,081	0,081	0,081	0,081	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580	4 580
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м²/(°С·сут)	17,758	17,758	17,758	17,758	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	1061	1061	1061	1061	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	4,554	4,554	4,554	4,554	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216

### 3.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Т а б л и ц а 12 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.2.	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Г кал/ч	626,5	628,9	631,9	672,0	666,4	673,6	687,2	693,8	713,0	717,3	721,5	725,7	729,9	728,8	726,8	726,5	724,6	724,3	723,2	722,1	721,0	719,9	719,5	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	47%	47%	46%	43%	43%	43%	42%	41%	39%	39%	39%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	39%	39%	39%	39%	39%	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Г кал	1970,7 2	2113,9 2	2021,4 1	2065,5 6	1931,3 1	1953,3 5	2006,0 9	2029,7 3	2084,9 4	2100,4 2	2115,8 9	2131,3 2	2146,7 0	2144,7 2	2142,7 3	2140,7 4	2138,7 6	2136,7 7	2134,7 9	2132,8 0	2130,8 1	2128,8 3	2126,8 4	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Г кал	1970,7 2	2113,9 2	2021,4 1	2065,5 6	1931,3 1	1953,3 5	2006,0 9	2029,7 3	2084,9 4	2100,4 2	2115,8 9	2131,3 2	2146,7 0	2144,7 2	2142,7 3	2140,7 4	2138,7 6	2136,7 7	2134,7 9	2132,8 0	2130,8 1	2128,8 3	2126,8 4	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	222,5	225,4	249,2	234,4	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	69%	70%	72%	70%	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	9	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1745	1876	1782	1825	1710	1729	1776	1797	1845	1859	1873	1886	1900	1898	1897	1895	1893	1891	1890	1888	1886	1884	1883	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	10	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2861	3069	2935	2999	2804	2836	2912	2947	3027	3049	3072	3094	3117	3114	3111	3108	3105	3102	3099	3096	3094	3091	3088	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	11	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.ч ел.	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	13	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	75435	71919	69196	64677	60158	49950	39741	29533	21018	16912	16109	15306	14503	13700	12897	12094	11290	10487	9684	8881	8078	7275	6472	



### 3.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных

Т а б л и ц а 13 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1.	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	101,89	107,89	107,89	107,89	107,89	107,89	108,49	109,69	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	68,68	69,21	80,02	79,37	78,69	79,32	79,40	79,62	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,70	66,99	67,28	67,57	67,85	67,88	68,17	68,45	68,74	69,02	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	3.	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	33%	36%	26%	26%	27%	26%	27%	27%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	25%	25%	25%	25%	24%	24%	24%	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,25	217,09	227,36	225,74	200,55	202,60	202,83	203,38	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	170,24	171,01	171,78	172,54	173,31	173,50	174,26	175,03	175,80	176,56	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	158,0	157,6	157,4	155,3	156,2	156,3	155,9	155,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,1	155,1	155,1

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	209	2012	2107	2092	1859	1878	1870	1854	1876	1876	1876	1876	1876	1884	1893	1901	1910	1918	1920	1929	1937	1946	1954
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	4,05	4,25	4,19	3,96	3,98	3,94	3,88	3,89	3,82	3,79	3,76	3,72	3,68	3,68	3,68	3,68	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	3	1	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	44152	50822	47385	45723	44261	42823	55044	80041	93794	90404	87014	83808	80647	77487	74326	71165	68005	64844	61683	58523	55362	52201	49041

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%
1	722 квартал	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
1	722 квартал	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,73	3,94	4,83	4,78	4,74	4,76	4,79	4,67	4,68	4,71	4,73	4,75	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
1	722 квартал	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41%	14%	-5%	-4%	-3%	-4%	12%	15%	14%	14%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
1	722 квартал	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	11,88	12,07	12,62	11,30	11,35	11,40	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
1	722 квартал	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	156,9	156,9	155,8	156,1	156,1	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
1	722 квартал	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
1	722 квартал	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	2582	2624	2743	2457	2468	2088	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044
1	722 квартал	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	4,2	2,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
1	722 квартал	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	722 квартал	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	103776	95352	86928	78504	70080	79540	71116	62692	54268	45844	37420	28996	20572	16981	15654	14327	13000	11673	10346	9020	7693	6366
1	722 квартал	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	722 квартал	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ВЗКИ	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
1	ВЗКИ	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,74	1,70	1,72	1,84	1,96	2,09	2,18	2,28	2,36	2,46	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	
1	ВЗКИ	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34%	34%	31%	33%	32%	27%	23%	18%	14%	10%	7%	3%	-1%	-1%	-1%	-1%	-1%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
1	ВЗКИ	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	3,97	3,92	4,14	3,66	4,02	4,37	4,73	5,04	5,30	5,55	5,81	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	
1	ВЗКИ	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	156,1	157,1	155,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
1	ВЗКИ	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	92%	91%	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
1	ВЗКИ	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1566	1545	1630	1442	1583	1724	1865	1986	2087	2188	2289	2390	2390	2390	2390	2390	2261	2261	2261	2261	2261	2261	
1	ВЗКИ	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,7	3,4	3,2	3,1	3,0	2,8	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
1	ВЗКИ	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ВЗКИ	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	93230	84806	76382	67958	59534	51110	42686	34262	25838	17414	9576	1849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ВЗКИ	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ВЗКИ	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	УВД	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
1	УВД	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,83	1,70	1,78	1,69	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	
1	УВД	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65%	67%	66%	66%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	
1	УВД	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	4,84	4,41	4,42	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	
1	УВД	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	171,8	169,9	165,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
1	УВД	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	83%	84%	87%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
1	УВД	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	938	856	886	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	
1	УВД	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	7,1	7,7	7,7	7,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	УВД	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	4	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	УВД	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	136392	131064	122640	114216	105792	97368	88944	80520	72096	63672	55248	46824	38400	29976	21552	13128	4704	0	0	0
1	УВД	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	УВД	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	ПМК-18	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
1	ПМК-18	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,63	1,23	1,73	1,70	1,30	1,30	1,30	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
1	ПМК-18	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10%	32%	4%	6%	28%	28%	28%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
1	ПМК-18	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	3,46	3,49	3,64	3,31	3,31	3,31	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
1	ПМК-18	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	159,9	157,7	157,2	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
1	ПМК-18	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	89%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
1	ПМК-18	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1917	1934	2019	1834	1834	1834	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721
1	ПМК-18	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,0	3,9	3,0	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
1	ПМК-18	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	2	7	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	129720	121296	112872	104448	96024	87600	79176	70752	62328	53904	45480	37056	28632	20208	11784	3360	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	ПМК-18	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	РТС	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
1	РТС	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
1	РТС	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36%	36%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
1	РТС	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	2,19	2,13	2,18	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	РТС	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	163,7	163,8	161,0	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
1	РТС	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	87%	87%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
1	РТС	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	2348	2291	2346	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286	2286
1	РТС	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
1	РТС	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	139488	131064	122640	114216	105792	97368	88944	80520	72096	63672	55248	46824	38400	29976	21552	13128	4704	0	0	0
1	РТС	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	РТС	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	Энергетик, АО «ВКС»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
1	Энергетик, АО «ВКС»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	0,73	0,75	0,75	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
1	Энергетик, АО «ВКС»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15%	15%	13%	13%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
1	Энергетик, АО «ВКС»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	1,79	1,85	1,84	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
1	Энергетик, АО «ВКС»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	161,1	156,8	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
1	Энергетик, АО «ВКС»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	89%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
1	Энергетик, АО «ВКС»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	2076	2147	2135	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849
1	Энергетик, АО «ВКС»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
1	Энергетик, АО «ВКС»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, АО «ВКС»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	25436	24223	23009	21795	20635	19517	18400	17282	16164	15047	13929	12812	11694	10577	9459	8342	7224	6106	4989	3871	2754	1636	519

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Энергетик, АО «ВКС»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	Энергетик, АО «ВКС»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	мкр. Заклязьменский	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
1	мкр. Заклязьменский	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,68	2,70	2,83	2,72	2,27	3,00	3,74	4,48	5,05	5,62	6,18	6,73	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
1	мкр. Заклязьменский	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11%	10%	6%	9%	24%	0%	-25%	44%	37%	30%	23%	16%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
1	мкр. Заклязьменский	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	5,81	5,80	6,47	5,58	7,52	9,61	11,56	13,24	14,83	16,41	18,00	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58
1	мкр. Заклязьменский	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	181,0	177,9	175,6	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0
1	мкр. Заклязьменский	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	79%	80%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
1	мкр. Заклязьменский	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1937	1935	2156	1858	2506	3205	1445	1656	1854	2052	2250	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448
1	мкр. Заклязьменский	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,1	3,1	3,1	3,1	3,7	2,8	2,3	5,0	4,5	4,0	3,6	3,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
1	мкр. Заклязьменский	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	мкр. Заклязьменский	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	мкр. Коммунар	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1	мкр. Коммунар	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,77	1,47	1,78	1,66	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
1	мкр. Коммунар	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12%	27%	11%	17%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	48%	48%	48%	48%	48%	48%
1	мкр. Коммунар	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	2,84	2,61	2,69	2,42	6,15	9,88	13,61	16,63	19,39	22,15	24,91	27,67	27,67	27,67	27,67	27,67	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40
1	мкр. Коммунар	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	175,5	175,2	173,6	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
1	мкр. Коммунар	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	81%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	мкр. Коммунар	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1419	1307	1346	1209	3075	4941	6807	8315	9695	11075	12455	13835	13835	13835	13835	13835	12702	12702	12702	12702	12702	12702	
1	мкр. Коммунар	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	5,0	6,0	6,0	6,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	
1	мкр. Коммунар	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	мкр. Коммунар	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	мкр. Коммунар	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	мкр. Коммунар	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Оргтруд 1	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
1	Оргтруд 1	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,37	4,29	4,38	4,34	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,39	4,39	4,39	4,39	
1	Оргтруд 1	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29%	30%	29%	29%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	29%	29%	29%	29%	
1	Оргтруд 1	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	11,21	10,77	11,08	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,49	9,49	9,49	9,49	
1	Оргтруд 1	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	157,1	156,8	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
1	Оргтруд 1	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	
1	Оргтруд 1	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1823	1752	1801	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1543	1543	1543	1543	
1	Оргтруд 1	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	3,8	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
1	Оргтруд 1	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	6	2	7	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1	Оргтруд 1	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59640	51216	42792	34368	25944	17520	9096	672	0	0	175200	166776	158352	149928	141504	133080	124656	116232	107808	99384	90960	82536	74112	
1	Оргтруд 1	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Оргтруд 1	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Оргтруд 2	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Оргтруд 2	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,31	2,33	2,43	2,35	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
1	Оргтруд 2	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23%	23%	19%	22%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	
1	Оргтруд 2	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	4,22	3,92	3,98	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
1	Оргтруд 2	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	156,7	158,8	157,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
1	Оргтруд 2	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	91%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	
1	Оргтруд 2	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1403	1304	1322	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	
1	Оргтруд 2	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
1	Оргтруд 2	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Оргтруд 2	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87888	82440	76992	71544	66336	61320	56304	51288	46272	41256	36240	31224	175200	170184	165168	160152	155136	150120	145104	140088	135072	130056	125040	
1	Оргтруд 2	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Оргтруд 2	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,61	0,61	0,62	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47%	47%	46%	47%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	1,88	1,81	1,88	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	159,3	159,5	157,6	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	90%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1633	1577	1632	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3		

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	76167	68818	61469	54119	46857	39663	32470	25277	23036	21225	19413	17602	15791	13979	12168	10357	8545	6734	4923	3111	1300	0	0	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Элеваторная	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
1	Элеваторная	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
1	Элеваторная	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20%	20%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	
1	Элеваторная	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	1,07	0,93	1,04	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
1	Элеваторная	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	158,2	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
1	Элеваторная	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	90%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	
1	Элеваторная	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1640	1438	1592	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	
1	Элеваторная	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,0	3,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
1	Элеваторная	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Элеваторная	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105408	99960	94512	89064	83856	78840	73824	68808	63792	58776	53760	48744	43728	38712	33696	28680	23664	18648	13632	8616	3600	0	0	
1	Элеваторная	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Элеваторная	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	мкр. Лесной	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
1	мкр. Лесной	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	6,18	6,33	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	
1	мкр. Лесной	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	20%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	
1	мкр. Лесной	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	6,15	16,18	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Лесной	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	164,5	160,8	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
1	мкр. Лесной	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	87%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
1	мкр. Лесной	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	794	2090	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905
1	мкр. Лесной	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	-	-	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
1	мкр. Лесной	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	135744	130728	122304	113880	105456	97032	88608	80184	71760	63336	54912	46488	38064	29640	21216	12792	4368	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	мкр. Лесной	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,84	51,02	50,49	51,11	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,5	164,3	157,6	158,0	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	87%	91%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	568	646	639	647	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6065	5380	4695	4011	3326	2641	1956	1272	587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	АО ВХКП «Мукомол»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
1	АО ВХКП «Мукомол»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
1	АО ВХКП «Мукомол»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-11%	-11%	-11%	-11%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
1	АО ВХКП «Мукомол»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,59	9,59	9,59	9,59	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
1	АО ВХКП «Мукомол»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,6	172,6	172,6	172,6	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
1	АО ВХКП «Мукомол»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83%	83%	83%	83%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
1	АО ВХКП «Мукомол»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3426	3426	3426	3426	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010	3010
1	АО ВХКП «Мукомол»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	2,0	2,0	2,0	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
1	АО ВХКП «Мукомол»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	АО ВХКП «Мукомол»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	38933	37792	36651	35509	34368	33227	32085	30944	29803	28661	27520	26379	25237	24096	22955	21813	20672	19531	18389
1	АО ВХКП «Мукомол»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	АО ВХКП «Мукомол»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	п. Пиганово	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
1	п. Пиганово	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,12	1,12	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
1	п. Пиганово	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45%	45%	45%	45%	45%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
1	п. Пиганово	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,61	3,75	3,72	3,95	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
1	п. Пиганово	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,5	178,4	169,0	164,7	163,9	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
1	п. Пиганово	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82%	80%	85%	87%	87%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	п. Пиганово	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1768	1840	1825	1938	1725	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	
1	п. Пиганово	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	
1	п. Пиганово	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	п. Пиганово	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	80968	72544	64096	55672	47248	38824	31391	23958	16525	9092	1659	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	п. Пиганово	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	п. Пиганово	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,29	9,29	9,57	11,44	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32%	32%	30%	17%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,04	26,04	26,04	12,23	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	146,5	146,5	146,5	150,8	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98%	98%	98%	95%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1893	1893	1893	889	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	1893	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38800	38800	38800	38800	33424	25000	16576	8152	637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	турбаза «Ладога»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	турбаза «Ладога»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,64	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60		
1	турбаза «Ладога»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78%	78%	73%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%		
1	турбаза «Ладога»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,61	1,68	1,35	1,44	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26		
1	турбаза «Ладога»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,4	175,8	178,2	179,1	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	
1	турбаза «Ладога»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82%	81%	80%	80%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	
1	турбаза «Ладога»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	671	699	561	602	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	
1	турбаза «Ладога»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	
1	турбаза «Ладога»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	турбаза «Ладога»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51560	46448	41336	36224	31112	26000	20888	15776	10664	5552	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	турбаза «Ладога»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	турбаза «Ладога»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	«Спецавтохозяйство»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
1	«Спецавтохозяйство»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
1	«Спецавтохозяйство»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77%	77%	77%	77%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	
1	«Спецавтохозяйство»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,03	1,01	1,05	0,96	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
1	«Спецавтохозяйство»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,7	178,8	179,0	179,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
1	«Спецавтохозяйство»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	80%	80%	80%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
1	«Спецавтохозяйство»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1605	1586	1634	1501	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	
1	«Спецавтохозяйство»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	10,1	10,1	10,1	10,1	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	«Спецавтохозяйство»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	«Спецавтохозяйство»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	104000	98888	93776	88664	83552	78440	73328	68216	63104	57992	52880	47768	42656	37544	32432	27320	22208	17096	11984	
1	«Спецавтохозяйство»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	«Спецавтохозяйство»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,51	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,69	1,59	1,50	1,59	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,3	163,3	163,4	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1118	839	791	839	706	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	13,8	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ООО УК «Дельта»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
1	ООО УК «Дельта»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
1	ООО УК «Дельта»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	87%	87%	87%	87%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	
1	ООО УК «Дельта»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,31	5,91	5,19	5,30	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ООО УК «Дельта»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,4	156,9	183,9	190,9	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	
1	ООО УК «Дельта»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83%	91%	78%	75%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	
1	ООО УК «Дельта»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1207	1344	1179	1205	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	1101	
1	ООО УК «Дельта»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	17,6	17,6	17,6	17,6	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	
1	ООО УК «Дельта»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ООО УК «Дельта»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176	53088	48000	42912	37824	32736	27648	22560	17472	12384	7296	
1	ООО УК «Дельта»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ООО УК «Дельта»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,69	3,69	3,69	3,69	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2318	2318	2318	2318	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	77%	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	91%	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1258	1258	1258	1258	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	149760	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176	53088	48000	42912	37824	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,33	1,33	1,33	1,33	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
5	ООО «Фирма «Русский простор»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
5	ООО «Фирма «Русский простор»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	90%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	245	245	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
5	ООО «Фирма «Русский простор»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
5	ООО «Фирма «Русский простор»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170112	165024	159936	154848	149760	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176
5	ООО «Фирма «Русский простор»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358	1358
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	-	-	-	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	165024	159936	154848	149760	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55%	55%	55%	55%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	217,5	217,5	217,5	217,5	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66%	66%	66%	66%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	542	542	542	542	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	154848	149760	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176	53088	48000	42912
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	227,4	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	63%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	143	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	-	-	-	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	0	36789	34435	32081	29726	27372	25017	148895	140471	132047	123623	115199	106775	98351	89927	81503	73079	65537	59468	53398	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,20	19,20	19,20	19,20	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,22	18,22	18,58	18,51	18,56	18,85	19,15	19,45	19,68	19,82	19,98	20,14	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5%	5%	3%	4%	18%	17%	15%	14%	13%	12%	12%	11%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	53,61	61,17	58,97	59,48	54,47	55,40	56,32	57,25	58,08	58,64	59,24	59,79	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	60,39	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	152,5	148,9	154,7	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	94%	96%	92%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2792	3186	3071	3098	2406	2447	2488	2529	2565	2590	2617	2641	2667	2667	2667	2667	2667	2667	2667	2667	2667	2667	2667	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	2,6	2,6	2,6	2,6	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	19960	18681	17401	16121	14842	13562	160869	152445	144021	135597	127173	118749	110325	101901	93477	85053	77143	69998	62854	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	Загородная зона	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44
1	Загородная зона	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,15	24,15	24,66	24,40	24,48	24,52	24,53	24,57	24,60	24,62	24,65	24,68	24,70	24,72	24,75	24,77	24,79	24,81	24,84	24,86	24,88	24,90	24,92
1	Загородная зона	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20%	20%	18%	19%	18%	18%	27%	27%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	25%
1	Загородная зона	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,20	61,98	60,60	64,21	56,49	56,62	56,71	56,85	56,99	57,04	57,09	57,14	57,19	57,25	57,30	57,35	57,40	57,45	57,50	57,55	57,60	57,65	57,70
1	Загородная зона	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,3	151,8	147,5	147,8	150,6	150,6	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
1	Загородная зона	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98%	94%	97%	97%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
1	Загородная зона	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1940	2066	2020	2140	1883	1887	1696	1700	1704	1706	1707	1709	1710	1712	1713	1715	1716	1718	1719	1721	1723	1724	1726
1	Загородная зона	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
1	Загородная зона	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Загородная зона	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	18023	17628	17233	16838	16443	16048	15653	15258	14863	14468	14073	13678	13283	12888	12493	12098	11703
1	Загородная зона	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	Загородная зона	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	1.	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,63	5,63	5,62	5,62	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69%	69%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,46	11,46	11,46	11,46	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	164,7	164,7	164,7	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	621	621	621	621	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/ч/ты с. чел	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	165024	159936	154848	149760	144672	139584	134496	129408	124320	119232	114144	109056	103968	98880	93792	88704	83616	78528	73440	68352	63264	58176	53088
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1	ООО «Техника – коммунальные системы»	12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

### 3.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям

Т а б л и ц а 14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1.	Протяженность тепловых сетей	км	568,42	573,14	579,49	582,06	582,76	583,19	584,65	584,85	587,29	589,33	591,93	594,49	595,63	595,63	595,63	595,63	595,63	595,63	595,63	595,63	595,63	596,48	596,48
1	722 квартал	1.	Протяженность тепловых сетей	км	4,21	4,21	5,39	5,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
1	ВЗКИ	1.	Протяженность тепловых сетей	км	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
1	УВД	1.	Протяженность тепловых сетей	км	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
1	ПМК-18	1.	Протяженность тепловых сетей	км	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
1	РТС	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
1	Энергетик, АО «ВКС»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	1,45	1,45	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
1	мкр. Заклязьменский	1.	Протяженность тепловых сетей	км	5,36	5,36	5,36	5,36	5,52	5,52	5,52	5,52	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
1	мкр. Коммунар	1.	Протяженность тепловых сетей	км	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
1	Орггрупп 1	1.	Протяженность тепловых сетей	км	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
1	Орггрупп 2	1.	Протяженность тепловых сетей	км	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
1	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
1	Элеваторная	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
1	мкр. Лесной	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
1	АО ВХКП «Мукомол»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	1.	Протяженность тепловых сетей	км	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	турбаза «Ладога»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
1	«Спецавтохозяйство»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
1	ООО УК «Дельта»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1.	Протяженность тепловых сетей	км	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	-	-	-	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	17,66	17,68	17,68	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
1	Загородная зона	1.	Протяженность тепловых сетей	км	18,50	18,50	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	1.	Протяженность тепловых сетей	км	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	120,23	121,05	122,03	122,23	122,32	122,35	122,60	122,63	122,89	123,07	123,33	123,63	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,84	123,84
1	722 квартал	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,49	0,49	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
1	ВЗКИ	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1	УВД	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
1	ПМК-18	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
1	РТС	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
1	Энергетик, АО «ВКС»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1	мкр. Заглязьменский	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,57	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
1	мкр. Коммунар	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Оргтруд 1	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
1	Оргтруд 2	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
1	Элеваторная	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
1	мкр. Лесной	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО ВХКП «Мукомол»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
1	турбаза «Ладога»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
1	«Спецавтохозяйство»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	2,48	2,48	2,48	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
1	Загородная зона	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,7	20,3	20,9	21,9	22,9	23,4	24,0	24,6	25,1	25,5	25,9	26,3	26,7	27,1	27,4	27,8	28,3	28,5	28,6	28,7	29,5	30,4	31,4
1	722 квартал	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,5	20,2	21,2	20,2	21,2	22,2	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5
1	ВЗКИ	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	3,4	4,4	5,4	6,4	7,4	8,4	9,4
1	УВД	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	7,1	8,1	9,1	10,1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1
1	ПМК-18	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2
1	РТС	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2
1	Энергетик, АО «ВКС»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	57,7	58,7	59,7	60,7	61,7	62,7	63,7	64,7	65,7
1	мкр. Заклязьменский	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,0	30,0	31,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
1	мкр. Коммунар	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2
1	Орггруд 1	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2
1	Орггруд 2	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9
1	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2
1	Элеваторная	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
1	мкр. Лесной	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	13,9	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО ВХКП «Мукомол»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
1	турбаза «Ладога»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	61,4	62,4	63,4	64,4	65,4
1	«Спецавтохозяйство»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
5	ООО «Фирма «Русский простор»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1	Юрьевоц, ООО «ТеплогазВладимир»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,6	25,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	24,3	22,7	21,4	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8		
1	Загородная зона	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8		
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5		
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,4495	0,4482	0,4453	0,4215	0,4244	0,4200	0,4128	0,4087	0,4068	0,4047	0,4023	0,4001	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3974	0,3977	0,3977	
1	722 квартал	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,4481	0,3104	0,3330	0,3330	0,3388	0,3370	0,3353	0,3335	0,3389	0,3375	0,3359	0,3342	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327
1	ВЗКИ	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,5214	0,5214	0,5214	0,5214	0,5214	0,4866	0,4563	0,4295	0,4106	0,3942	0,3757	0,3589	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835	0,3835
1	УВД	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,6131	0,6587	0,6587	0,6587	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427	0,4427
1	ПМК-18	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,6054	0,8033	0,6054	0,6054	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964
1	РТС	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284	0,4284

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
1	Энергетик, АО «ВКС»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,4978	0,4978	0,5201	0,5201	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895	0,4895		
1	мкр. Заклязьменский	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,5873	0,5819	0,5819	0,5819	0,7197	0,5444	0,4361	0,3646	0,3921	0,3531	0,3144	0,2835	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	
1	мкр. Коммунар	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	1,3540	1,6313	1,6313	1,6313	1,7816	1,7816	1,7816	1,7816	1,7816	1,7816	1,7816	1,7816	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	
1	Орггрупп 1	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,6107	0,6231	0,6231	0,6266	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092	0,6092
1	Орггрупп 2	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,3178	0,3160	0,3160	0,3244	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385	0,3385
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709	0,2709
1	Элеваторная	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,3070	0,3070	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
1	мкр. Лесной	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	0,4661	0,4593	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	0,4519	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	АО ВХКП «Мукомол»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	п. Пиганово	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121	0,7121

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966	0,3966
1	турбаза «Ладога»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502	1,1502
1	«Спецавтохозяйство»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,3379	0,3378	0,3378	0,3489	0,3489	0,3435	0,3380	0,3329	0,3289	0,3252	0,3207	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	
1	Загородная зона	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,2831	0,2831	0,2837	0,2837	0,2837	0,2832	0,2828	0,2824	0,2820	0,2817	0,2814	0,2810	0,2827	0,2824	0,2820	0,2817	0,2814	0,2811	0,2808	0,2805	0,2802	0,2799	0,2796		
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	588,72	594,36	603,12	638,20	634,36	641,16	653,65	660,30	664,85	669,21	673,58	677,95	682,31	682,30	682,30	682,29	682,28	682,27	682,26	682,26	682,25	682,24	682,23		
1	722 квартал	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,41	3,48	4,20	4,20	4,15	4,17	4,20	4,22	4,23	4,25	4,27	4,29	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
1	ВЗКИ	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,52	1,62	1,72	1,80	1,88	1,95	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
1	УВД	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,59	1,48	1,48	1,48	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
1	ПМК-18	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,34	1,01	1,34	1,34	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
1	РТС	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
1	Энергетик, АО «ВКС»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
1	мкр. Заключьменский	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,13	2,15	2,15	2,15	1,77	2,34	2,92	3,49	3,94	4,38	4,82	5,25	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
1	мкр. Коммунар	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,88	0,73	0,73	0,73	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
1	Оргтруд 1	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,56	3,49	3,49	3,47	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
1	Оргтруд 2	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,95	1,96	1,96	1,91	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
1	Элеваторная	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,47	0,47	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1	мкр. Лесной	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	5,38	5,46	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
1	АО ВХКП «Мукомол»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	п. Пиганово	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	
1	турбаза «Ладога»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
1	«Спецавтохозяйство»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
1	ООО УК «Дельта»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,44	16,70	16,96	17,16	17,36	17,56	17,76	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	
1	Загородная зона	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,16	21,19	21,23	21,25	21,27	21,30	21,32	21,34	21,36	21,38	21,40	21,42	21,44	21,46	21,48	21,50	21,51	21,53	
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	204,23	203,66	202,33	191,52	192,82	190,83	187,56	185,72	184,85	183,90	183,09	182,36	181,37	181,37	181,37	181,37	181,37	181,38	181,38	181,38	181,38	181,38	181,52	181,52
1	722 квартал	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,61	141,00	151,29	151,29	153,98	153,17	152,33	151,53	154,00	153,38	152,77	152,16	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
1	ВЗКИ	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	236,81	236,81	236,81	236,81	236,81	221,09	207,32	195,17	186,61	179,15	172,27	165,90	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	
1	УВД	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	278,41	299,11	299,11	299,11	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	
1	ПМК-18	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	275,16	365,07	275,16	275,16	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	
1	РТС	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	
1	Энергетик, АО «ВКС»	6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	225,87	225,87	235,99	235,99	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	мкр. Заклязьменский	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	266,92	264,43	264,43	264,43	326,93	247,40	198,18	165,67	178,21	160,46	145,93	133,82	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	
1	мкр. Коммунар	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	615,46	741,92	741,92	741,92	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	
1	Оргтруд 1	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	277,58	283,14	283,14	284,78	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80
1	Оргтруд 2	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	144,41	143,67	143,67	147,43	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	125,19	125,19	125,19	125,19	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07
1	Элеваторная	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	139,78	139,78	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
1	мкр. Лесной	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	211,82	208,72	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО ВХКП «Мукомол»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19
1	турбаза «Ладога»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63
1	«Спецавтохозяйство»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦДЖКУ» Минобороны России	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	153,53	153,48	153,48	158,55	158,55	156,06	153,60	151,26	149,46	147,76	146,10	144,48	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85
1	Загородная зона	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	128,64	128,64	128,89	128,89	128,89	128,69	128,50	128,30	128,15	128,01	127,87	127,74	128,54	128,42	128,31	128,19	128,08	127,97	127,85	127,74	127,63	127,51	127,40	127,40	127,40
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	б.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037										
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	289,976	297,873	296,798	299,776	276,988	274,911	273,203	271,324	269,420	266,975	264,374	262,336	260,215	257,921	256,158	254,007	252,644	250,405	248,244	245,695	244,858	244,858	244,858										
1	722 квартал	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,260	1,388	1,569	1,521	1,407	1,407	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093									
1	ВЗКИ	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,565	0,609	0,723	0,683	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410								
1	УВД	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,604	0,637	0,735	0,551	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643							
1	ПМК-18	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,591	0,614	0,789	0,774	0,718	0,718	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483							
1	РТС	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,113	0,116	0,136	0,133	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125							
1	Энергетик, АО «ВКС»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,141	0,158	0,202	0,189	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164							
1	мкр. Заклязьменский	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,103	1,194	1,385	1,349	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226							
1	мкр. Коммунар	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,288	1,428	1,546	1,504	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856							
1	Оргтруд 1	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,971	2,084	2,198	2,212	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815		
1	Оргтруд 2	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,597	0,664	0,760	0,745	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,086	0,085	0,110	0,104	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
1	Элеваторная	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,087	0,093	0,106	0,108	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
1	мкр. Лесной	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	3,001	2,227	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,753	1,994	1,973	1,987	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
1	АО ВХКП «Мукомол»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,170	0,170	0,170	0,170	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	п. Пиганово	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,643	0,532	0,571	0,590	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,976	3,327	4,024	3,567	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924
1	турбаза «Ладога»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,461	0,505	0,545	0,532	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
1	«Спецавтохозйств»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,126	0,047	0,064	0,060	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,032	0,030	0,028	0,030	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
1	ООО УК «Дельта»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «Фирма «Русский простор»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,113	0,113	0,113	0,113	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,237	0,237	0,237	0,237	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	7,167	6,834	7,597	7,471	6,959	6,959	6,959	6,959	6,761	6,594	6,428	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
1	Загородная зона	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	7,998	7,718	8,643	8,613	7,746	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692	7,692
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,168	0,178	0,159	0,155	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,6%	12,8%	13,2%	13,1%	13,0%	13,0%	12,9%	12,8%	12,7%	12,6%	12,5%	12,4%	12,3%	12,2%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,7%	11,6%	11,5%	11,5%	11,5%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	722 квартал	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	11,7%	13,0%	12,1%	12,4%	12,4%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%
1	ВЗКИ	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	15,3%	18,4%	16,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%
1	УВД	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	13,1%	16,7%	12,5%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%
1	ПМК-18	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	17,8%	22,6%	21,3%	21,7%	21,7%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%
1	РТС	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	5,3%	6,4%	6,1%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%
1	Энергетик, АО «ВКС»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	8,8%	11,0%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%
1	мкр. Заклязьменский	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	20,5%	23,9%	20,9%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%
1	мкр. Коммунар	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	50,3%	59,1%	55,9%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	57,6%	35,4%	35,4%	35,4%	35,4%	35,4%	35,4%
1	Оргтруд 1	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	18,6%	20,4%	20,0%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	20,9%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%
1	Оргтруд 2	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	15,7%	19,4%	18,7%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%	19,2%
1	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	4,5%	6,0%	5,6%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
1	Элеваторная	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	8,8%	11,3%	10,4%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%
1	мкр. Лесной	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	13,0%	13,8%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
1	АО ВХКП «Мукомол»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
1	п. Пиганово	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,8%	14,2%	15,3%	14,9%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%	14,8%
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,4%	12,8%	15,4%	29,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%
1	турбаза «Ладога»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	28,7%	30,1%	40,5%	36,9%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%	37,0%

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	«Спецавтохозяйство»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,3%	4,7%	6,1%	6,2%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
1	ООО УК «Дельта»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0%	1,8%	2,1%	2,0%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «Фирма «Русский простор»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,2%	14,2%	14,2%	14,2%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	5,0%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,4%	11,2%	12,9%	12,6%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,4%	12,1%	11,8%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
1	Загородная зона	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,7%	12,5%	14,3%	13,4%	13,7%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,5%	1,6%	1,4%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	4,067	3,881	3,937	3,658	3,697	3,783	3,823	3,843	3,856	3,866	3,875	3,893	3,891	3,889	3,887	3,885	3,883	3,880	3,878	3,876	3,868	3,866
1	722 квартал	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	2,823	2,238	2,339	2,087	2,096	2,106	2,061	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
1	ВЗКИ	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,108	1,093	1,154	1,020	1,120	1,220	1,320	1,405	1,477	1,548	1,620	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
1	УВД	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,070	0,976	0,977	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПМК-18	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	0,918	0,927	0,967	0,879	0,879	0,879	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
1	РТС	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	2,420	2,361	2,418	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
1	Энергетик, АО «ВКС»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,230	1,175	1,169	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
1	мкр. Заклязьменский	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,085	1,084	1,208	1,010	1,362	1,742	2,094	2,096	2,347	2,597	2,848	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099
1	мкр. Коммунар	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	0,607	0,559	0,576	0,517	1,316	2,114	2,913	3,559	4,149	4,740	5,330	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
1	Оргтруд 1	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	0,993	0,954	0,981	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,841	0,841	0,841	0,841
1	Оргтруд 2	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,277	1,187	1,203	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,930	1,864	1,929	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891
1	Элеваторная	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	1,191	1,044	1,156	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
1	мкр. Лесной	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	0,624	1,641	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,513	3,997	3,956	4,005	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
1	АО ВХКП «Мукомол»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,097	1,141	1,132	1,203	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,031	2,031	2,031	0,953	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
1	турбаза «Ладога»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,590	0,615	0,494	0,529	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
1	«Спецавтохозяйство»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,689	4,428	4,173	4,427	3,725	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
1	ООО УК «Дельта»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,391	2,663	2,337	2,387	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	15,097	15,097	15,097	15,097	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086	15,086
5	ООО «Фирма «Русский простор»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,463	2,463	2,463	2,463	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113	6,113
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,242	0,242	0,242	0,242	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	0,638	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
1	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,036	3,460	3,336	3,256	2,982	3,033	3,083	3,134	3,179	3,210	3,243	3,273	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252
1	Загородная зона	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,145	3,350	3,254	3,448	3,034	3,041	3,046	3,053	3,061	3,063	3,066	3,069	3,007	3,010	3,012	3,015	3,018	3,020	3,023	3,026	3,028	3,031	3,034	
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,472	1,472	1,472	1,472	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	416	805	414	393	372	351	330	309	288	267	246	225	204	183	162	141	120	99	74	70	67	
1	722 квартал	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	1	5	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1	ВЗКИ	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	
1	УВД	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	3	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПМК-18	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	6	3	9	9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	РТС	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	2	2	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	Энергетик, АО «ВКС»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1	мкр. Заклязьменский	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	2	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	мкр. Коммунар	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	1	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
1	Оргтруд 1	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	4	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	1	1	1	1
1	Оргтруд 2	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Элеваторная	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	1	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО ВХКП «Мукомол»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	6	6	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
1	турбаза «Ладога»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	«Спецавтохозяйство»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	20	11	7	7	6	6	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1	Загородная зона	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	2	5	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	0	11	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,412	1,900	1,208	1,146	1,082	1,021	0,955	0,892	0,827	0,764	0,702	0,642	0,582	0,522	0,462	0,403	0,343	0,283	0,211	0,200	0,191
1	722 квартал	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,185	1,108	1,064	0,222	0,222	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
1	ВЗКИ	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,837	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,497	0,497	0,497	0,497	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
1	УВД	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,663	1,326	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
1	ПМК-18	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	2,125	0,797	3,187	3,046	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
1	РТС	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	2,214	2,214	0,000	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
1	Энергетик, АО «ВКС»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,910	1,273	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456
1	мкр. Заклязьменский	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,747	0,934	0,181	0,906	0,906	0,906	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
1	мкр. Коммунар	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,428	1,498	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,520	0,520	0,520	0,520	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
1	Орггрупп 1	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,531	1,328	0,708	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
1	Орггрупп 2	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Элеваторная	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	мкр. Лесной	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	0,203	0,203	0,609	0,578	0,548	0,517	0,487	0,456	0,426	0,396	0,365	0,335	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	АО ВХКП «Мукомол»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	п. Пиганово	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,608	0,912	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,858	0,624	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
1	турбаза «Ладога»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	0,367	0,000	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
1	«Спецавтохозяйство»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО УК «Дельта»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,810	1,040	0,876	0,838	0,801	0,763	0,501	0,475	0,450	0,425	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
1	Загородная зона	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,322	0,483	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	0,000	1,798	0,000	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	722 квартал	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ВЗКИ	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	УВД	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, АО «ВКС»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Коммунар	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 1	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 2	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Элеваторная	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО ВХКП «Мукомол»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	п. Пиганово	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	турбаза «Ладога»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	«Спецавтохозяйство»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО УК «Дельта»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Загородная зона	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	722 квартал	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ВЗКИ	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	УВД	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, АО «ВКС»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Коммунар	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 1	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Оргтруд 2	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Элеваторная	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	АО ВХКП «Мукомол»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	п. Пиганово	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	турбаза «Ладога»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	«Спецавтохозяйство»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО УК «Дельта»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Загородная зона	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	11 240,4	11 171,9	11 378,7	12 028,3	11 946,3	12 074,4	12 299,1	12 415,3	12 491,0	12 563,1	12 632,2	12 700,3	12 771,2	12 759,7	12 747,4	12 737,8	12 726,2	12 718,8	12 706,7	12 695,0	12 681,3	12 676,6	12 676,5	
1	722 квартал	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	155,5	189,8	188,3	186,7	187,6	184,0	185,0	185,7	186,5	187,2	188,0	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
1	ВЗКИ	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	46,8	48,1	47,3	47,7	51,1	54,5	57,9	60,5	63,0	65,6	68,1	70,6	70,6	70,6	70,6	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
1	УВД	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	83,7	86,3	83,2	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
1	ПМК-18	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	47,6	65,7	65,0	49,7	49,7	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
1	РТС	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	17,2	17,3	17,3	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
1	Энергетик, АО «ВКС»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	48,6	49,6	49,3	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
1	мкр. Заклязьменский	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	129,6	133,1	129,9	108,0	142,7	178,1	213,1	240,5	267,1	293,7	320,3	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Коммунар	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	54,9	58,1	56,9	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
1	Орггруд 1	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	165,6	168,1	166,5	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
1	Орггруд 2	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	151,2	156,0	151,2	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	40,4	41,0	40,8	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
1	Элеваторная	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	нд	25,6	23,4	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
1	мкр. Лесной	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	243,2	248,5	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
1	АО ВХКП «Мукомол»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	124,2	124,2	124,2	124,2	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5
1	п. Пиганово	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	56,6	54,8	55,4	55,2	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	361,0	365,4	374,1	418,5	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4
1	турбаза «Ладога»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	24,4	24,7	26,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	«Спецавтохозяйство»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	6,3	5,9	5,9	5,9	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7		
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	
1	ООО УК «Дельта»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	68,6	68,6	68,6	68,6	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	54,4	54,4	54,4	54,4	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	-	-	-	14,7	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	
1	Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	407,6	399,7	405,9	404,7	405,5	412,0	418,6	425,0	428,8	432,5	436,2	440,5	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4
1	Загородная зона	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	400,6	396,0	402,4	399,4	400,5	400,7	401,3	401,9	402,4	402,8	403,3	403,7	404,2	404,5	404,9	405,2	405,6	406,0	406,3	406,7	407,0	407,4	407,8	407,8	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	244,4	244,6	244,2	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	14 987,1	14 895,8	15 171,6	16 037,7	15 928,5	16 099,2	16 398,8	16 553,8	16 654,7	16 750,8	16 842,9	16 933,7	17 028,3	17 013,0	16 996,5	16 983,7	16 968,2	16 958,4	16 942,2	16 926,7	16 908,3	16 902,2	16 902,0	
1	722 квартал	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	155,5	189,8	188,3	186,7	187,6	184,0	185,0	185,7	186,5	187,2	188,0	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
1	ВЗКИ	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	46,8	48,1	47,3	47,7	51,1	54,5	57,9	60,5	63,0	65,6	68,1	70,6	70,6	70,6	70,6	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
1	УВД	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	83,7	86,3	83,2	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
1	ПМК-18	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	47,6	65,7	65,0	49,7	49,7	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
1	РТС	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	17,2	17,3	17,3	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
1	Энергетик, АО «ВКС»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	48,6	49,6	49,3	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
1	мкр. Заклязьменский	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	129,6	133,1	129,9	108,0	142,7	178,1	213,1	240,5	267,1	293,7	320,3	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9	346,9
1	мкр. Коммунар	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	54,9	58,1	56,9	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	
1	Орггруд 1	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	165,6	168,1	166,5	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	
1	Орггруд 2	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	151,2	156,0	151,2	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	40,4	41,0	40,8	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	
1	Элеваторная	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	нд	25,6	23,4	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	
1	мкр. Лесной	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	243,2	248,5	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	
1	АО ВХКП «Мукомол»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	124,2	124,2	124,2	124,2	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	
1	п. Пиганово	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	56,6	54,8	55,4	55,2	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	361,0	365,4	374,1	418,5	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	
1	турбаза «Ладога»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	24,4	24,7	26,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	
1	«Спецавтохозяйство»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	6,3	5,9	5,9	5,9	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ООО УК «Дельта»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «Фирма «Русский простор»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	68,6	68,6	68,6	68,6	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	54,4	54,4	54,4	54,4	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	-	-	-	14,7	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
1	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	407,6	399,7	405,9	404,7	405,5	412,0	418,6	425,0	428,8	432,5	436,2	440,5	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4	445,4
1	Загородная зона	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	400,6	396,0	402,4	399,4	400,5	400,7	401,3	401,9	402,4	402,8	403,3	403,7	404,2	404,5	404,9	405,2	405,6	406,0	406,3	406,7	407,0	407,4	407,8
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	244,4	244,6	244,2	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	25,46	25,06	25,16	25,13	25,11	25,11	25,09	25,07	25,05	25,03	25,01	24,98	24,96	24,93	24,91	24,89	24,87	24,86	24,83	24,81	24,78	24,77	24,77
1	722 квартал	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	44,68	45,20	44,82	44,98	44,98	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87
1	ВЗКИ	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	32,95	33,84	33,29	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
1	УВД	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	56,57	58,33	56,23	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46
1	ПМК-18	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	47,10	49,04	48,50	48,68	48,68	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84
1	РТС	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	30,09	30,40	30,31	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25	30,25

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Энергетик, АО «ВКС»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	72,57	73,97	73,53	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54	73,54
1	мкр. Заклязьменский	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	60,27	61,93	60,43	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00
1	мкр. Коммунар	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	75,15	79,57	77,94	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71
1	Орггруд 1	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	47,44	48,16	47,99	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44
1	Орггруд 2	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	77,15	79,57	79,15	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47
1	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	69,67	70,70	70,38	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19	70,19
1	Элеваторная	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	нд	54,38	55,65	55,21	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35
1	мкр. Лесной	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	45,20	45,51	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	31,49	31,49	31,49	31,48	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
1	АО ВХКП «Мукомол»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	40,71	40,71	40,71	40,71	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48
1	п. Пиганово	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	58,91	57,09	57,67	57,46	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	44,57	45,11	46,18	51,67	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49
1	турбаза «Ладога»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	64,33	65,05	70,23	68,43	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51	68,51

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	«Спецавтохозяйство»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	44,91	41,86	42,44	42,49	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75
1	ООО УК «Дельта»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	29,15	29,09	29,16	29,15	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	43,41	43,41	43,41	43,41	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	-	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	45,67	45,67	45,67	45,67	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	-	-	-	29,99	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	30,12	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	25,19	24,71	25,09	25,01	25,06	25,06	25,06	25,06	24,98	24,91	24,84	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81
1	Загородная зона	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	18,96	18,74	19,04	18,90	18,95	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	44,12	44,15	44,08	44,07	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	44,05	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	133,6	133,6	137,9	137,9	137,9	134,3	134,9	135,1	135,0	135,2	135,4	135,6	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	135,8	
1	722 квартал	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,264	0,247	0,247	0,248	0,250	0,250	0,251	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	
1	ВЗКИ	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,114	0,117	0,120	0,122	0,124	0,126	0,128	0,131	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	
1	УВД	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,162	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	
1	ПМК-18	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,095	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	
1	РТС	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
1	Энергетик, АО «ВКС»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,051	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	
1	мкр. Заклязьменский	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,158	0,167	0,184	0,202	0,246	0,260	0,272	0,286	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	
1	мкр. Коммунар	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,151	0,149	0,148	0,148	0,148	0,149	0,148	0,148	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
1	Оргтруд 1	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,309	0,309	0,309	0,308	0,311	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
1	Оргтруд 2	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,112	0,112	0,112	0,110	0,108	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	
1	Элеваторная	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	
1	мкр. Лесной	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	0,438	0,440	0,441	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	
1	АО ВХКП «Мукомол»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
1	п. Пиганово	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,088	0,088	0,090	0,089	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	0,653	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606		
1	турбаза «Ладога»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	
1	«Спецавтохозяйство»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005		
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013		
1	ООО УК «Дельта»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052		
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045		



№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,606	1,613	1,621	1,627	1,633	1,638	1,644	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
1	Загородная зона	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,711	1,711	1,712	1,713	1,714	1,714	1,715	1,717	1,719	1,719	1,719	1,720	1,720	1,721	1,721	1,721	1,722	1,723	1,723
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	125,4	137,7	124,5	135,2	109,9	107,0	107,5	107,6	107,6	107,7	107,9	108,0	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2
1	722 квартал	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,076	0,121	0,151	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	ВЗКИ	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,017	0,035	0,065	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	УВД	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,032	0,087	0,080	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	ПМК-18	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,031	0,074	0,069	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	РТС	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,006	0,007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	Энергетик, АО «ВКС»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,004	0,014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	мкр. Закрызьменский	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,099	0,040	0,034	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	мкр. Коммунар	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,039	0,078	0,053	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
1	Орггруд 1	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,044	0,041	0,018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	Орггруд 2	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,045	0,040	0,038	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,002	0,004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	Элеваторная	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,001	0,004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	мкр. Лесной	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	0,016	0,095	0,080	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО ВХКП «Мукомол»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	п. Пиганово	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	0,038	0,061	0,012	0,017	0,014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	0,062	0,047	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	турбаза «Ладога»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	нет ХВП	
1	«Спецавтохозяйство»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	0,020	0,017	0,021	0,030	0,032	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	0,200	0,200	0,300	0,300	0,150	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
1	ООО УК «Дельта»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5	ООО «Фирма «Русский простор»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	Загородная зона	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	10,10	14,45	13,20	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
1	722 квартал	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ВЗКИ	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	УВД	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, АО «ВКС»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Коммунар	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 1	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 2	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Элеваторная	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Лесной	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	АО ВХКП «Мукомол»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	п. Пиганово	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	турбаза «Ладога»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	«Спецавтохозяйство»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО УК «Дельта»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Загородная зона	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,13	6,84	6,53	5,60	5,99	5,92	5,76	5,69	6,04	5,99	5,95	5,90	5,86	5,87	5,87	5,88	5,88	5,89	5,90	5,90	5,91	5,91	5,92
1	722 квартал	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ВЗКИ	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	УВД	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ПМК-18	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, АО «ВКС»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Заклязьменский	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Коммунар	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 1	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Оргтруд 2	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Элеваторная	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Система теплоснабжения	№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	мкр. Лесной	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	АО ВХКП «Мукомол»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	п. Пиганово	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	турбаза «Ладога»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	«Спецавтохозяйство»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО УК «Дельта»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Загородная зона	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ООО «Техника-коммунальные системы»	20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Часть 4 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154

### 4.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 15 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	156,2	156,3	155,9	155,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,1	155,1	155,1
722 квартал	156,1	156,1	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
ВЗКИ	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
УВД	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ПМК-18	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
РТС	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Энергетик, АО «ВКС»	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
мкр. Заглязьменский	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0
мкр. Коммунар	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Оргтруд 1	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Оргтруд 2	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Элеваторная	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
мкр. Лесной	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
АО ВХКП «Мукомол»	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
п. Пиганово	163,9	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5
турбаза «Ладога»	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																			
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
«Спецавтохозяйство»	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
ФГУП «ГНПП «Крона»	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
ООО УК «Дельта»	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
ООО «Газпром межрегион-газ Владимир»	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
ООО «Фирма «Русский простор»	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
Загородная зона	150,6	150,6	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
ООО «Техника-коммунальные системы»	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2



## 4.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м <sup>2</sup>																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,000791	0,000800	0,000806	0,000808	0,000807	0,000805	0,000800	0,000795	0,000792	0,000785	0,000776	0,000771	0,000763	0,000759	0,000751	0,000744	0,000735	0,000731	0,000731
722 квартал	0,000923	0,000927	0,000724	0,000706	0,000695	0,000699	0,000701	0,000704	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706
ВЗКИ	0,000898	0,000961	0,001024	0,001092	0,001139	0,001188	0,001233	0,001282	0,001193	0,001193	0,001193	0,001193	0,000761	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707
УВД	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610
ПМК-18	0,000765	0,000765	0,000515	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471
РТС	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322
Энергетик, АО «ВКС»	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515
мкр. Заглязьменский	0,000863	0,001140	0,001421	0,001704	0,001582	0,001759	0,001933	0,002107	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281
мкр. Коммунар	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001352	0,001352	0,001352	0,001352	0,000831	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547
Оргтруд 1	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000849	0,000827	0,000827	0,000827	0,000827
Оргтруд 2	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451
Элеваторная	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765
мкр. Лесной	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540
Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702
турбаза «Ладога»	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	0,000924	0,000939	0,000954	0,000969	0,000952	0,000935	0,000919	0,000914	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м <sup>2</sup>																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	0,001233	0,001226	0,001227	0,001228	0,001230	0,001231	0,001232	0,001234	0,001226	0,001227	0,001229	0,001230	0,001230	0,001231	0,001233	0,001234	0,001235	0,001236	0,001237
ООО «Техника-коммунальные системы»	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457

### 4.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> *ч/Гкал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	192,82	190,83	187,56	185,72	184,85	183,90	183,09	182,36	181,37	181,37	181,37	181,37	181,37	181,38	181,38	181,38	181,38	181,52	181,52
722 квартал	153,98	153,17	152,33	151,53	154,00	153,38	152,77	152,16	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
ВЗКИ	236,81	221,09	207,32	195,17	186,61	179,15	172,27	165,90	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63
УВД	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22
ПМК-18	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49
РТС	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67
Энергетик, АО «ВКС»	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70
мкр. Заглязьменский	326,93	247,40	198,18	165,67	178,21	160,46	145,93	133,82	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56
мкр. Коммунар	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38
Оргтруд 1	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80
Оргтруд 2	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07
Элеваторная	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
мкр. Лесной	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19
турбаза «Ладога»	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> *ч/Гкал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Юрвец, ООО «Тепло-газВладимир»	158,55	156,06	153,60	151,26	149,46	147,76	146,10	144,48	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85
Загородная зона	128,89	128,69	128,50	128,30	128,15	128,01	127,87	127,74	128,54	128,42	128,31	128,19	128,08	127,97	127,85	127,74	127,63	127,51	127,40
ООО «Техника-коммунальные системы»	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35

**4.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)**

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 16 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Наименование	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81

**4.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 17 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6

**4.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 18 – Коэффициент использования теплоты топлива

Наименование	Коэффициент использования теплоты топлива																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%

#### 4.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	75,6	77,1	78,7	80,2	81,8	83,5	85,1	86,8	88,6	90,3	92,2	94,0	95,9	97,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
722 квартал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВЗКИ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
УВД	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ПМК-18	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
РТС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Заклязьменский	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Коммунар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Элеваторная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Лесной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
турбаза «Ладога»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Загородная зона	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Техника-коммунальные системы»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

#### 4.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	22,9	23,4	24,0	24,6	25,1	25,5	25,9	26,3	26,7	27,1	27,4	27,8	28,3	28,5	28,6	28,7	29,5	30,4	31,4
722 квартал	21,2	22,2	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5
ВЗКИ	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	3,4	4,4	5,4	6,4	7,4	8,4	9,4
УВД	7,1	8,1	9,1	10,1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1
ПМК-18	32,0	33,0	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2
РТС	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2
Энергетик, АО «ВКС»	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	57,7	58,7	59,7	60,7	61,7	62,7	63,7	64,7	65,7
мкр. Заклязьменский	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
мкр. Коммунар	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2
Оргтруд 1	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2
Оргтруд 2	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2
Элеваторная	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
мкр. Лесной	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	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
турбаза «Ладога»	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	61,4	62,4	63,4	64,4	65,4
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	26,6	27,6	28,6	29,6	24,3	22,7	21,4	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8
Загородная зона	22,2	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8
ООО «Техника-коммунальные системы»	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5

**4.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)**

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1,2%	2,1%	1,6%	1,8%	1,8%	2,3%	2,4%	1,9%	1,9%	2,1%	1,6%	2,0%	1,2%	2,2%	2,2%	2,3%	0,8%	0,0%	0,0%
722 квартал	0,0%	0,0%	57,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ВЗКИ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	84,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
УВД	37,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ПМК-18	0,0%	0,0%	84,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
РТС	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Заглязьменский	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Коммунар	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтруд 1	0,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	28,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтруд 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Элеваторная	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Лесной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
турбаза «Ладога»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	7,4%	6,2%	6,2%	3,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Загородная зона	0,0%	1,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ООО «Техника-коммунальные системы»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

**4.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)**

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 19 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
722 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
ВЗКИ	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
УВД	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
ПМК-18	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
РТС	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
Энергетик, АО «ВКС»	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
мкр. Заглязьменский	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
мкр. Коммунар	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
Оргтруд 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оргтруд 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Элеваторная	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
мкр. Лесной	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
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	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
АО ВХКП «Мукомол»	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
п. Пиганово	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
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	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
турбаза «Ладога»	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
«Спецавтохозяйство»	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
ФГУП «ГНПП «Крона»	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

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																			
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО УК «Дельта»	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
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	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
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	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
ООО «Фирма «Русский простор»	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
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	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
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	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
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	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
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	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
Загородная зона	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
ООО «Техника-коммунальные системы»	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

## Часть 5 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

### 5.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному (процентов) (начиная с 2020 г.)

Т а б л и ц а 20 – Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Доля выполненных мероприятий																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

## 5.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному (процентов).

Т а б л и ц а 21 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	37	35	33	32	30	29	27	26	25	23	22	21	20	19	18	17	16	15	15
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Т а б л и ц а 22 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	460	447	414	393	370	348	327	306	284	263	242	221	198	177	152	131	106	102	99
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

### 5.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения

Согласно Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р [15] продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период должна составлять не более чем 7 дней к 2029 г. (доведение в течение 10 лет).

Т а б л и ц а 23 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период

Зона ЕТО	ЕТО	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	14	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ГВС отсутствует																		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
5	ООО «Фирма «Русский простор»	ГВС отсутствует																		



#### 5.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»(долей единицы).

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 24 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Зона ЕТО	ЕТО	Коэффициент использования установленной тепловой мощности																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0,196	0,214	0,232	0,250	0,268	0,286	0,304	0,322	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0,071	0,110	0,149	0,188	0,227	0,266	0,305	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0,239	0,254	0,269	0,284	0,299	0,314	0,329	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0,101	0,135	0,169	0,203	0,237	0,271	0,305	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0,045	0,087	0,129	0,171	0,213	0,255	0,297	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344

### 5.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-снабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)

Т а б л и ц а 25 – Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года

Зона ЕТО	ЕТО	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 5.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей

Т а б л и ц а 26 – Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	58%	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

**5.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях**

Зона ЕТО	ЕТО	Количество нарушений антимонопольного законодательства																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 5.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения (процентов)

Снижение потерь тепловой энергии вызвано внедрением мероприятий на тепловых сетях. Изменение доли потерь тепловой энергии от отпуска за каждый год в период с 2019 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 27 – Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	13,1%	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	12,8%	12,7%	12,6%	12,3%	12,2%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%

## Часть 6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

### 6.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Зона ЕТО	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1,078	1,047	0,975	0,924	0,864	0,812	0,760	0,708	0,655	0,606	0,558	0,510	0,458	0,410	0,356	0,308	0,250	0,241	0,234
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

## 6.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 28 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Зона ЕТО	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0,24	0,21	0,24	0,39	0,39	0,38	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	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
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	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
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	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
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	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

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.
15. Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р «Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей»