



**ПРОГРАММА «КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ  
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКИХ  
ПОСЕЛЕНИЙ СУЗДАЛЬСКОГО РАЙОНА ВЛАДИМИРСКОЙ  
ОБЛАСТИ»**

**ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ**

**г. Суздаль  
2017 г.**

<b>Состав Программы</b>	<b>Разделы</b>
Программный документ. Том 1	Паспорт программы Раздел 1. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 1.1 Система электроснабжения 1.2 Система газоснабжения 1.3 Система теплоснабжения
Программный документ. Том 2	1.4 Система водоснабжения 1.5 Система водоотведения 1.6 Система обращения с отходами 1.7 Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учёта, и сбора информации
Программный документ. Том 3	Раздел 2. Перспективы развития сельских поселений для разработки программы и прогноз спроса на коммунальные ресурсы Раздел 3. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры
Программный документ. Том 4	Раздел 4. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей Раздел 5. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения Раздел 6. Управление программой
Прилагаемые материалы	Приложение 1. Схема расположения объектов системы электроснабжения Приложение 2. Схема расположения объектов системы газоснабжения Приложение 3. Схема расположения объектов систем теплоснабжения Приложение 4. Схема расположения объектов систем водоснабжения Приложение 5. Схема расположения объектов систем водоотведения Приложение 6. Схема расположения объектов ТКО

## Оглавление

### Паспорт программы

6

### ТОМ 1

<b>1</b>	<b>Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры .....</b>	<b>10</b>
<b>1.1.</b>	<b>Система электроснабжения .....</b>	<b>10</b>
1.1.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	11
1.1.2.	Анализ существующего технического состояния системы .....	13
1.1.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей .....	59
1.1.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг .....	78
1.1.5.	Состояние коммерческого учета .....	80
1.1.6.	Воздействие на окружающую среду .....	80
1.1.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги .....	81
1.1.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения .....	91
<b>1.2.</b>	<b>Система газоснабжения .....</b>	<b>93</b>
1.2.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	93
1.2.2.	Анализ существующего технического состояния системы .....	96
1.2.3.	Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей .....	97
1.2.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг .....	99
1.2.5.	Состояние коммерческого учета .....	100
1.2.6.	Воздействие на окружающую среду .....	100
1.2.7.	Анализ финансового состояния. Тариф на коммунальные услуги .....	102
1.2.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения .....	104
<b>1.3.</b>	<b>Система теплоснабжения .....</b>	<b>106</b>
1.3.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	106
1.3.2.	Анализ существующего технического состояния системы .....	116
1.3.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей .....	133
1.3.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг .....	137
1.3.5.	Состояние коммерческого учета .....	140
1.3.6.	Воздействие на окружающую среду .....	157
1.3.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги .....	160
1.3.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения .....	186

### ТОМ 2

<b>1.4.</b>	<b>Система водоснабжения .....</b>	<b>3</b>
1.4.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	3
1.4.2.	Анализ существующего технического состояния системы .....	20
1.4.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей .....	25
1.4.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг .....	40
1.4.5.	Состояние коммерческого учета .....	44
1.4.6.	Воздействие на окружающую среду .....	46
1.4.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги .....	50
1.4.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения .....	65
<b>1.5.</b>	<b>Система водоотведения .....</b>	<b>69</b>
1.5.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	69

1.5.2.	Анализ существующего технического состояния системы .....	77
1.5.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей .....	83
1.5.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг .....	92
1.5.5.	Состояние коммерческого учета .....	99
1.5.6.	Воздействие на окружающую среду .....	99
1.5.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги .....	103
1.5.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения .....	127
<b>1.6.</b>	<b>Система обращения с отходами .....</b>	<b>130</b>
1.6.1.	Общая характеристика и организационная структура системы .....	130
1.6.2.	Анализ существующего технического состояния системы. Оценка резервов и дефицитов системы. Состояние коммерческого учета .....	135
1.6.3.	Оценка показателей предоставления услуг .....	141
1.6.4.	Воздействие на окружающую среду .....	144
1.6.5.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги .....	145
1.6.6.	Имеющиеся проблемы системы и направления их решения .....	146
<b>1.7.</b>	<b>Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учёта, и сбора информации .....</b>	<b>148</b>
1.7.1.	Анализ состояния энерго- и ресурсосбережения Суздальского района .....	148
1.7.2.	Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов .....	156

### ТОМ 3

<b>2.</b>	<b>Перспективные показатели развития сельских поселений для разработки программы .....</b>	<b>3</b>
<b>2.1.</b>	<b>Характеристика муниципального района «Суздальский район» .....</b>	<b>3</b>
<b>2.2.</b>	<b>Прогноз численности и состава населения .....</b>	<b>9</b>
<b>2.3.</b>	<b>Прогноз развития промышленности .....</b>	<b>28</b>
<b>2.4.</b>	<b>Прогноз развития застройки .....</b>	<b>43</b>
2.4.1.	Прогноз развития жилищно-гражданского строительства .....	44
2.4.2.	Прогноз развития общественной застройки .....	50
<b>2.5.</b>	<b>Прогноз изменения доходов населения .....</b>	<b>53</b>
<b>2.6.</b>	<b>Технико-экономические показатели генерального плана .....</b>	<b>54</b>
<b>2.7.</b>	<b>Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы .....</b>	<b>70</b>
2.7.1.	Система электроснабжения .....	70
2.7.2.	Система газоснабжения .....	77
2.7.3.	Система теплоснабжения .....	80
2.7.4.	Система водоснабжения .....	86
2.7.5.	Система водоотведения .....	92
2.7.6.	Система обращения с отходами .....	98
<b>3.</b>	<b>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры .....</b>	<b>101</b>
<b>3.1.</b>	<b>Целевые показатели системы электроснабжения .....</b>	<b>109</b>
<b>3.2.</b>	<b>Целевые показатели системы газоснабжения .....</b>	<b>110</b>
<b>3.3.</b>	<b>Целевые показатели системы теплоснабжения .....</b>	<b>112</b>
<b>3.4.</b>	<b>Целевые показатели развития систем водоснабжения .....</b>	<b>120</b>
<b>3.5.</b>	<b>Целевые показатели системы водоотведения .....</b>	<b>127</b>
<b>3.6.</b>	<b>Целевые показатели развития системы обращения с отходами .....</b>	<b>144</b>

## ТОМ 4

4	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей .....	3
4.1.	Программа инвестиционных проектов в электроснабжении .....	3
4.2.	Программа инвестиционных проектов в газоснабжении .....	33
4.3.	Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении .....	36
4.4.	Программа инвестиционных проектов в водоснабжении .....	60
4.5.	Программа инвестиционных проектов в водоотведении .....	74
4.6.	Программа инвестиционных проектов в системе с обращения с отходами .....	80
5	Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения ....	84
5.1.	Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения ....	84
5.2.	Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат по системам ресурсоснабжения в связи с реализацией проектов .....	90
5.3.	Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс, а также размера платы (тарифа) за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры, необходимых для реализации проектов .....	130
5.4.	Расчет прогнозного совокупного платежа населения сельских поселений за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение) без учета льгот и субсидий) .....	138
5.5.	Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения .....	143
5.6.	Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения .....	145
6.	Управление программой .....	147
6.1.	Ответственный за реализацию программы .....	147
6.2.	План-график работ по реализации программы .....	147
6.3.	Порядок предоставления отчетности по выполнению программы .....	148
6.4.	Порядок и сроки корректировки программы .....	150

## Прилагаемые материалы

Приложение 1. Схема расположения объектов системы электроснабжения	3
Приложение 2. Схема расположения объектов системы газоснабжения	4
Приложение 3. Схема расположения объектов систем теплоснабжения	5
Приложение 4. Схема расположения объектов систем водоснабжения	29
Приложение 5. Схема расположения объектов систем водоотведения	43
Приложение 6. Схема расположения объектов ТКО	47

## Паспорт программы

1	Наименование программы	Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельских поселений Суздальского района Владимирской области
2	Основание для разработки программы	Муниципальный контракт №082830001981700023 от 15.05.2017 г. на выполнение работ по разработке проекта программы «Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельских поселений Суздальского района Владимирской области»
3	Заказчик программы	Администрация Суздальского района Владимирской области
4	Разработчик программы	НКО «Фонд энергосбережения и экологической безопасности Владимирской области»
5	Цель программы	Целью Программы является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального образования Суздальский район на период с 2017 по 2030 годы.
6	Задачи программы	Задачами Программы являются: 1) инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2) перспективное планирование развития коммунальных систем; 3) разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4) повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;

		5) обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
7	Важнейшие целевые показатели программы	<p>Ожидаемыми результатами реализации программы является достижение установленных целевых показателей</p> <p>Полный прогнозируемый перечень целевые показатели по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлен в Разделе 3 Программного документа, в том числе на расчётный срок Программы:</p> <p>Численность населения МО Суздальский район - 295,1 тыс. чел.;</p> <p>Допустимая доля расходов населения на оплату жилищно-коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, согласно региональному стандарту – 22%. Для одиноко проживающего пенсионера – 18%.</p>
8	Сроки и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы – до 2030 года.</p> <p>Программа реализуется в 1 этап.</p>
9	Объемы и источники финансирования программы	<p>Объем финансирования Программы на расчетный срок до 2030 года составляет 473 533,52 тыс. рублей с НДС, в т.ч. по видам коммунальных ресурсов, тыс. руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Система электроснабжения – 23 565,64 (на 2018-2022 гг.);</li> <li>– Система газоснабжения – 133 829,00 (на 2018-2030 гг.);</li> <li>– Системы теплоснабжения – 172 488,59 (на 2018-2030 гг.);</li> <li>– Системы водоснабжения – 51 134,14 (на 2018-2022 гг.);</li> <li>– Системы водоотведения – 20 817,40 (на 2018-2022 гг.)</li> <li>– Система обращения с отходами – 71 698,75 (на 2018-2020 гг.)</li> </ul> <p>Источники финансирования, предусмотренные программой:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- собственные средства РСО и управляющих компаний (прибыль и амортизация, средства, закладываемые в тариф);</li> <li>- бюджетные средства различных уровней;</li> <li>- внебюджетные средства.</li> </ul>



**ПРОГРАММА «КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ  
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКИХ  
ПОСЕЛЕНИЙ СУЗДАЛЬСКОГО РАЙОНА ВЛАДИМИРСКОЙ  
ОБЛАСТИ»**

**ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ**

**ТОМ 1**

**г. Суздаль  
2017 г.**



## Оглавление

<b>1</b>	<b>Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.....</b>	<b>10</b>
<b>1.1.</b>	<b>Система электроснабжения.....</b>	<b>10</b>
1.1.1.	Общая характеристика и организационная структура системы.....	11
1.1.2.	Анализ существующего технического состояния системы.....	13
1.1.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей.....	59
1.1.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг.....	78
1.1.5.	Состояние коммерческого учета.....	80
1.1.6.	Воздействие на окружающую среду.....	80
1.1.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги.....	81
1.1.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения.....	91
<b>1.2.</b>	<b>Система газоснабжения .....</b>	<b>93</b>
1.2.1.	Общая характеристика и организационная структура системы.....	93
1.2.2.	Анализ существующего технического состояния системы.....	96
1.2.3.	Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей .....	97
1.2.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг.....	99
1.2.5.	Состояние коммерческого учета.....	100
1.2.6.	Воздействие на окружающую среду.....	100
1.2.7.	Анализ финансового состояния. Тариф на коммунальные услуги .....	102
1.2.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения.....	104
<b>1.3.</b>	<b>Система теплоснабжения.....</b>	<b>106</b>
1.3.1.	Общая характеристика и организационная структура системы.....	106
1.3.2.	Анализ существующего технического состояния системы.....	116
1.3.3.	Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей.....	133
1.3.4.	Оценка показателей предоставляемых услуг.....	137
1.3.5.	Состояние коммерческого учета.....	140
1.3.6.	Воздействие на окружающую среду.....	157
1.3.7.	Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги.....	160
1.3.8.	Имеющиеся проблемы и направления их решения.....	186

# 1 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

## 1.1 Система электроснабжения

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории МО Суздальский район, относятся к энергосистеме Владимирской области.

На территории Владимирской области электросетевые объекты напряжением 220 кВ и выше находятся в эксплуатации филиала ПАО «ФСК ЕЭС»: Вологодское ПМЭС.

Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Владимирской области» (Владимирское РДУ) осуществляет функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Владимирской области. Входит в зону операционной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра.

Основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской области является филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Под управлением ПАО «МРСК Центра и Приволжья» находится 271,2 тыс. км воздушных и кабельных линий электропередачи, 1553 подстанции 35-220 кВ, 63,2 тыс. трансформаторных подстанций 6-35/0,4 кВ и распределительных пунктов 6-10 кВ. Общая мощность этих энергообъектов превышает 42,2 тыс. МВА.

Филиал «Владимирэнерго» осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 110 кВ и технологическому присоединению к сетям потребителей Владимирской области. Технические характеристики электрических сетей филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 01.01.2017 года приведены в таблице 1.1.1

**Таблица 1.1.1- Техническая характеристика электрических сетей филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

Филиал	Кол-во ПС 35 кВ и выше, шт.	Установленная мощность ПС 35 кВ и выше, тыс. МВА	Кол-во РП 6-10 кВ, шт.	Кол-во ТП, шт.	Установленная мощность ТП и РП, тыс. МВА
Владимирэнерго	142	3,57	4	4 918	0,90

**Продолжение Таблицы 1.1.1**

Филиал	Протяженность ЛЭП, км (по цепям)				Общая протяженность ЛЭП (по цепям), км
	110кВ и выше	35 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	
Владимирэнерго	2 211	1 735	9 798	9 198	22 941

АО «ВОЭК» является областной электросетевой компанией. Основа электросетевого хозяйства, эксплуатируемого АО «ВОЭК» - это городские электрические сети напряжением 6-10кВ и 0,22-0,38 кВ. Общая протяженность электрических сетей обслуживаемых АО «ВОЭК» составляет более 5308,41 км. Количество РП и ТП, находящихся в обслуживании АО «ВОЭК» – 1258 шт. Общее количество эксплуатируемых трансформаторов превышает 2000 штук. Технические характеристики электрических сетей АО «ВОЭК» представлены в таблице 1.1.2

**Таблица 1.1.2 - Техническая характеристика электрических сетей АО «ВОЭК»**

Электросетевая компания	Протяженность ВЛ, км (по цепям)			Протяженность КЛ, км (по цепям)		Общая протяженность ЛЭП (по цепям), км
	35 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	
АО «ВОЭК»	5,9	374,98	2 839,8	1 123,54	964,19	5 308,41

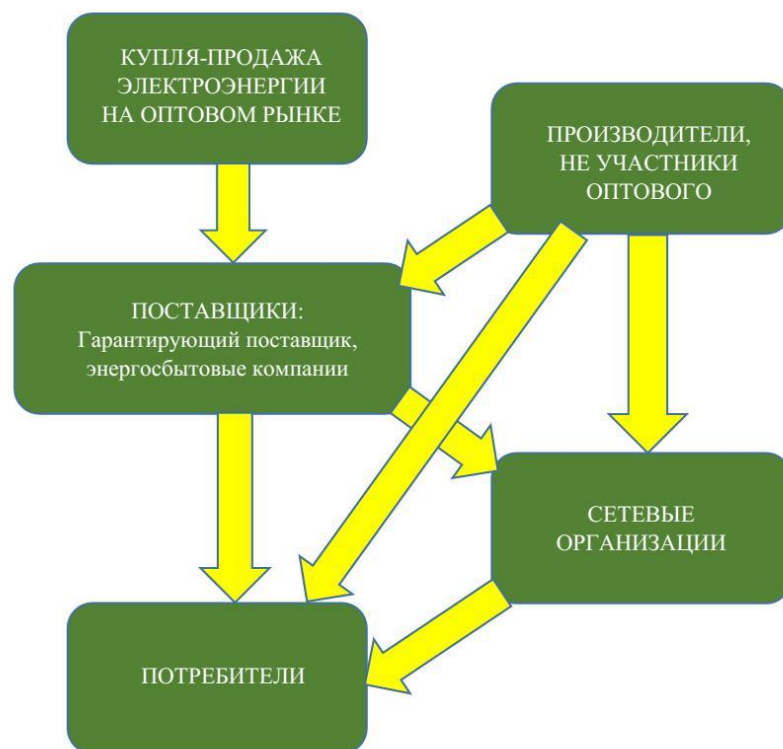
Территория Суздальского района питается электроэнергией по ЛЭП 110 и 35 кВ от опорной подстанции 500 кВ «Владимирская», расположенной вблизи г. Владимир. Принадлежит МЭС Центра ПАО «ФСК ЕЭС». Подстанция 750/500/220/110/10 кВ «Владимирская», построенная в 1955 году, является узловым энергообъектом Владимирской области. Она обеспечивает выдачу мощности Волжской ГЭС, Калининской АЭС и Костромской ГРЭС в энергосистемы Владимирской, Ивановской и частично Московской областей.

Также по территории проходят ЛЭП 500 кВ Владимирская – Костромская ГРЭС, не участвующая в электроснабжении района напрямую.

### **1.1.1 Общая характеристика и организационная структура системы**

Система электроснабжения МО Суздальский район относится к первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности. Правовая основа оптового рынка регламентирована постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Реализация электроэнергии потребителю производится на розничном рынке электроэнергии. Правила функционирования розничного рынка электроэнергии регламентированы постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке ниже.



**Рисунок 1.1.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка**

Услуги электроснабжения на территории МО Суздальский район оказывают:

- филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - электросетевая компания и гарантирующий поставщик;
- ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» - электросетевая компания (в зоне обслуживания п. Новый);
- ООО «КовровЭлектросетьРемонт» - территориальная сетевая организация (в зоне обслуживания п. Садовый, с. Барское Городище);
- ООО «Энергогарант» - территориальная сетевая организация (в зоне обслуживания п. Сокол);
- АО «Владимирские коммунальные системы» - гарантирующий поставщик по электроснабжению (в зоне обслуживания п. Новый);
- ПАО «Владимирэнергобыт» - электросбытовая компания.

В МО Суздальский район», за исключением зоны деятельности АО «Владимирские коммунальные системы», в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 23.06.2017 г № 550, с 1 июля 2017 года функции гарантирующего поставщика электроэнергии выполняет филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Владимирэнерго».

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Владимирские коммунальные системы» являются субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности.

## 1.1.2 Анализ существующего технического состояния системы

### Источники электроснабжения

В электроэнергетический комплекс Владимирской области входят 1 ЛЭП 750 кВ, 5 ЛЭП 500 кВ, также 11 линий электропередачи класса напряжения 220 кВ, 125 линий электропередачи класса напряжения 110 кВ; 99 трансформаторных подстанций 750-110 кВ с суммарной мощностью трансформаторов 9786,3 МВА. и распределительное устройство Владимирской ТЭЦ с суммарной мощностью трансформаторов 839 МВА.

Потребности Владимирской области в электроэнергии на 31% обеспечиваются местными электростанциями (2137,6 млн. кВт.ч). Остальная электроэнергия поступает с оптового рынка из-за пределов области по линиям связи с соседними энергосистемами.

Владимирская энергосистема имеет электрические связи напряжением 220 кВ и выше с Московской (2 ВЛ 500 кВ и 1 ВЛ 220 кВ), Тверской (1 ВЛ 750 кВ), Ярославской (1 ВЛ 220 кВ), Ивановской (1 ВЛ 220 кВ), Костромской (1 ВЛ 500 кВ) энергосистемами ОЭС Центра и Нижегородской энергосистемой (2 ВЛ 500 кВ и 1 ВЛ 220 кВ) ОЭС Средней Волги.

На большинстве подстанций установлено по 2 трансформатора, присоединенных к ВЛ 110 кВ с двухсторонним питанием. Количество промежуточных ПС между опорными не превышает допустимых значений.

На ряде ПС установленные силовые трансформаторы морально и физически устарели. Из-за недостаточных капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и техническое обслуживание происходит старение основного оборудования электрических сетей, что в свою очередь увеличивает вероятность отказа электрооборудования.

Основные характеристики электросетевого комплекса 110 кВ Владимирской области представлены в таблице 1.1.3

**Таблица 1.1.3 - Основные характеристики электросетевого комплекса 110 кВ Владимирской области**

№ п/п	Показатель	км /шт /МВА
1	Протяженность линий 110 кВ электропередачи по трассе (всего)	2065,42 км
2	Количество ПС 110 кВ	72 шт.
3	Общая мощность ПС 110 кВ	2999,3 МВА

Характеристики ПС 110 кВ, ПС 35 кВ, участвующих в электроснабжении МО Суздальский район представлены в таблице 1.1.4 и таблице 1.1.5. соответственно.

**Таблица 1.1.4 - Характеристика ПС, являющихся источниками питания для сетей 110 кВ к МО Суздальский район**

№ п/п	Наименование ПС	Напряжение кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, МВА	Кол-во питающих линий, шт.	Год ввода в эксплуатацию
1	ПС Суздаль	110	2х16	3	2010
2	ПС Павловская	110	2х6,3	2	1978,1980
3	ПС Садовая	110	2х10	2	2011,2012
4	ПС Гавриловская	110	2х2,5	1	1984,1978
5	ПС Боголюбово	110	2х25	2	1987,2008
6	ПС Н.Александрово	110	2х6,3	2	1994

**Таблица 1.1.5 - Характеристика действующих ПС МО Суздальский район**

№ п/п	Наименование ПС	Напряжение кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, МВА	Кол-во питающих линий, шт.	Год ввода в эксплуатацию
1	ПС Лопатници	35	2х4	2	1978,1981
2	ПС Печуга	35	2х2,5	1	1988
3	ПС Полевая	35	2х4	1	1968
4	ПС Н.Быковка	35	2х6,3	2	1976,1977

Передача электроэнергии потребителям МО Суздальский район происходит через распределительные пункты (РП) и ТП представленные в таблице 1.1.6

**Таблица 1.1.6 - Действующие РП и ТП в МО Суздальский район**

№ п/п	Наименование	Местоположение	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Максимальная нагрузка на шинах, МВА
1	ТП-1	Суздальский р-н, Гавриловское	2х630	0,446
2	ТП-2	Суздальский р-н, Омутское	1х250	0,089
3	ТП-3	Суздальский р-н	1х400	0,229
4	ТП-4	Суздальский р-н, Суздаль	1х100	0,012
5	ТП-5	Суздальский р-н, Менчаково	1х63	0,038

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
6	ТП-6	Суздальский р-н, Сельцо	1x400	0,255
7	ТП-7	Суздальский р-н	2x400	0,229
8	ТП-8	Суздальский р-н	1x160	0,083
9	ТП-9	Суздальский р-н, Крапивье	1x100	0,021
10	ТП-10	Суздальский р-н, Янево.	1x100	0,014
11	ТП-11	Суздальский р-н, Григорово	1x60	0,016
12	ТП-12	Суздальский р-н, Гавриловское	1x315	0,165
13	ТП-13	Суздальский р-н, Гавриловское	1x250	0,096
14	ТП-14	Суздальский р-н, Семеновское,	1x100	0,014
15	ТП-15	Суздальский р-н, Вышеславское	1x160	0,020
16	ТП-16	Суздальский р-н, Янево	1x63	0,013
17	ТП-17	Суздальский р-н, Барское Городище	1x60	0,021
18	ТП-18	Суздальский р-н, Барское Городище	1x60	0,056
19	ТП-19	Суздальский р-н, Якиманское	1x160	0,150
20	ТП-20	Суздальский р-н, Спасское Городище	1x250	0,230
21	ТП-21	Суздальский р-н	1x250	0,089
22	ТП-22	Суздальский р-н, Павловское	1x160	0,040

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
23	ТП-23	Суздальский р-н, Павловское	1x250	0,234
24	ТП-24	Суздальский р-н, Семеновское, Красное	1x160	0,024
25	ТП-25	Суздальский р-н, Теренево	1x100	0,060
26	ТП-26	Суздальский р-н, Выпово	1x100	0,011
27	ТП-27	Суздальский р-н, Тарбаево	1x100	0,018
28	ТП-28	Суздальский р-н, Барское Городище	1x100	0,050
29	ТП-29	Суздальский р-н, Федоровское	1x63	0,021
30	ТП-30	Суздальский р-н, Туртино	1x250	0,096
31	ТП-31	Суздальский р-н, Гнездилово	1x50	0,047
32	ТП-32	Суздальский р-н, Черниж	1x160	0,019
33	ТП-33	Суздальский р-н, Глебовское	1x100	0,093
34	ТП-34	Суздальский р-н, Абакумлево	1x60	0,019
35	ТП-35	Суздальский р-н, Новоселка	1x160	0,150
36	ТП-36	Суздальский р-н, Переборово	1x160	0,150
37	ТП-37	Суздальский р-н, Большое Борисово	1x100	0,011
38	ТП-38	Суздальский р-н, Крапивье	1x60	0,035
39	ТП-39	Суздальский р-н	1x100	0,062



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
40	ТП-40	Суздальский р-н, Заполицы	1x160	0,106
41	ТП-41	Суздальский р-н, Воскресенская	1x160	0,124
42	ТП-42	Суздальский р-н, Мордыш	1x250	0,099
43	ТП-43	Суздальский р-н, Мордыш	2x400	0,229
44	ТП-44	Суздальский р-н, Хламово	1x60	0,016
45	ТП-45	Суздальский р-н, Малое Борисово	1x60	0,015
46	ТП-46	Суздальский р-н, Турово	1x60	0,032
47	ТП-47	Суздальский р-н, Алфериха	1x100	0,048
48	ТП-48	Суздальский р-н, Погост, Быково	1x63	0,035
49	ТП-49	Суздальский р-н	1x160	0,028
50	ТП-50	Суздальский р-н, Сизино	1x160	0,011
51	ТП-51	Суздальский р-н, Гридино	1x50	0,014
52	ТП-52	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,223
53	ТП-53	Суздальский р-н, Красногвардейский	1x63	0,057
54	ТП-54	Суздальский р-н, Красногвардейский	1x400	0,214
55	ТП-55	Суздальский р-н, Суздаль	2x630	0,444
56	ТП-56	Суздальский р-н, Мордыш	1x400	0,227

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
57	ТП-57	Суздальский р-н, Лопатницы	1x100	0,093
58	ТП-58	Суздальский р-н, Мордыш	1x400	0,246
59	ТП-59	Суздальский р-н, Торчино	1x250	0,089
60	ТП-60	Суздальский р-н, Тетерино	1x60	0,039
61	ТП-61	Суздальский р-н, Торчино	1x160	0,023
62	ТП-62	Суздальский р-н, Вильцово	1x63	0,014
63	ТП-63	Суздальский р-н, Суздаль	1x400	0,214
64	ТП-64	Суздальский р-н, Большое Борисово	1x63	0,059
65	ТП-65	Суздальский р-н, Омутское	1x630	0,469
66	ТП-66	Суздальский р-н, Суздаль	1x40	0,022
67	ТП-67	Суздальский р-н, Суздаль	1x160	0,020
68	ТП-68	Суздальский р-н, Омутское	1x180	0,024
69	ТП-69	Суздальский р-н, Романово	1x100	0,021
70	ТП-70	Суздальский р-н, Менчаково	1x63	0,054
71	ТП-71	Суздальский р-н, Пантелиха	1x160	0,068
72	ТП-72	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,249
73	ТП-73	Суздальский р-н, Весь	1x180	0,026

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
74	ТП-74	Суздальский р-н, Кибол	1x100	0,093
75	ТП-75	Суздальский р-н, Кистыш	1x100	0,036
76	ТП-76	Суздальский р-н, Красное	1x250	0,199
77	ТП-77	Суздальский р-н, Лопатницы	1x100	0,093
78	ТП-78	Суздальский р-н, Кидекша	1x100	0,093
79	ТП-79	Суздальский р-н, Красное	1x100	0,093
80	ТП-80	Суздальский р-н, Троица Берег	1x100	0,093
81	ТП-81	Суздальский р-н, Березницы	1x100	0,029
82	ТП-82	Суздальский р-н, Ляховицы	1x160	0,070
83	ТП-83	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,231
84	ТП-84	Суздальский р-н, Песочное	1x100	0,093
85	ТП-85	Суздальский р-н, Пруды	1x50	0,044
86	ТП-86	Суздальский р-н, Константиново	1x63	0,017
87	ТП-87	Суздальский р-н, Туртино	1x63	0,011
88	ТП-88	Суздальский р-н, Яновец	1x100	0,015
89	ТП-89	Суздальский р-н, Омутское	1x100	0,056
90	ТП-90	Суздальский р-н	1x20	0,011

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
91	ТП-91	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,236
92	ТП-92	Суздальский р-н, Вишенки	1x100	0,010
93	ТП-93	Суздальский р-н, Омутское	1x100	0,059
94	ТП-94	Суздальский р-н, Весь	1x160	0,073
95	ТП-96	Суздальский р-н, Весь	1x160	0,049
96	ТП-98	Суздальский р-н, Кистыш	1x100	0,032
97	ТП-99	Суздальский р-н, Весь	1x250	0,120
98	ТП-100	Суздальский р-н, Санино	1x100	0,068
99	ТП-101	Суздальский р-н	1x250	0,106
100	ТП-102	Суздальский р-н, Лемешки	1x160	0,101
101	ТП-103	Суздальский р-н, Лемешки	1x250	0,109
102	ТП-104	Суздальский р-н	1x250	0,099
103	ТП-105	Суздальский р-н, Добрынское	1x630	0,444
104	ТП-106	Суздальский р-н, Добрынское	1x100	0,048
105	ТП-107	Суздальский р-н, Доржево	1x60	0,015
106	ТП-108	Суздальский р-н, Выселки	1x100	0,018
107	ТП-109	Суздальский р-н, Боголюбково	1x250	0,234

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
108	ТП-110	Суздальский р-н, Чириково	1x160	0,097
109	ТП-111	Суздальский р-н, Велисово	1x250	0,096
110	ТП-112	Суздальский р-н, Раменье	1x400	0,246
111	ТП-113	Суздальский р-н, Боголюбово	1x250	0,157
112	ТП-114	Суздальский р-н, Добрынское	1x160	0,024
113	ТП-115	Суздальский р-н, Добрынское	1x250	0,089
114	ТП-116	Суздальский р-н, Суворотское	1x180	0,374
115	ТП-117	Суздальский р-н, Ославское	1x250	0,234
116	ТП-118	Суздальский р-н, Порецкое	1x400	0,249
117	ТП-119	Суздальский р-н, Порецкое	1x250	0,192
118	ТП-120	Суздальский р-н, Улово	1x160	0,073
119	ТП-121	Суздальский р-н, Васильково	1x180	0,130
120	ТП-122	Суздальский р-н, Борисовское	1x160	0,064
121	ТП-123	Суздальский р-н, Борисовское	1x630	0,457
122	ТП-124	Суздальский р-н, Сновицы	1x630	0,420
123	ТП-125	Суздальский р-н, Боголюбово	1x400	0,229
124	ТП-126	Суздальский р-н, Боголюбово	1x400	0,174

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
125	ТП-127	Суздальский р-н, Суромна	1x250	0,059
126	ТП-128	Суздальский р-н	1x50	0,014
127	ТП-129	Суздальский р-н, Малининский	1x250	0,089
128	ТП-130	Суздальский р-н	1x100	0,022
129	ТП-131	Суздальский р-н	1x250	0,089
130	ТП-132	Суздальский р-н, Садовый	1x63	0,019
131	ТП-133	Суздальский р-н, Садовый	1x630	0,530
132	ТП-134	Суздальский р-н, Садовый	1x400	0,193
133	ТП-135	Суздальский р-н, Садовый	1x400	0,233
134	ТП-136	Суздальский р-н, Новое	1x400	0,374
135	ТП-137	Суздальский р-н, Сновицы	1x160	0,150
136	ТП-138	Суздальский р-н, Сновицы	1x400	0,179
137	ТП-139	Суздальский р-н	1x63	0,021
138	ТП-140	Суздальский р-н, Хотенское	1x160	0,056
139	ТП-141	Суздальский р-н, Горицы	1x160	0,150
140	ТП-142	Суздальский р-н, Скородумка	1x63	0,025
141	ТП-143	Суздальский р-н, Деревня Новая	1x100	0,031

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
142	ТП-144	Суздальский р-н, Ославское	1x160	0,042
143	ТП-145	Суздальский р-н, Овчухи	1x160	0,129
144	ТП-146	Суздальский р-н, Суромна	1x160	0,150
145	ТП-147	Суздальский р-н, Брутово	1x160	0,150
146	ТП-148	Суздальский р-н, Кисарово	1x160	0,018
147	ТП-149	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x160	0,091
148	ТП-150	Суздальский р-н, Новгородское	1x63	0,017
149	ТП-151	Суздальский р-н, Кутуково	1x630	0,429
150	ТП-152	Суздальский р-н, Кутуково	1x250	0,085
151	ТП-153	Суздальский р-н, Кутуково	1x400	0,229
152	ТП-154	Суздальский р-н, Теремец	1x60	0,020
153	ТП-155	Суздальский р-н, Старый Двор	1x250	0,089
154	ТП-156	Суздальский р-н, Старый Двор	1x250	0,099
155	ТП-157	Суздальский р-н, Старый Двор	1x400	0,249
156	ТП-158	Суздальский р-н, Богослово	1x250	0,234
157	ТП-159	Суздальский р-н, Воронцово	1x63	0,013
158	ТП-160	Суздальский р-н, Головенцино	1x100	0,046

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
159	ТП-161	Суздальский р-н, Обращиха	1x160	0,026
160	ТП-162	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x250	0,118
161	ТП-163	Суздальский р-н, Новоселка	1x60	0,035
162	ТП-164	Суздальский р-н, Внуково	1x160	0,108
163	ТП-165	Суздальский р-н, Малахово	1x100	0,093
164	ТП-166	Суздальский р-н, Пустой Ярославль	1x60	0,019
165	ТП-167	Суздальский р-н, Петраково	1x25	0,023
166	ТП-168	Суздальский р-н, Козики	1x100	0,026
167	ТП-169	Суздальский р-н, Клементьево	1x630	0,448
168	ТП-170	Суздальский р-н	1x63	0,059
169	ТП-171	Суздальский р-н, Никульское	1x63	0,047
170	ТП-172	Суздальский р-н	1x160	0,078
171	ТП-173	Суздальский р-н, Малахово	1x100	0,015
172	ТП-174	Суздальский р-н, Фомицыно	1x40	0,020
173	ТП-175	Суздальский р-н, Глазово	1x50	0,014
174	ТП-176	Суздальский р-н, Д.Зелени	1x250	0,179
175	ТП-177	Суздальский р-н, Бородино	1x100	0,093



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
176	ТП-178	Суздальский р-н, Нежитино	1x63	0,059
177	ТП-179	Суздальский р-н, Загорье (Багриново)	1x250	0,170
178	ТП-180	Суздальский р-н	1x100	0,093
179	ТП-181	Суздальский р-н	1x250	0,234
180	ТП-182	Суздальский р-н	1x400	0,242
181	ТП-183	Суздальский р-н	1x100	0,093
182	ТП-184	Суздальский р-н, Сновицы	1x100	0,093
183	ТП-185	Суздальский р-н, Сновицы	1x250	0,067
184	ТП-186	Суздальский р-н, Сновицы	1x400	0,214
185	ТП-187	Суздальский р-н, Богослово	1x400	0,374
186	ТП-188	Суздальский р-н, Богослово	1x250	0,074
187	ТП-189	Суздальский р-н, Сущево	1x250	0,217
188	ТП-190	Суздальский р-н, Новокаменское	1x63	0,032
189	ТП-191	Суздальский р-н	1x400	0,198
190	ТП-192	Суздальский р-н, Цибеево	1x180	0,040
191	ТП-193	Суздальский р-н, Богослово	1x100	0,075
192	ТП-194	Суздальский р-н, Губачево	1x100	0,020

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
193	ТП-195	Суздальский р-н, Новокаменское	1x180	0,021
194	ТП-196	Суздальский р-н, Зернево	1x400	0,229
195	ТП-197	Суздальский р-н	1x100	0,026
196	ТП-198	Суздальский р-н	1x250	0,099
197	ТП-199	Суздальский р-н, Подберезье	1x100	0,063
198	ТП-200	Суздальский р-н	1x100	0,013
199	ТП-201	Суздальский р-н, Новое	1x250	0,085
200	ТП-202	Суздальский р-н, Новое	1x315,	0,165
201	ТП-203	Суздальский р-н, Новокаменское	1x160	0,026
202	ТП-204	Суздальский р-н, Брутово	1x160	0,029
203	ТП-205	Суздальский р-н, Брутово	1x250	0,108
204	ТП-206	Суздальский р-н, Старый Двор	1x400	0,229
205	ТП-207	Суздальский р-н, Обращиха	1x100	0,093
206	ТП-208	Суздальский р-н, Борисовское	1x100	0,093
207	ТП-209	Суздальский р-н, Садовый	1x250	0,097
208	ТП-210	Суздальский р-н	1x400	0,242
209	ТП-211	Суздальский р-н, Долгая Лужа	1x160	0,073

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
210	ТП-212	Суздальский р-н, Новое	1x250	0,139
211	ТП-213	Суздальский р-н	1x400	0,244
212	ТП-214	Суздальский р-н	1x400	0,214
213	ТП-215	Суздальский р-н	1x400	0,233
214	ТП-216	Суздальский р-н	1x400	0,223
215	ТП-217	Суздальский р-н, Садовый	1x63	0,028
216	ТП-218	Суздальский р-н	1x400	0,245
217	ТП-219	Суздальский р-н, Борисовское	1x100	0,057
218	ТП-220	Суздальский р-н	1x250	0,092
219	ТП-221	Суздальский р-н, Васильково	1x100	0,083
220	ТП-222	Суздальский р-н, Содышка	1x250	0,145
221	ТП-223	Суздальский р-н	1x160	0,150
222	ТП-224	Суздальский р-н	1x400	0,217
223	ТП-225	Суздальский р-н	1x100	0,060
224	ТП-226	Суздальский р-н	1x60	0,056
225	ТП-227	Суздальский р-н	1x63	0,019
226	ТП-228	Суздальский р-н	1x250	0,107

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
227	ТП-229	Суздальский р-н	1x100	0,086
228	ТП-230	Суздальский р-н, Боголюбово	1x400	0,214
229	ТП-231	Суздальский р-н, Брутово	1x250	0,091
230	ТП-232	Суздальский р-н, Раменье	1x400	0,234
231	ТП-233	Суздальский р-н, Филлипуши	1x63	0,018
232	ТП-234	Суздальский р-н, Суходол	1x100	0,224
233	ТП-235	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x400,	0,214
234	ТП-236	Суздальский р-н, Цибеево	1x250	0,097
235	ТП-237	Суздальский р-н, Ославское	1x250	0,089
236	ТП-238	Суздальский р-н, Новое	1x400	0,214
237	ТП-239	Суздальский р-н, Новое	2x630	0,444
238	ТП-240	Суздальский р-н, Борисовское	1x630,	0,387
239	ТП-241	Суздальский р-н	1x630	0,447
240	ТП-242	Суздальский р-н, Сновицы	1x100	0,068
241	ТП-243	Суздальский р-н, Сновицы	1x250	0,035
242	ТП-244	Суздальский р-н	1x250	0,215
243	ТП-245	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x400	0,229

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
244	ТП-246	Суздальский р-н, Кутуково	1x180	0,015
245	ТП-247	Суздальский р-н	2x630	0,464
246	ТП-248	Суздальский р-н, Новоалександрово	2x400	0,374
247	ТП-249	Суздальский р-н, Порецкое	1x100	0,013
248	ТП-250	Суздальский р-н	1x160	0,054
249	ТП-251	Суздальский р-н, Спасское Городище	1x250	0,089
250	ТП-252	Суздальский р-н, Туртино	1x250	0,105
251	ТП-253	Суздальский р-н, Гавриловское	1x160	0,020
252	ТП-254	Суздальский р-н, Гавриловское	1x400	0,245
253	ТП-255	Суздальский р-н	1x250	0,110
254	ТП-256	Суздальский р-н	1x250	0,089
255	ТП-257	Суздальский р-н	1x400	0,229
256	ТП-258	Суздальский р-н, Абакумлево	1x63	0,059
257	ТП-259	Суздальский р-н, Павловское	1x250	0,107
258	ТП-260	Суздальский р-н, Весь	1x160	0,017
259	ТП-261	Суздальский р-н	1x100	0,015
260	ТП-262	Суздальский р-н, Торчино	1x400	0,229

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
261	ТП-263	Суздальский р-н, Сновицы	1x250	0,234
262	ТП-264	Суздальский р-н, Мордыш	1x630	0,452
263	ТП-265	Суздальский р-н, Суромна	1x160	0,150
264	ТП-266	Суздальский р-н	1x400	0,229
265	ТП-267	Суздальский р-н	1x250	0,119
266	ТП-268	Суздальский р-н, Ивановское	1x63	0,059
267	ТП-269	Суздальский р-н, Заполицы	1x100	0,084
268	ТП-270	Суздальский р-н, Барское Городище	1x400	0,205
269	ТП-271	Суздальский р-н	1x100	0,013
270	ТП-272	Суздальский р-н	1x250	0,094
271	ТП-273	Суздальский р-н, Гавриловское	1x250	0,102
272	ТП-274	Суздальский р-н	1x400	0,249
273	ТП-276	Суздальский р-н, Тарбаево	1x630	0,464
274	ТП-277	Суздальский р-н, Мордыш	1x400	0,239
275	ТП-278	Суздальский р-н, Семеновское, Красное	1x160	0,049
276	ТП-279	Суздальский р-н	1x63	0,021
277	ТП-280	Суздальский р-н, Глебовское	1x250	0,092

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
278	ТП-281	Суздальский р-н, Павловское	1x250	0,106
279	ТП-282	Суздальский р-н, Спасское Городище	1x250	0,091
280	ТП-283	Суздальский р-н, Ляховицы	1x160	0,022
281	ТП-284	Суздальский р-н	1x250	0,102
282	ТП-285	Суздальский р-н	1x250	0,097
283	ТП-286	Суздальский р-н, Павловское	1x250	0,098
284	ТП-287	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,242
285	ТП-288	Суздальский р-н, Красногвардейский	1x320,	0,089
286	ТП-289	Суздальский р-н	1x400	0,229
287	ТП-290	Суздальский р-н, Турчино	1x250	0,109
288	ТП-291	Суздальский р-н, Бабарино	1x50	0,030
289	ТП-292	Суздальский р-н, Красногвардейский	1x400	0,229
290	ТП-293	Суздальский р-н	1x250	0,089
291	ТП-294	Суздальский р-н, Торчино	1x100	0,039
292	ТП-295	Суздальский р-н, Торчино	1x100	0,039
293	ТП-296	Суздальский р-н, Торчино	1x63	0,011
294	ТП-297	Суздальский р-н, Торчино	1x100	0,023

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
295	ТП-298	Суздальский р-н, Торчино	1x250	0,089
296	ТП-299	Суздальский р-н, Торчино	1x100	0,022
297	ТП-300	Суздальский р-н, Торчино	1x100	0,014
298	ТП-301	Суздальский р-н, Садовый	1x100	0,058
299	ТП-302	Суздальский р-н, Боголюбово	1x400	0,229
300	ТП-303	Суздальский р-н, Боголюбово	1x250	0,089
301	ТП-304	Суздальский р-н	1x250	0,107
302	ТП-305	Суздальский р-н, Хотенское	1x250	0,098
303	ТП-306	Суздальский р-н, Оликово	1x160	0,103
304	ТП-307	Суздальский р-н	1x400	0,241
305	ТП-308	Суздальский р-н, Брутово	1x400	0,245
306	ТП-309	Суздальский р-н, Порецкое	1x400	0,236
307	ТП-310	Суздальский р-н, Борисовское	1x400	0,211
308	ТП-311	Суздальский р-н, Садовый	1x400	0,220
309	ТП-312	Суздальский р-н, Садовый	1x250	0,098
310	ТП-313	Суздальский р-н, Богослово	1x250	0,093
311	ТП-314	Суздальский р-н, Садовый	1x630,	0,241



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
312	ТП-315	Суздальский р-н, Новое	1x400	0,229
313	ТП-316	Суздальский р-н, Боголюбово	1x250	0,088
314	ТП-317	Суздальский р-н, Сеславское	1x160	0,025
315	ТП-318	Суздальский р-н, Сеславское	1x63	0,059
316	ТП-319	Суздальский р-н, Боголюбово	1x160	0,143
317	ТП-320	Суздальский р-н, Суромна	1x250	0,202
318	ТП-321	Суздальский р-н, Рахманов, Перевоз	1x100	0,035
319	ТП-322	Суздальский р-н	1x400	0,247
320	ТП-323	Суздальский р-н	1x160	0,150
321	ТП-324	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x630	0,429
322	ТП-325	Суздальский р-н	1x63	0,018
323	ТП-326	Суздальский р-н	1x100	0,024
324	ТП-327	Суздальский р-н	1x160	0,080
325	ТП-328	Суздальский р-н, Цибеево	1x250	0,115
326	ТП-329	Суздальский р-н, Сновицы	1x100	0,057
327	ТП-330	Суздальский р-н, Боголюбово	1x250	0,092
328	ТП-331	Суздальский р-н, Лемешки	1x100	0,093

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
329	ТП-332	Суздальский р-н	1x250	0,102
330	ТП-333	Суздальский р-н, Садовый	1x160	0,150
331	ТП-334	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x50	0,011
332	ТП-335	Суздальский р-н	1x400	0,229
333	ТП-336	Суздальский р-н, Ославское	1x250	0,089
334	ТП-337	Суздальский р-н	1x400	0,214
335	ТП-338	Суздальский р-н	1x63	0,012
336	ТП-339	Суздальский р-н, Клементьево	1x160	0,026
337	ТП-340	Суздальский р-н	1x160	0,028
338	ТП-341	Суздальский р-н	1x100	0,012
339	ТП-342	Суздальский р-н, Лемешки	1x250	0,104
340	ТП-343	Суздальский р-н, Цибеево	1x400	0,235
341	ТП-344	Суздальский р-н, Порецкое	1x630	0,445
342	ТП-345	Суздальский р-н, Клементьево	1x400	0,244
343	ТП-346	Суздальский р-н, Добрынское	1x400	0,229
344	ТП-347	Суздальский р-н, Добрынское	1x250	0,076
345	ТП-348	Суздальский р-н	1x160	0,013

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
346	ТП-349	Суздальский р-н	1x160	0,034
347	ТП-350	Суздальский р-н, Добрынское	1x315	0,142
348	ТП-351	Суздальский р-н, Клементьево	1x160	0,084
349	ТП-352	Суздальский р-н	1x400	0,249
350	ТП-353	Суздальский р-н, Гнездилово	1x100	0,037
351	ТП-354	Суздальский р-н, Новоалександрово	2x400	0,171
352	ТП-355	Суздальский р-н, Малининский	1x160	0,028
353	ТП-356	Суздальский р-н, Клементьево	1x400	0,235
354	ТП-357	Суздальский р-н, КС. Ритм	1x250	0,101
355	ТП-358	Суздальский р-н, Цибеево	1x400	0,229
356	ТП-359	Суздальский р-н, Масленка	1x60	0,056
357	ТП-360	Суздальский р-н, д.Зелени	1x100	0,028
358	ТП-361	Суздальский р-н, Сновицы	1x160	0,113
359	ТП-363	Суздальский р-н	1x63	0,021
360	ТП-365	Суздальский р-н, Старый Двор	1x400	0,229
361	ТП-366	Суздальский р-н, Гавриловское	1x100	0,015
362	ТП-367	Суздальский р-н	1x160	0,076

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
363	ТП-369	Суздальский р-н, Добрынское	1х630	0,430
364	ТП-370	Суздальский р-н, Клементьево	1х400	0,228
365	ТП-371	Суздальский р-н	1х25	0,023
366	ТП-372	Суздальский р-н	1х250	0,234
367	ТП-373	Суздальский р-н	1х63	0,017
368	ТП-374	Суздальский р-н, Цибеево	1х160	0,039
369	ТП-375	Суздальский р-н, Баскаки	1х100	0,093
370	ТП-376	Суздальский р-н, Боголюбово	1х250	0,074
371	ТП-377	Суздальский р-н	1х400	0,238
372	ТП-378	Суздальский р-н, Новоселка, Нерльская	1х63	0,022
373	ТП-379	Суздальский р-н, Кутуково	1х160	0,021
374	ТП-380	Суздальский р-н	1х50	0,018
375	ТП-381	Суздальский р-н	1х250	0,143
376	ТП-382	Суздальский р-н	1х100	0,056
377	ТП-383	Суздальский р-н, Порецкое	1х250	0,054
378	ТП-384	Суздальский р-н, Старый Двор	1х100	0,034
379	ТП-385	Суздальский р-н, Клементьево	1х250	0,096

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
380	ТП-386	Суздальский р-н, Клементьево	1x250	0,105
381	ТП-387	Суздальский р-н, Никульское	1x40	0,033
382	ТП-388	Суздальский р-н, Клементьево	1x400	0,233
383	ТП-389	Суздальский р-н	1x100	0,044
384	ТП-390	Суздальский р-н, п. Сокол	1x100	0,114
385	ТП-391	Суздальский р-н, Клементьево	1x400	0,231
386	ТП-392	Суздальский р-н, Клементьево	1x400	0,246
387	ТП-393	Суздальский р-н, Красное, Сущево	1x160	0,046
388	ТП-394	Суздальский р-н, Новоалександрово	1x63	0,040
389	ТП-395	Суздальский р-н	1x250	0,089
390	ТП-396	Суздальский р-н, Богослово	1x100	0,093
391	ТП-398	Суздальский р-н, Сущево	1x160	0,073
392	ТП-399	Суздальский р-н, Сеславское,	1x100	0,093
393	ТП-400	Суздальский р-н, Владимир	1x160	0,011
394	ТП-401	Суздальский р-н	1x630,	0,229
395	ТП-402	Суздальский р-н	2x630	0,444
396	ТП-403	Суздальский р-н	2x400	0,229

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
397	ТП-405	Суздальский р-н	1х30	0,020
398	ТП-406	Суздальский р-н	1х100	0,012
399	ТП-407	Суздальский р-н, Гавриловское	1х100	0,047
400	ТП-409	Суздальский р-н	1х160	0,021
401	ТП-410	Суздальский р-н	1х400	0,247
402	ТП-411	Суздальский р-н, Мордыш	1х250	0,078
403	ТП-413	Суздальский р-н, Менчаково	1х160	0,019
404	ТП-414	Суздальский р-н, Гавриловское	1х250	0,092
405	ТП-415	Суздальский р-н, Гавриловское	1х250	0,103
406	ТП-416	Суздальский р-н, Гавриловское	1х160	0,019
407	ТП-417	Суздальский р-н, Весь	1х100	0,052
408	ТП-418	Суздальский р-н, Весь	1х250	0,106
409	ТП-419	Суздальский р-н, Весь	1х400	0,241
410	ТП-420	Суздальский р-н	1х400	0,236
411	ТП-421	Суздальский р-н, Боголюбово	1х160	0,067
412	ТП-422	Суздальский р-н, Порецкое	1х250	0,063
413	ТП-423	Суздальский р-н, Семеновское, Красное	1х100	0,013

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
414	ТП-424	Суздальский р-н	1х630	0,444
415	ТП-425	Суздальский р-н, Гавриловское	1х160	0,016
416	ТП-427	Суздальский р-н, Красногвардейский	1х250	0,089
417	ТП-428	Суздальский р-н	1х400	0,248
418	ТП-429	Суздальский р-н, Туртино	1х250	0,106
419	ТП-430	Суздальский р-н	1х160	0,026
420	ТП-431	Суздальский р-н, Янево	1х100	0,012
421	ТП-432	Суздальский р-н, Туртино	1х160	0,076
422	ТП-433	Суздальский р-н, Туртино	1х250	0,111
423	ТП-434	Суздальский р-н, Мордыш	1х160	0,150
424	ТП-435	Суздальский р-н, Борисовское	1х250	0,076
425	ТП-436	Суздальский р-н, Красногвардейский	1х250	0,089
426	ТП-437	Суздальский р-н, Мордыш	1х250	0,103
427	ТП-439	Суздальский р-н, Черниж	1х250	0,079
428	ТП-440	Суздальский р-н, Ляховицы	1х250	0,106
429	ТП-441	Суздальский р-н	1х400	0,229
430	ТП-442	Суздальский р-н, Ляховицы	1х250	0,108

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
431	ТП-443	Суздальский р-н	1x250	0,066
432	ТП-444	Суздальский р-н, Глебовское	1x160	0,014
433	ТП-445	Суздальский р-н	1x400	0,229
434	ТП-446	Суздальский р-н	1x250	0,054
435	ТП-447	Суздальский р-н, Омутское	1x250	0,089
436	ТП-448	Суздальский р-н	1x400	0,235
437	ТП-449	Суздальский р-н	1x250	0,234
438	ТП-450	Суздальский р-н, Добрынское	1x250	0,085
439	ТП-451	Суздальский р-н, Брутово	1x250	0,109
440	ТП-452	Суздальский р-н, Брутово	1x100	0,093
441	ТП-453	Суздальский р-н, Овчухи	1x160	0,056
442	ТП-454	Суздальский р-н	1x160	0,024
443	ТП-455	Суздальский р-н, Новое	1x630	0,444
444	ТП-456	Суздальский р-н	1x400	0,166
445	ТП-457	Суздальский р-н, Ославское	1x63	0,016
446	ТП-458	Суздальский р-н, Новое	1x160	0,150
447	ТП-459	Суздальский р-н	1x250	0,089



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Кол-во и мощность трансформаторов, кВА</b>	<b>Максимальная нагрузка на шинах, МВА</b>
448	ТП-460	Суздальский р-н	1x160	0,011
449	ТП-461	Суздальский р-н, Старый Двор	1x250	0,089
450	ТП-462	Суздальский р-н, Старый Двор	2x630	0,444
451	ТП-463	Суздальский р-н, Кутуково	1x400	0,229
452	ТП-464	Суздальский р-н, Новокаменское	1x250	0,094
453	ТП-466	Суздальский р-н, Катраиха	1x50	0,010
454	ТП-467	Суздальский р-н, Раменье	1x400	0,230
455	ТП-469	Суздальский р-н	1x250	0,089
456	ТП-470	Суздальский р-н, Старый Двор	1x250	0,089
457	ТП-471	Суздальский р-н, Владимир	1x160	0,014
458	ТП-472	Суздальский р-н, Зелени	1x100	0,093
459	ТП-473	Суздальский р-н, Горицы	1x100	0,011
460	ТП-474	Суздальский р-н	1x630	0,496
461	ТП-475	Суздальский р-н, д. Зелени	1x160	0,150
462	ТП-480	Суздальский р-н, Садовый	1x100	0,093
463	ТП-500	Суздальский р-н, Павловское	1x400	0,332
464	ТП-501	Суздальский р-н, Тарбаево	1x160	0,034

№ п/п	Наименование	Местоположение	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Максимальная нагрузка на шинах, МВА
465	ТП-502	Суздальский р-н, Дровники	1х30	0,021
466	ТП-503	Суздальский р-н, Выпово	1х100	0,036
467	ТП-504	Суздальский р-н	1х30	0,021
468	ТП-506	Суздальский р-н, Троица Берег	1х160	0,025
469	ТП-507	Суздальский р-н, Павловское	1х400	0,218

Несмотря на существенный износ основных фондов на объектах электроснабжения техническое состояние оборудования находится в удовлетворительном состоянии. Составляются и корректируются ежегодные и многолетние графики ремонтов оборудования. Проводятся работы по экспертизе промышленной безопасности.

Эксплуатирующими организациями проводятся текущие и капитальные ремонты, оборудование ПС поддерживается в работоспособном состоянии. При приемке оборудования из ремонта устанавливаются оценки качества соответствия требованиям нормативно-технической документации (НТД). После проведения ремонтов оборудования технико-экономические показатели его работы соответствуют нормативным характеристикам.

#### **Сети электроснабжения.**

Действующая сеть 110 кВ филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» выполняет функции распределительной сети, в целом соответствует требованиям норм ПТЭ и ПУЭ и обеспечивает надежное электроснабжение потребителей.

Передача электроэнергии в пределах МО Суздальский район происходит по воздушным линиям (ВЛ) классом напряжения 110, 35 кВ от шести районных ПС напряжением 110 кВ и четырех ПС 35/6-10 кВ. Распределение электроэнергии между районными трансформаторными подстанциями (ТП) происходит по ВЛ и/или кабельным линиям (КЛ) 6 или 10 кВ.

Технические характеристики ПС 110 кВ системы электроснабжения МО Суздальский район, принадлежащих филиалу «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сводные данные по ним, согласно Схеме перспективного

развития электроэнергетики Владимирской области на 2016 - 2021 годы, представлены в таблице 1.1.7.

**Таблица 1.1.7 - Технические характеристики ПС 110 кВ филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Тр-р	Тип трансформатора	Мощность, МВА	Класс напряжения трансформатора, кВ	Год начала эксплуатации	Срок службы		
							на 2013 г	на 2015 г	на 2020 г
1	Гавриловская	T-1	ТМН-2500/110	2,5	110/10	1984	29	31	36
		T-2	ТМН-2500/110	2,5	110/10	1978	35	37	42
2	Н.Александрово	T-1	ТМН-6300/110	6,3	110/10	1993	20	22	27
		T-2	ТМН-6300/110	6,3	110/10	1993	20	22	27
3	Павловская	T-1	ТМН-6300/110	6,3	110/10	1978	35	37	42
		T-2	ТМН-6300/110	6,3	110/10	1980	33	35	40
4	Садовая	T-1	ТДН-10000/110	10	110/10	2012	1	3	8
		T-2	ТДН-10000/110	10	110/10	2011	2	4	9
5	Суздаль	T-1	ТДТН-16000/110	16	110/35/10	2010	3	5	10
		T-2	ТДТН-16000/110	16	110/35/10	2010	3	5	10
6	Боголюбово	T-1	ТДТН-25000/110-У1	25	110/35/6	2008	5	7	12
		T-2	ТДТН-25000/110	25	110/35/6	1987	26	28	33

Перечень ВЛ 110, 35 кВ системы электроснабжения МО Суздальский район, принадлежащих филиалу «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сводные данные по ним, согласно Схеме перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2016 - 2021 годы, представлены в таблице 1.1.8.

**Таблица 1.1.8 - Перечень ВЛ 110 кВ филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование	Год ввода	Протяженность, км	Марка провода	Срок службы, лет		
					на 2013г	на 2015г	на 2020г
1	Районная-Пенкино с отп.Сунгирь-1,Боголюбово-1	1958	31,17	АС 120/19, АС 150/АС 400	55	57	62
2	Химзаводская-Пенкино с отп.Сунгирь-2,Боголюбово-2	1958	29,17	АС 120/19	55	57	62
3	Тракторная-1	1958	1,7	АС 150/24	55	57	62
4	Тракторная-2	1958	1,7	АС 150/24	55	57	62
5	Н.Александрово-1	1958	10,8	АС 150/24	55	57	62
6	Н.Александрово-2	1958	10,8	АС 150/24	55	57	62
7	Суздальская-1 с отп.Садовая-1,Павловская-1	1958	31	АС 95/16	55	57	62
8	Суздальская- 2 с отп.Садовая-2,Павловская-2	1987	31	АС 95/16	26	28	33
9	Суздаль-Гавриловская	1987	16,9	АЖС 120/19	26	28	33

Как видно из таблицы 1.1.8, на 2015 год порядка 71 % от общей длины существующих линий 110 кВ системы электроснабжения МО Суздальский район составляют линии, имеющие срок службы 50 и более лет.

Распределение электроэнергии на напряжении 0,4-10 кВ происходит по КЛ и ВЛ. Протяженность и степень износа ЛЭП 0,4-10 кВ указаны в таблице ниже.

**Таблица 1.1.9 - Характеристики ЛЭП 0,4-10 кВ МО Суздальский район**

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
1	10	ВЛ-10 кВ Ф101 от ПС Суздаль	ВЛ	13,73	11,210
2	10	ВЛ-10 кВ Ф102 от ПС Суздаль	ВЛ	13,58	11,160

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
3	10	ВЛ-10 кВ Ф104 от ПС Суздаль	ВЛ	12,88	20,700
4	10	ВЛ-10 кВ Ф106 от ПС Суздаль	ВЛ	33,08	2,540
5	10	ВЛ-10 кВ Ф111 от ПС Суздаль	ВЛ	8,94	25,260
6	10	ВЛ-10 кВ Ф113 от ПС Суздаль	ВЛ	4,69	10,120
7	10	ВЛ-10 кВ Ф1001 от ПС Павловская	ВЛ	15,29	20,750
8	10	ВЛ-10 кВ Ф1002 от ПС Павловская	ВЛ	47,28	6,000
9	10	ВЛ-10 кВ Ф1003 от ПС Павловская	ВЛ	21,33	8,120
10	10	ВЛ-10 кВ Ф1004 от ПС Павловская	ВЛ	10,24	18,200
11	10	ВЛ-10 кВ Ф1005 от ПС Павловская	ВЛ	16,23	21,270
12	10	ВЛ-10 кВ Ф1006 от ПС Павловская	ВЛ	11,02	22,930
13	10	ВЛ-10 кВ Ф1007 от ПС Павловская	ВЛ	8,76	0,970
14	10	ВЛ-10 кВ Ф1001 от ПС Гавриловская	ВЛ	14,06	22,110
15	10	ВЛ-10 кВ Ф1003 от ПС Гавриловская	ВЛ	49,04	13,360
16	10	ВЛ-10 кВ Ф1004 от ПС Гавриловская	ВЛ	25,76	12,290
17	10	ВЛ-10 кВ Ф1005 от ПС Гавриловская	ВЛ	23,54	17,350
18	10	ВЛ-10 кВ Ф1006 от ПС Гавриловская	ВЛ	49,56	5,370
19	10	ВЛ-10 кВ Ф1002 от ПС Лопатницы	ВЛ	36,66	4,820
20	10	ВЛ-10 кВ Ф1003 от ПС Лопатницы	ВЛ	49,89	10,560
21	10	ВЛ-10 кВ Ф1005 от ПС Лопатницы	ВЛ	28,73	2,940
22	10	ВЛ-10 кВ Ф1006 от ПС Лопатницы	ВЛ	0,00	2,920

<b>№ п/п</b>	<b>Класс напряжения, кВ</b>	<b>Владелец филиал "Владимирэнерго"</b>	<b>Исполнение (ВЛДСЛ)</b>	<b>Степень износа, %</b>	<b>Длина, км</b>
23	10	ВЛ-10 кВ Ф1007 от ПС Лопатницы	ВЛ	40,30	11,380
24	10	ВЛ-10 кВ Ф1008 от ПС Лопатницы	ВЛ	11,74	22,440
25	10	ВЛ-10 кВ Ф1009 от ПС Лопатницы	ВЛ	46,25	17,680
26	10	ВЛ-10 кВ Ф101 от ПС Полевая	ВЛ	31,82	6,290
27	10	ВЛ-10 кВ Ф106 от ПС Полевая	ВЛ	44,80	18,470
28	10	ВЛ-10 кВ Ф1004 от ПС Садовая	ВЛ	4,26	11,446
29	6	ВЛ-6 кВ Ф 606-620 от ПС Боголюбово	ВЛ	10,80	2,030
30	6	ВЛ-6 кВ Ф609 от ПС Боголюбово	ВЛ	1,06	21,867
31	6	ВЛ-6 кВ Ф615 от ПС Боголюбово	ВЛ	0,00	8,230
32	6	ВЛ-6 кВ Ф611 от ПС Боголюбово	ВЛ	24,60	15,840
33	6	ВЛ-6 кВ Ф617 от ПС Боголюбово	ВЛ	47,95	12,880
34	6	ВЛ-6 кВ Ф613 от ПС Боголюбово	ВЛ	18,48	4,410
35	10	ВЛ-10 кВ Ф1001 от ПС Садовая	ВЛ	33,86	7,331
36	10	ВЛ-10 кВ Ф1002 от ПС Садовая	ВЛ	18,96	7,344
37	10	ВЛ-10 кВ Ф1003 от ПС Садовая	ВЛ	18,92	23,778
38	10	ВЛ-10 кВ Ф1005 от ПС Садовая	ВЛ	0,00	9,740
39	10	ВЛ-10 кВ Ф1006 от ПС Садовая	ВЛ	9,77	12,330
40	10	ВЛ-10 кВ Ф10кВ от ВТЗ "Колхозы"	ВЛ	5,48	2,070
41	10	ВЛ-10 кВ Ф1011 от ПС Н. Быковка	ВЛ	15,92	35,590
42	10	ВЛ-10 кВ Ф1001 от ПС Н. Александрово	ВЛ	1,62	20,610

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
43	10	ВЛ-10 кВ Ф1002 от ПС Н. Александрово	ВЛ	0,00	0,590
44	10	ВЛ-10 кВ Ф1003 от ПС Н. Александрово	ВЛ	22,68	6,990
45	10	ВЛ-10 кВ Ф1004 от ПС Н. Александрово до П. П. №19	ВЛ	10,22	23,030
46	10	ВЛ-10 кВ Ф1006 от ПС Н. Александрово	ВЛ	0,00	2,670
47	10	ВЛ-10 кВ Ф1007 от ПС Н. Александрово	ВЛ	9,69	28,690
48	10	ВЛ-10 кВ Ф1008 от ПС Н. Александрово	ВЛ	26,35	19,010
49	10	ВЛ-10 кВ Ф1009 от ПС Н. Александрово	ВЛ	3,88	29,020
50	0,4	от ТП №1 Гавриловское	ВЛ	19,71	0,62
51	0,4	от ТП №2 Омутское	ВЛ	14,74	1,180
52	0,4	от ТП №4 Суздаль	ВЛ	31,39	0,540
53	0,4	от ТП №5 Менчаково	ВЛ	22,22	1,900
54	0,4	от ТП №6 Сельцо	ВЛ	20,90	1,94
55	0,4	от ТП №9 Крапивье	ВЛ	20,31	1,5
56	0,4	от ТП №10 Янево.	ВЛ	20,03	2,500
57	0,4	от ТП №11 Григорово	ВЛ	34,60	1,1
58	0,4	от ТП №12 Гавриловское	ВЛ	19,97	0,94
59	0,4	от ТП №13 Гавриловское	ВЛ	18,05	1,7
60	0,4	от ТП №14 Семеновское Советское	ВЛ	15,66	2,22
61	0,4	от ТП №15 Вышеславское	ВЛ	7,14	3,24
62	0,4	от ТП №16 Янево	ВЛ	47,46	0,78
63	0,4	от ТП №17 Барское Городище	ВЛ	26,60	0,340
64	0,4	от ТП №18 Барское Городище	ВЛ	46,12	3,723
65	0,4	от ТП №19 Якиманское	ВЛ	11,03	3,953
66	0,4	от ТП №20 Спасское Городище	ВЛ	33,96	5,55
67	0,4	от ТП №22 Павловское	ВЛ	15,07	0,740
68	0,4	от ТП №23 Павловское	ВЛ	32,80	4,980
69	0,4	от ТП №24 Семеновское Красное	ВЛ	38,98	2,140

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
70	0,4	от ТП №25 Теренеево	ВЛ	13,27	1,900
71	0,4	от ТП №26 Выпово	ВЛ	5,18	0,940
72	0,4	от ТП №27 Тарбаево	ВЛ	21,62	0,74
73	0,4	от ТП №28 Барское Городище	ВЛ	21,68	1,180
74	0,4	от ТП №29 Федоровское	ВЛ	22,09	1,3
75	0,4	от ТП №30 Туртино	ВЛ	49,01	0,66
76	0,4	от ТП №31 Гнездилово	ВЛ	46,94	1,42
77	0,4	от ТП №32 Черниж	ВЛ	31,27	1,94
78	0,4	от ТП №33 Глебовское	ВЛ	21,89	2,54
79	0,4	от ТП №34 Абакумлево	ВЛ	36,89	1,5
80	0,4	от ТП №35 Новоселка	ВЛ	23,21	3,034
81	0,4	от ТП №36 Переборово	ВЛ	26,93	2,990
82	0,4	от ТП №37 Большое Борисово	ВЛ	18,29	1,74
83	0,4	от ТП №38 Крапивье	ВЛ	28,08	1,42
84	0,4	от ТП №40 Заполицы	ВЛ	18,64	2,78
85	0,4	от ТП №41 Воскресенская Слободка	ВЛ	14,11	3,75
86	0,4	от ТП №42 Мордыш	ВЛ	0,00	0,04
87	0,4	от ТП №43 Мордыш	ВЛ	21,39	0,74
88	0,4	от ТП №44 Хламово	ВЛ	31,98	0,62
89	0,4	от ТП №45 Малое Борисово	ВЛ	18,70	0,94
90	0,4	от ТП №46 Турово	ВЛ	12,04	2,22
91	0,4	от ТП №47 Алфериха	ВЛ	35,86	1,11
92	0,4	от ТП №48 Погост Быково	ВЛ	25,15	6,205
93	0,4	от ТП №50 Сизино	ВЛ	20,76	2,02
94	0,4	от ТП №51 Гридино	ВЛ	23,83	1,74
95	0,4	от ТП №52 Павловское	ВЛ	38,33	0,900
96	0,4	от ТП №53 Красногвардейский	ВЛ	33,58	1,162
97	0,4	от ТП №54 Красногвардейский	ВЛ	16,21	2,02
98	0,4	от ТП №55 Суздаль	ВЛ	39,48	1,220
99	0,4	от ТП №56 Мордыш	ВЛ	43,20	0,940
100	0,4	от ТП №57 Лопатницы	ВЛ	37,76	1,42
101	0,4	от ТП №58 Мордыш	ВЛ	39,16	2,46
102	0,4	от ТП №59 Торчино	ВЛ	28,88	0,38



№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
103	0,4	от ТП №60 Тетерино	ВЛ	22,92	2,82
104	0,4	от ТП №61 Торчино	ВЛ	25,88	1,66
105	0,4	от ТП №62 Вильцово	ВЛ	33,19	0,900
106	0,4	от ТП №63 Суздаль	ВЛ	45,24	0,180
107	0,4	от ТП №64 Большое Борисово	ВЛ	31,16	1,7
108	0,4	от ТП №65 Омутское	ВЛ	20,90	2,171
109	0,4	от ТП №66 Суздаль	ВЛ	7,60	0,060
110	0,4	от ТП №67 Суздаль	ВЛ	0,00	0,060
111	0,4	от ТП №68 Омутское	ВЛ	25,35	0,900
112	0,4	от ТП №69 Романово	ВЛ	20,92	1,320
113	0,4	от ТП №70 Менчаково	ВЛ	33,01	1,800
114	0,4	от ТП №71 Пантелиха	ВЛ	27,47	1,900
115	0,4	от ТП №72 Павловское	ВЛ	12,88	2,060
116	0,4	от ТП №73 Весь	ВЛ	17,53	0,3
117	0,4	от ТП №74 Кибол	ВЛ	25,65	3,327
118	0,4	от ТП №75 Кистыш	ВЛ	35,23	2,82
119	0,4	от ТП №76 Красное	ВЛ	34,05	1,9
120	0,4	от ТП №77 Лопатницы	ВЛ	21,75	1,94
121	0,4	от ТП №78 Кидекша	ВЛ	10,74	2,95
122	0,4	от ТП №79 Красное	ВЛ	17,25	2,5
123	0,4	от ТП №80 Троица Берег	ВЛ	7,85	3,688
124	0,4	от ТП №81 Березницы	ВЛ	37,20	0,94
125	0,4	от ТП №82 Ляховицы	ВЛ	32,33	2,66
126	0,4	от ТП №83 Павловское	ВЛ	11,36	1,340
127	0,4	от ТП №84 Песочное	ВЛ	12,09	2,3
128	0,4	от ТП №85 Пруды	ВЛ	12,79	1,94
129	0,4	от ТП №86 Константиново	ВЛ	15,16	1,18
130	0,4	от ТП №87 Туртино	ВЛ	12,51	1,1
131	0,4	от ТП №88 Яновец	ВЛ	19,11	0,86
132	0,4	от ТП №89 Омутское	ВЛ	32,51	0,820
133	0,4	от ТП №91 Павловское	ВЛ	22,38	0,780
134	0,4	от ТП №92 Вишенки	ВЛ	15,87	1,62
135	0,4	от ТП №93 Омутское	ВЛ	6,91	2,460
136	0,4	от ТП №94 Весь	ВЛ	23,29	3,22
137	0,4	от ТП №96 Весь	ВЛ	0,00	0,02
138	0,4	от ТП №98 Кистыш	ВЛ	26,75	0,34
139	0,4	от ТП №99 Весь	ВЛ	9,15	2,94
140	0,4	от ТП №100 Санино	ВЛ	6,49	2,85

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
141	0,4	от ТП №102 Лемешки	ВЛ	37,31	1,850
142	0,4	от ТП №103 Лемешки	ВЛ	27,28	0,580
143	0,4	от ТП №105 Добрынское	ВЛ	30,32	1,460
144	0,4	от ТП №106 Добрынское	ВЛ	17,17	2,580
145	0,4	от ТП №107 Доржево	ВЛ	37,95	0,740
146	0,4	от ТП №108 Выселки	ВЛ	37,75	1,340
147	0,4	от ТП №109 Боголюбово	ВЛ	29,41	4,460
148	0,4	от ТП №110 Чириково	ВЛ	18,09	2,310
149	0,4	от ТП №111 Велисово	ВЛ	8,22	2,950
150	0,4	от ТП №112 Раменье	ВЛ	19,88	0,980
151	0,4	от ТП №113 Боголюбово	ВЛ	16,08	4,178
152	0,4	от ТП №114 Добрынское	ВЛ	14,49	0,500
153	0,4	от ТП №115 Добрынское	ВЛ	25,61	1,000
154	0,4	от ТП №116 Суворотское	ВЛ	2,46	8,669
155	0,4	от ТП №117 Ославское	ВЛ	10,04	7,420
156	0,4	от ТП №118 Порецкое	ВЛ	22,44	3,22
157	0,4	от ТП №119 Порецкое	ВЛ	18,31	4,14
158	0,4	от ТП №120 Улово	ВЛ	25,01	2,79
159	0,4	от ТП №121 Васильково	ВЛ	26,19	1,3
160	0,4	от ТП №122 Борисовское	ВЛ	27,66	1,900
161	0,4	от ТП №123 Борисовское	ВЛ	41,55	0,46
162	0,4	от ТП №124 Сновицы	ВЛ	3,81	5,834
163	0,4	от ТП №125 Боголюбово	ВЛ	14,12	4,940
164	0,4	от ТП №126 Боголюбово	ВЛ	20,83	4,420
165	0,4	от ТП №127 Суромна	ВЛ	11,87	2,440
166	0,4	от ТП №129 Малининский	ВЛ	17,43	1,42
167	0,4	от ТП №132 Садовый	ВЛ	1,03	4,900
168	0,4	от ТП №133 Садовый	ВЛ	10,82	3,580
169	0,4	от ТП №134 Садовый	ВЛ	18,37	1,936
170	0,4	от ТП №135 Садовый	ВЛ	32,00	0,500
171	0,4	от ТП №136 Новое	ВЛ	10,08	4,640
172	0,4	от ТП №137 Сновицы	ВЛ	28,93	2,920
173	0,4	от ТП №138 Сновицы	ВЛ	19,66	2,420
174	0,4	от ТП №140 Хотенское	ВЛ	12,76	2,110
175	0,4	от ТП №141 Горицы	ВЛ	10,61	2,590
176	0,4	от ТП №142 Скородумка	ВЛ	26,58	0,920

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
177	0,4	от ТП №143 Деревня Новая	ВЛ	10,01	0,820
178	0,4	от ТП №144 Ославское	ВЛ	14,47	0,450
179	0,4	от ТП №145 Овчухи	ВЛ	18,69	2,420
180	0,4	от ТП №146 Суромна	ВЛ	15,16	2,270
181	0,4	от ТП №147 Брутово	ВЛ	19,74	4,304
182	0,4	от ТП №148 Кисарово	ВЛ	42,20	1,660
183	0,4	от ТП №149 Новоалександрово	ВЛ	33,60	2,700
184	0,4	от ТП №150 Новгородское	ВЛ	18,98	0,320
185	0,4	от ТП №151 Кутуково	ВЛ	39,42	0,940
186	0,4	от ТП №152 Кутуково	ВЛ	24,51	2,380
187	0,4	от ТП №153 Кутуково	ВЛ	10,45	2,220
188	0,4	от ТП №154 Теремец	ВЛ	41,05	0,540
189	0,4	от ТП №155 Старый Двор	ВЛ	43,88	1,94
190	0,4	от ТП №156 Старый Двор	ВЛ	28,53	0,5
191	0,4	от ТП №157 Старый Двор	ВЛ	17,11	0,78
192	0,4	от ТП №158 Богослово	ВЛ	1,60	6,895
193	0,4	от ТП №159 Воронцово	ВЛ	20,20	1,5
194	0,4	от ТП №160 Головенцино	ВЛ	17,10	2,49
195	0,4	от ТП №161 Обращиха	ВЛ	49,50	1,22
196	0,4	от ТП №162 Новоалександрово	ВЛ	39,24	1,500
197	0,4	от ТП №163 Новоселка	ВЛ	32,71	2,225
198	0,4	от ТП №164 Внуково	ВЛ	40,44	1,340
199	0,4	от ТП №165 Малахово	ВЛ	27,63	3,780
200	0,4	от ТП №166 Пустой Ярославль	ВЛ	42,66	1,100
201	0,4	от ТП №167 Петраково	ВЛ	24,73	1,46
202	0,4	от ТП №168 Козики	ВЛ	14,87	1,900
203	0,4	от ТП №169 Клементьево	ВЛ	20,37	1,34
204	0,4	от ТП №171 Никульское	ВЛ	27,21	1,34
205	0,4	от ТП №173 Малахово	ВЛ	24,56	0,220
206	0,4	от ТП №174 Фомицыно	ВЛ	31,97	1,180

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
207	0,4	от ТП №175 Глазово	ВЛ	49,98	0,74
208	0,4	от ТП №176 Зеленые	ВЛ	17,02	1,740
209	0,4	от ТП №177 Бородино	ВЛ	25,28	2,650
210	0,4	от ТП №178 Нежитино	ВЛ	36,59	1,540
211	0,4	от ТП №179 Загорье (Багриново)	ВЛ	9,03	3,250
212	0,4	от ТП №184 Сновицы	ВЛ	15,33	3,430
213	0,4	от ТП №185 Сновицы	ВЛ	13,46	1,650
214	0,4	от ТП №186 Сновицы	ВЛ	9,34	1,130
215	0,4	от ТП №187 Богослово	ВЛ	14,80	5,520
216	0,4	от ТП №188 Богослово	ВЛ	16,43	0,650
217	0,4	от ТП №189 Сущево	ВЛ	40,21	4,120
218	0,4	от ТП №190 Новокаменское	ВЛ	12,39	2,38
219	0,4	от ТП №192 Цибеево	ВЛ	28,92	0,42
220	0,4	от ТП №193 Богослово	ВЛ	26,99	1,540
221	0,4	от ТП №194 Губачево	ВЛ	14,72	1,453
222	0,4	от ТП №195 Новокаменское	ВЛ	26,58	0,18
223	0,4	от ТП №196 Зернево	ВЛ	20,95	0,98
224	0,4	от ТП №199 Подберезье	ВЛ	7,34	2,500
225	0,4	от ТП №201 Новое	ВЛ	31,62	2,700
226	0,4	от ТП №202 Новое	ВЛ	40,87	3,230
227	0,4	от ТП №203 Новокаменское	ВЛ	25,84	0,62
228	0,4	от ТП №204 Брутово	ВЛ	0,00	0,020
229	0,4	от ТП №205 Брутово	ВЛ	29,79	0,700
230	0,4	от ТП №206 Старый Двор	ВЛ	22,77	0,66
231	0,4	от ТП №207 Обращиха	ВЛ	15,29	2,33
232	0,4	от ТП №208 Борисовское	ВЛ	39,28	3,78
233	0,4	от ТП №209 Садовый	ВЛ	49,29	1,100
234	0,4	от ТП №211 Долгая Лужа	ВЛ	15,06	0,380
235	0,4	от ТП №212 Новое	ВЛ	25,93	3,680
236	0,4	от ТП №217 Садовый	ВЛ	31,07	0,340
237	0,4	от ТП №219 Борисовское	ВЛ	9,67	2,250
238	0,4	от ТП №221 Васильково	ВЛ	22,53	1,42

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
239	0,4	от ТП №222 Содышка	ВЛ	18,83	1,580
240	0,4	от ТП №230 Боголюбово	ВЛ	25,67	1,680
241	0,4	от ТП №231 Брутово	ВЛ	31,61	0,420
242	0,4	от ТП №232 Раменье	ВЛ	12,90	4,811
243	0,4	от ТП №233 Филипуши	ВЛ	29,79	0,380
244	0,4	от ТП №234 Суходол	ВЛ	9,69	4,441
245	0,4	от ТП №235 Новоалександрово	ВЛ	14,20	0,600
246	0,4	от ТП №236 Цибеево	ВЛ	28,30	2,58
247	0,4	от ТП №237 Ославское	ВЛ	7,50	5,020
248	0,4	от ТП №238 Новое	ВЛ	26,51	0,800
249	0,4	от ТП №239 Новое	ВЛ	0,00	0,080
250	0,4	от ТП №240 Борисовское	ВЛ	23,78	2,02
251	0,4	от ТП №242 Сновицы	ВЛ	0,00	0,180
252	0,4	от ТП №243 Сновицы	ВЛ	8,72	0,780
253	0,4	от ТП №245 Новоалександрово	ВЛ	19,50	0,700
254	0,4	от ТП №246 Кутуково	ВЛ	13,93	1,920
255	0,4	от ТП №248 с. Ново- Александрово	ВЛ	0,00	0,120
256	0,4	от ТП №249 Порецкое	ВЛ	0,00	0,02
257	0,4	от ТП №251 Спасское Городище	ВЛ	15,06	0,380
258	0,4	от ТП №252 Туртино	ВЛ	15,74	0,78
259	0,4	от ТП №253 Гавриловское	ВЛ	34,60	1,26
260	0,4	от ТП №254 Гавриловское	ВЛ	21,48	1,22
261	0,4	от ТП №258 Абакумлево	ВЛ	11,65	1,49
262	0,4	от ТП №259 Павловское	ВЛ	0,00	0,320
263	0,4	от ТП №260 Весь	ВЛ	31,93	0,38
264	0,4	от ТП №262 Торчино	ВЛ	35,75	0,1
265	0,4	от ТП №263 Сновицы	ВЛ	13,02	2,285
266	0,4	от ТП №264 Мордыш	ВЛ	48,35	0,38
267	0,4	от ТП №265 Суромна	ВЛ	18,70	2,820
268	0,4	от ТП №268 Ивановское	ВЛ	19,30	3,482
269	0,4	от ТП №269 Заполицы	ВЛ	19,73	1,68
270	0,4	от ТП №270 Барское Городище	ВЛ	29,81	2,140

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
271	0,4	от ТП №273 Гавриловское	ВЛ	29,86	0,46
272	0,4	от ТП №276 Тарбаево	ВЛ	20,32	0,66
273	0,4	от ТП №277 Мордыш	ВЛ	14,98	1,74
274	0,4	от ТП №278 Семеновское Красное	ВЛ	11,61	1,460
275	0,4	от ТП №280 Глебовское	ВЛ	30,92	1,5
276	0,4	от ТП №281 Павловское	ВЛ	0,00	0,040
277	0,4	от ТП №282 Спасское Городище	ВЛ	7,84	1,290
278	0,4	от ТП №283 Ляховицы	ВЛ	0,00	0,26
279	0,4	от ТП №286 Павловское	ВЛ	0,00	0,040
280	0,4	от ТП №287 Павловское	ВЛ	40,29	1,020
281	0,4	от ТП №288 Красногвардейский	ВЛ	26,73	1,94
282	0,4	от ТП №290 Туртино	ВЛ	21,86	0,3
283	0,4	от ТП №291 Бабарино	ВЛ	38,03	1,560
284	0,4	от ТП №292 Красногвардейский	ВЛ	42,98	0,38
285	0,4	от ТП №294 Торчино	ВЛ	33,30	1,66
286	0,4	от ТП №295 Торчино	ВЛ	16,31	2,06
287	0,4	от ТП №296 Торчино	ВЛ	14,80	1,18
288	0,4	от ТП №297 Торчино	ВЛ	12,77	0,78
289	0,4	от ТП №298 Торчино	ВЛ	0,00	0,18
290	0,4	от ТП №299 Торчино	ВЛ	29,70	0,3
291	0,4	от ТП №300 Торчино	ВЛ	37,88	0,26
292	0,4	от ТП №301 Садовый	ВЛ	0,00	0,020
293	0,4	от ТП №302 Боголюбово	ВЛ	15,24	3,100
294	0,4	от ТП №303 Боголюбово	ВЛ	34,76	0,600
295	0,4	от ТП №305 Хотенское	ВЛ	43,66	0,660
296	0,4	от ТП №306 Оликово	ВЛ	8,13	3,225
297	0,4	от ТП №308 Брутово	ВЛ	0,00	0,140
298	0,4	от ТП №309 Порецкое	ВЛ	20,47	2,38
299	0,4	от ТП №310 Борисовское	ВЛ	15,21	1,17
300	0,4	от ТП №311 Садовый	ВЛ	12,41	1,220
301	0,4	от ТП №312 Садовый	ВЛ	19,17	1,200
302	0,4	от ТП №313 Богослово	ВЛ	8,57	1,880
303	0,4	от ТП №314 Садовый	ВЛ	21,68	2,020
304	0,4	от ТП №315 Новое	ВЛ	0,00	0,040



№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
305	0,4	от ТП №316 Боголюбово	ВЛ	13,89	0,870
306	0,4	от ТП №317 Сеславское	ВЛ	18,54	0,380
307	0,4	от ТП №318 Сеславское	ВЛ	10,62	1,860
308	0,4	от ТП №319 Боголюбово	ВЛ	18,59	1,420
309	0,4	от ТП №320 Суромна	ВЛ	9,26	3,280
310	0,4	от ТП №321 Рахманов Перевоз	ВЛ	40,03	0,658
311	0,4	от ТП №324 Новоалександрово	ВЛ	3,49	3,720
312	0,4	от ТП №328 Цибеево	ВЛ	14,13	2,14
313	0,4	от ТП №329 Сновицы	ВЛ	25,56	1,530
314	0,4	от ТП №330 Боголюбово	ВЛ	33,36	2,340
315	0,4	от ТП №331 Лемешки	ВЛ	22,18	1,860
316	0,4	от ТП №333 Садовый	ВЛ	19,94	3,260
317	0,4	от ТП №334 Новоалександрово	ВЛ	0,00	0,120
318	0,4	от ТП №336 Ославское	ВЛ	9,73	1,150
319	0,4	от ТП №339 Клементьево	ВЛ	27,31	0,04
320	0,4	от ТП №342 Лемешки	ВЛ	27,94	1,080
321	0,4	от ТП №343 Цибеево	ВЛ	19,47	1,18
322	0,4	от ТП №344 Порецкое	ВЛ	34,72	0,3
323	0,4	от ТП №345 Клементьево	ВЛ	28,78	1,02
324	0,4	от ТП №346 Добрынское	ВЛ	21,62	1,800
325	0,4	от ТП №347 Добрынское	ВЛ	16,05	1,590
326	0,4	от ТП №350 Добрынское	ВЛ	20,95	1,260
327	0,4	от ТП №351 Клементьево	ВЛ	25,72	0,82
328	0,4	от ТП №353 Гнездилово	ВЛ	39,67	1,3
329	0,4	от ТП №354 Новоалександрово	ВЛ	11,98	2,598
330	0,4	от ТП №355 Малининский	ВЛ	18,08	0,46
331	0,4	от ТП №356 Клементьево	ВЛ	46,87	0,94
332	0,4	от ТП №357 КС. Ритм	ВЛ	25,48	2,460
333	0,4	от ТП №358 Цибеево	ВЛ	27,70	0,54
334	0,4	от ТП №359 Масленка	ВЛ	13,99	1,830
335	0,4	от ТП №360 Зелени	ВЛ	10,99	3,030

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
336	0,4	от ТП №361 Сновицы	ВЛ	12,98	1,080
337	0,4	от ТП №365 Старый Двор	ВЛ	24,16	1,54
338	0,4	от ТП №366 Гавриловское	ВЛ	43,90	0,22
339	0,4	от ТП №369 Добрынское	ВЛ	38,63	3,020
340	0,4	от ТП №370 Клементьево	ВЛ	32,91	1,1
341	0,4	от ТП №374 Цибеево	ВЛ	27,57	1,14
342	0,4	от ТП №375 Баскаки	ВЛ	13,71	2,540
343	0,4	от ТП №376 Боголюбово	ВЛ	32,05	0,540
344	0,4	от ТП №378 Новоселка Нерльская	ВЛ	0,00	0,02
345	0,4	от ТП №379 Кутуково	ВЛ	17,64	1,460
346	0,4	от ТП №383 Порецкое	ВЛ	15,12	1,92
347	0,4	от ТП №384 Старый Двор	ВЛ	0,00	0,26
348	0,4	от ТП №385 Клементьево	ВЛ	15,21	1,54
349	0,4	от ТП №386 Клементьево	ВЛ	3,42	0,18
350	0,4	от ТП №387 Никульское	ВЛ	38,62	1,255
351	0,4	от ТП №388 Клементьево	ВЛ	0,00	0,34
352	0,4	от ТП № 390 п. Сокол	ВЛ	0,00	1,330
353	0,4	от ТП №391 Клементьево	ВЛ	28,18	0,1
354	0,4	от ТП №392 Клементьево	ВЛ	37,63	0,5
355	0,4	от ТП №393 Красное Сущево	ВЛ	12,65	1,260
356	0,4	от ТП №394 Новоалександрово	ВЛ	0,00	0,100
357	0,4	от ТП №396 Богослово	ВЛ	20,67	0,660
358	0,4	от ТП №398 Сущево	ВЛ	24,65	0,670
359	0,4	от ТП №399 Сеславское (п.Садовый)	ВЛ	18,21	2,220
360	0,4	от ТП №400 Владимир	ВЛ	27,29	0,400
361	0,4	от ТП №407 Гавриловское	ВЛ	41,51	1,95
362	0,4	от ТП №411 Мордыш	ВЛ	33,36	1,1



№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
363	0,4	от ТП №413 Менчаково	ВЛ	2,30	0,040
364	0,4	от ТП №414 Гавриловское	ВЛ	0,00	0,1
365	0,4	от ТП №415 Гавриловское	ВЛ	27,98	0,86
366	0,4	от ТП №416 Гавриловское	ВЛ	47,22	1,18
367	0,4	от ТП №417 Весь	ВЛ	28,20	1,98
368	0,4	от ТП №418 Весь	ВЛ	20,44	0,98
369	0,4	от ТП №419 Весь	ВЛ	0,00	0,26
370	0,4	от ТП №421 Боголюбово	ВЛ	24,99	0,790
371	0,4	от ТП №422 Порецкое	ВЛ	29,66	1,09
372	0,4	от ТП №423 Семеновское Красное	ВЛ	15,28	1,700
373	0,4	от ТП №425 Гавриловское	ВЛ	9,47	1,06
374	0,4	от ТП №426 Суходол	ВЛ	0,00	0,12
375	0,4	от ТП №427 Красногвардейский	ВЛ	16,84	1,26
376	0,4	от ТП №429 Туртино	ВЛ	6,13	0,06
377	0,4	от ТП №431 Янево	ВЛ	19,52	1,06
378	0,4	от ТП №432 Туртино	ВЛ	21,63	2,74
379	0,4	от ТП №433 Туртино	ВЛ	25,50	2,38
380	0,4	от ТП №434 Мордыш	ВЛ	26,52	2,834
381	0,4	от ТП №435 Борисовское	ВЛ	26,76	0,62
382	0,4	от ТП №436 Красногвардейский	ВЛ	33,78	0,500
383	0,4	от ТП №437 Мордыш	ВЛ	2,30	0,08
384	0,4	от ТП №439 Черниж	ВЛ	25,52	1,5
385	0,4	от ТП №440 Ляховицы	ВЛ	32,12	0,42
386	0,4	от ТП №442 Ляховицы	ВЛ	28,38	1,02
387	0,4	от ТП №444 Глебовское	ВЛ	7,68	0,97
388	0,4	от ТП №447 Омутское	ВЛ	2,75	0,120
389	0,4	от ТП №450 Добрынское	ВЛ	20,18	2,870
390	0,4	от ТП №451 Брутово	ВЛ	25,55	0,460
391	0,4	от ТП №452 Брутово	ВЛ	24,85	3,949
392	0,4	от ТП №453 Овчухи	ВЛ	30,15	1,400
393	0,4	от ТП №455 Новое	ВЛ	0,00	0,020
394	0,4	от ТП №457 Ославское	ВЛ	0,00	0,020

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Владелец филиал "Владимирэнерго"	Исполнение (ВЛДСЛ)	Степень износа, %	Длина, км
395	0,4	от ТП №458 Новое	ВЛ	25,60	1,340
396	0,4	от ТП №461 Старый Двор	ВЛ	20,35	1,3
397	0,4	от ТП №462 Старый Двор	ВЛ	43,77	1,34
398	0,4	от ТП №463 Кутуково	ВЛ	37,44	1,380
399	0,4	от ТП №464 Новокаменское	ВЛ	0,00	0,14
400	0,4	от ТП №466 Катраиха	ВЛ	41,30	0,700
401	0,4	от ТП №467 Раменье	ВЛ	18,82	1,120
402	0,4	от ТП №470 Старый Двор	ВЛ	25,38	0,26
403	0,4	от ТП №471 Владимир	ВЛ	48,51	0,510
404	0,4	от ТП №472 Зелени	ВЛ	17,07	1,821
405	0,4	от ТП №473 Горицы	ВЛ	9,57	0,850
406	0,4	от ТП №475 д. Зелени	ВЛ	0,00	0,69
407	0,4	от ТП № 480 п. Садовый	ВЛ	0,00	0,234
408	0,4	от ТП № 482 п. Садовый	ВЛ	0,00	0,194
409	0,4	от ТП № 483 п. Садовый	ВЛ	0,00	0,188
410	0,4	от ТП №500 Павловское	ВЛ	17,23	2,530
411	0,4	от ТП №501 Тарбаево	ВЛ	20,07	1,41
412	0,4	от ТП №502 Дровники	ВЛ	28,56	0,65
413	0,4	от ТП №503 Выпово	ВЛ	21,12	4,780
414	0,4	от ТП №506 Троица Берег	ВЛ	28,20	2
415	0,4	от ТП №507 Павловское	ВЛ	16,58	0,890
416	0,4	от КТП №701 с. Ивановское	ВЛ	0,00	0,070

МО Суздальский район Владимирской области – территория активного развития. Здесь полным ходом идёт коттеджно – дачное строительство, появляются новые предприятия, ряд сельских населённых пунктов входит в состав областного центра, города Владимира.

Значительное количество морально устаревшего электротехнического оборудования, находящегося в эксплуатации и имеющего высокую степень износа, вызывает необходимость ежегодного увеличения эксплуатационных затрат, а также затрат на ремонтные работы, что в свою очередь снижает эффективность функционирования распределительного электросетевого комплекса. Также большой

уровень износа сетевого и подстанционного оборудования снижает надежность электроснабжения потребителей района.

Для решения обозначенных проблем с целью определения необходимых объемов технического перевооружения и реконструкции распределительных электрических сетей рекомендуется проведение комплексного технического аудита и диагностики технического состояния распределительных электросетевых объектов.

Чтобы обеспечить надёжность и качество электроснабжения потребителей района филиал «Владимирэнерго» реконструирует существующие сети: на воздушных линиях электропередачи голый провод заменяется на самонесущий изолированный большего сечения, вместо деревянных опор устанавливаются железобетонные, вместо перегруженных трансформаторов монтируются энергоэффективные трансформаторы увеличенной мощности.

В результате за 2016 год в Суздальском районе обновлённые участки сети и более мощные трансформаторы появились в сёлах Суворотское, Воскресенская Слободка, Новое, Выселки, Сновицы, Суромна, Лунёво, Добрынское, поселке Сокол, деревнях Суходол и Сельцо.

В рамках выполнения ремонтной программы энергетиками филиала «Владимирэнерго» на территории Суздальского района от древесно-кустарниковой растительности было расчищено 15 га просек под воздушными линиями (ВЛ) 6-10-0,4 кВ, отремонтировано 14,4 км распределительных сетей, заменена 161 опора ВЛ, осуществлён ремонт 19 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ.

### **1.1.3 Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей**

Структурная схема электрификации Владимирской области представления на рисунке 1.1.2.

В состав Суздальского района входят 4 сельских поселения (Боголюбовское, Новоалександровское, Павловское и Селецкое), включающих в себя 137 сельских населенных пунктов.

Муниципальное образование Боголюбовское сельское поселение снабжается электроэнергией от ПС Боголюбовская 110/35/6кВ и ПС Н.Быковка 35/10кВ, находящиеся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

ПС Боголюбовская 110/35/6кВ, ПС Н.Быковка 35/10кВ» снабжается электроэнергией от ГПС «Владимирская». Энергоснабжающие подстанции находятся на территории МО Боголюбовское сельское поселение. Основное питание сельского поселения осуществляется по энергоснабжающим сетям 6/10 кВ.

Муниципальное образование Новоалександровское сельское поселение снабжается электроэнергией от ПС Суздаль 110/10, находящейся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

По территории МО Новоалександровское сельское поселение проходит ЛЭП-110кВ Н.Александрово - районная, протяженностью 10,7км; ЛЭП -110 Гавриловская.

Основное питание сельского поселения осуществляется по энергоснабжающим сетям 10 кВ от ПС Гавриловская 110/10, ПС Н.Александрово 110/10, ПС Полевая 35/10 и ПС Садовая 110/10.

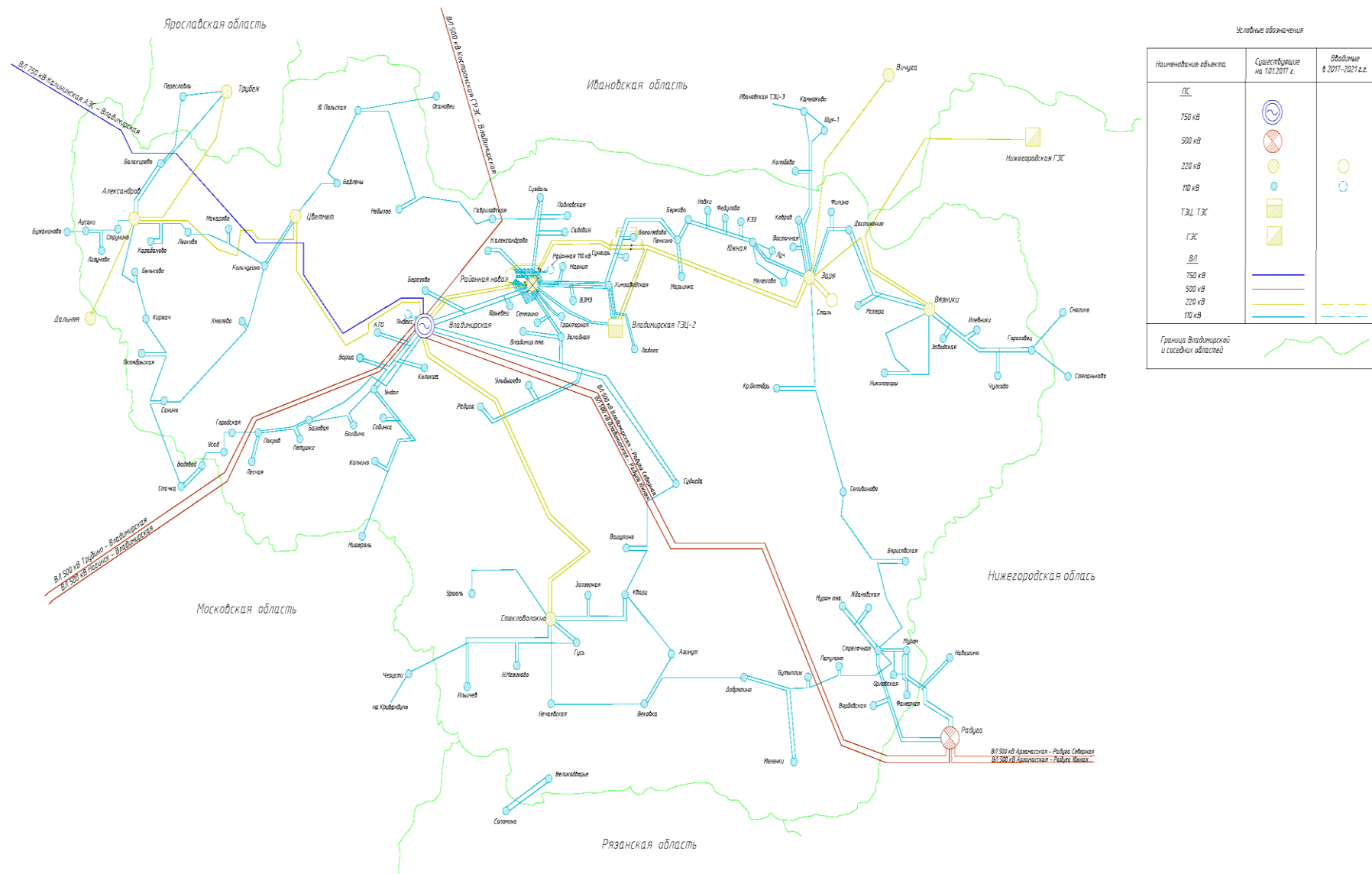


Рисунок 1.1.2 - Структурная схема электрификации Владимирской области

Муниципальное образование Селецкое сельское поселение снабжается электроэнергией от ПС Гавриловская 110/10, ПС Суздаль 110/10, ПС Павловская 110/10, ПС Лопатицы 35/10 и находящейся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

По территории МО Селецкое сельское поселение проходит ЛЭП-110кВ Суздаль; ЛЭП -110 Гавриловская. Основное питание сельского поселения осуществляется по энергоснабжающим сетям 6/10 кВ.

Муниципальное образование Павловское сельское поселение снабжается электроэнергией от ПС Павловская 110/10 и ПС Садовая 110/10 находящейся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

По территории МО Павловское сельское поселение проходит ЛЭП-110кВ Павловская; ЛЭП -110 Садовая. Энергоснабжающие подстанции находятся на территории МО Павловское сельское поселение. Основное питание сельского поселения осуществляется по энергоснабжающим сетям 6/10 кВ.

В соответствии с данными о пропускной способности центров питания филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по итогам зимнего замера максимума 2016 г. на шинах 6-10 кВ подстанций максимальная нагрузка меньше номинальной мощности установленных трансформаторов, что показано в таблице 1.1.10. На всех ПС 110 кВ, кроме ПС Садовая и ПС Гавриловская, нет резерва мощности для подключения новых потребителей 6-10 кВ.

**Таблица 1.1.10 - Максимальная нагрузка на шинах 6-10 кВ питающих ПС 110 кВ по итогам зимнего замера максимума нагрузки в филиале ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование ПС	Количество и мощность трансформаторов, МВА	Максимальная нагрузка на шинах 6-10 кВ, МВА	Резерв мощности, МВА
1	ПС Суздаль	2х16	4,3	0
2	ПС Павловская	2х6,3	2,5	0
3	ПС Садовая	2х10	2	1,21
4	ПС Гавриловская	2х2,5	1	0,16
5	ПС Боголюбово	2х25	5,8	0
6	ПС Н. Александрово	2х6,3	3	0

Анализ сведений о наличии свободной для технологического присоединения потребителей мощности по данным ежегодной отчётности филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» показал, что 74% ТП на территории МО Суздальский район не имеют свободную мощность для подключения.

**Таблица 1.1.11 - Мощность подключаемых устройств и свободная мощность для подключения на ТП МО Суздальский район**

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТП-1 (10/0,4)	2х630	661,5	446	67,4%	518,8	142,7
2	ТП-2 (10/0,4)	1х250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
3	ТП-3 (10/0,4)	1х400	420,0	229	54,5%	290,2	129,8
4	ТП-4 (10/0,4)	1х100	105,0	12	11,4%	23,6	81,5
5	ТП-5 (10/0,4)	1х63	66,2	38	57,4%	66,2	0,0
6	ТП-6 (10/0,4)	1х400	420,0	255	60,7%	301,2	118,8
7	ТП-7 (10/0,4)	2х400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
8	ТП-8 (10/0,4)	1х160	168,0	83	49,4%	116,5	51,5
9	ТП-9 (10/0,4)	1х100	105,0	21	20,0%	39,6	65,5
10	ТП-10 (10/0,4)	1х100	105,0	14	13,3%	33,6	71,5
11	ТП-11 (10/0,4)	1х60	63,0	16	25,4%	22,9	40,1
12	ТП-12 (10/0,4)	1х315	330,8	165	49,9%	201,4	129,4
13	ТП-13 (10/0,4)	1х250	262,5	96	36,6%	184,9	77,6
14	ТП-14 (10/0,4)	1х100	105,0	14	13,3%	32,6	72,5
15	ТП-15 (10/0,4)	1х160	168,0	20	11,9%	38,5	129,5
16	ТП-16 (10/0,4)	1х63	66,2	13	19,7%	27,3	38,9
17	ТП-17 (10/0,4)	1х60	63,0	21	33,3%	27,9	35,1
18	ТП-18 (10/0,4)	1х60	63,0	56	88,9%	63,0	0,0
19	ТП-19 (10/0,4)	1х160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
20	ТП-20 (10/0,4)	1х250	262,5	230	87,6%	262,5	0,0
21	ТП-21 (10/0,4)	1х250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
22	ТП-22 (10/0,4)	1х160	168,0	40	23,8%	92,5	75,5
23	ТП-23 (10/0,4)	1х250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
24	ТП-24 (10/0,4)	1х160	168,0	24	14,3%	57,5	110,5
25	ТП-25 (10/0,4)	1х100	105,0	60	57,1%	105,0	0,0
26	ТП-26 (10/0,4)	1х100	105,0	11	10,5%	52,6	52,5

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
27	ТП-27 (10/0,4)	1x100	105,0	18	17,1%	29,6	75,5
28	ТП-28 (10/0,4)	1x100	105,0	50	47,6%	61,6	43,5
29	ТП-29 (10/0,4)	1x63	66,2	21	31,7%	28,3	37,9
30	ТП-30 (10/0,4)	1x250	262,5	96	36,6%	124,9	137,6
31	ТП-31 (10/0,4)	1x50	52,5	47	89,5%	52,5	0,0
32	ТП-32 (10/0,4)	1x160	168,0	19	11,3%	50,5	117,5
33	ТП-33 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
34	ТП-34 (10/0,4)	1x60	63,0	19	30,2%	25,9	37,1
35	ТП-35 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
36	ТП-36 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
37	ТП-37 (10/0,4)	1x100	105,0	11	10,5%	22,6	82,5
38	ТП-38 (10/0,4)	1x60	63,0	35	55,6%	63,0	0,0
39	ТП-39 (10/0,4)	1x100	105,0	62	59,0%	73,6	31,5
40	ТП-40 (10/0,4)	1x160	168,0	106	63,1%	139,5	28,5
41	ТП-41 (10/0,4)	1x160	168,0	124	73,8%	168,0	0,0
42	ТП-42 (10/0,4)	1x250	262,5	99	37,7%	127,9	134,6
43	ТП-43 (10/0,4)	2x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
44	ТП-44 (10/0,4)	1x60	63,0	16	25,4%	22,9	40,1
45	ТП-45 (10/0,4)	1x60	63,0	15	23,8%	36,9	26,1
46	ТП-46 (10/0,4)	1x60	63,0	32	50,8%	63,0	0,0
47	ТП-47 (10/0,4)	1x100	105,0	48	45,7%	97,6	7,4
48	ТП-48 (10/0,4)	1x63	66,2	35	52,9%	56,3	9,9
49	ТП-49 (10/0,4)	1x160	168,0	28	16,7%	46,5	121,5
50	ТП-50 (10/0,4)	1x160	168,0	11	6,5%	52,5	115,5
51	ТП-51 (10/0,4)	1x50	52,5	14	26,7%	19,8	32,7
52	ТП-52 (10/0,4)	1x400	420,0	223	53,1%	284,2	135,8
53	ТП-53 (10/0,4)	1x63	66,2	57	86,2%	66,2	0,0
54	ТП-54 (10/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	275,2	144,8



№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
55	ТП-55 (10/0,4)	2х630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
56	ТП-56 (10/0,4)	1х400	420,0	227	54,0%	288,2	131,8
57	ТП-57 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	104,6	0,4
58	ТП-58 (10/0,4)	1х400	420,0	246	58,6%	302,2	117,8
59	ТП-59 (10/0,4)	1х250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
60	ТП-60 (10/0,4)	1х60	63,0	39	61,9%	55,9	7,1
61	ТП-61 (10/0,4)	1х160	168,0	23	13,7%	41,5	126,5
62	ТП-62 (10/0,4)	1х63	66,2	14	21,2%	21,3	44,9
63	ТП-63 (10/0,4)	1х400	420,0	214	51,0%	275,2	144,8
64	ТП-64 (10/0,4)	1х63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
65	ТП-65 (10/0,4)	1х630	661,5	469	70,9%	541,8	119,7
66	ТП-66 (10/0,4)	1х40	42,0	22	52,4%	26,6	15,4
67	ТП-67 (10/0,4)	1х160	168,0	20	11,9%	38,5	129,5
68	ТП-68 (10/0,4)	1х180	189,0	24	12,7%	44,8	144,2
69	ТП-69 (10/0,4)	1х100	105,0	21	20,0%	47,6	57,5
70	ТП-70 (10/0,4)	1х63	66,2	54	81,6%	66,2	0,0
71	ТП-71 (10/0,4)	1х160	168,0	68	40,5%	86,5	81,5
72	ТП-72 (10/0,4)	1х400	420,0	249	59,3%	295,2	124,8
73	ТП-73 (10/0,4)	1х180	189,0	26	13,8%	46,8	142,2
74	ТП-74 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
75	ТП-75 (10/0,4)	1х100	105,0	36	34,3%	100,1	5,0
76	ТП-76 (10/0,4)	1х250	262,5	199	75,8%	232,9	29,6
77	ТП-77 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
78	ТП-78 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
79	ТП-79 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
80	ТП-80 (10/0,4)	1х100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
81	ТП-81 (10/0,4)	1х100	105,0	29	27,6%	58,6	46,5
82	ТП-82 (10/0,4)	1х160	168,0	70	41,7%	96,5	71,5

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
83	ТП-83 (10/0,4)	1x400	420,0	231	55,0%	292,2	127,8
84	ТП-84 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	104,6	0,4
85	ТП-85 (10/0,4)	1x50	52,5	44	83,8%	52,5	0,0
86	ТП-86 (10/0,4)	1x63	66,2	17	25,7%	24,3	41,9
87	ТП-87 (10/0,4)	1x63	66,2	11	16,6%	18,3	47,9
88	ТП-88 (10/0,4)	1x100	105,0	15	14,3%	41,6	63,5
89	ТП-89 (10/0,4)	1x100	105,0	56	53,3%	67,6	37,5
90	ТП-90 (10/0,4)	1x20	21,0	11	52,4%	13,3	7,7
91	ТП-91 (10/0,4)	1x400	420,0	236	56,2%	282,2	137,8
92	ТП-92 (10/0,4)	1x100	105,0	10	9,5%	21,6	83,5
93	ТП-93 (10/0,4)	1x100	105,0	59	56,2%	83,6	21,5
94	ТП-94 (10/0,4)	1x160	168,0	73	43,5%	106,5	61,5
95	ТП-96 (10/0,4)	1x160	168,0	49	29,2%	67,5	100,5
96	ТП-98 (10/0,4)	1x100	105,0	32	30,5%	43,6	61,5
97	ТП-99 (10/0,4)	1x250	262,5	120	45,7%	176,9	85,6
98	ТП-100 (10/0,4)	1x100	105,0	68	64,8%	105,0	0,0
99	ТП-101 (10/0,4)	1x250	262,5	106	40,4%	134,9	127,6
100	ТП-102 (10/0,4)	1x160	168,0	101	60,1%	156,5	11,5
101	ТП-103 (10/0,4)	1x250	262,5	109	41,5%	137,9	124,6
102	ТП-104 (10/0,4)	1x250	262,5	99	37,7%	134,9	127,6
103	ТП-105 (6/0,4)	1x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
104	ТП-106 (6/0,4)	1x100	105,0	48	45,7%	105,0	0,0

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
105	ТП-107 (10/0,4)	1x60	63,0	15	23,8%	29,9	33,1
106	ТП-108 (10/0,4)	1x100	105,0	18	17,1%	29,6	75,5
107	ТП-109 (6/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
108	ТП-110 (10/0,4)	1x160	168,0	97	57,7%	166,5	1,5
109	ТП-111 (10/0,4)	1x250	262,5	96	36,6%	154,9	107,6
110	ТП-112 (10/0,4)	1x400	420,0	246	58,6%	292,2	127,8
111	ТП-113 (6/0,4)	1x250	262,5	157	59,8%	245,9	16,6
112	ТП-114 (6/0,4)	1x160	168,0	24	14,3%	50,5	117,5
113	ТП-115 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
114	ТП-116 (6/0,4)	1x180	420,0	374	89,0%	420,0	0,0
115	ТП-117 (6/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
116	ТП-118 (10/0,4)	1x400	420,0	249	59,3%	324,2	95,8
117	ТП-119 (10/0,4)	1x250	262,5	192	73,1%	262,5	0,0
118	ТП-120 (10/0,4)	1x160	168,0	73	43,5%	144,5	23,5
119	ТП-121 (10/0,4)	1x180	189,0	130	68,8%	189,0	0,0
120	ТП-122 (10/0,4)	1x160	168,0	64	38,1%	97,5	70,5
121	ТП-123 (10/0,4)	1x630	661,5	457	69,1%	529,8	131,7

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
122	ТП-124 (10/0,4)	1x630	661,5	420	63,5%	531,8	129,7
123	ТП-125 (6/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	282,2	137,8
124	ТП-126 (6/0,4)	1x400	420,0	174	41,4%	289,2	130,8
125	ТП-127 (6/0,4)	1x250	262,5	59	22,5%	132,9	129,6
126	ТП-128 (10/0,4)	1x50	52,5	14	26,7%	19,8	32,7
127	ТП-129 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
128	ТП-130 (10/0,4)	1x100	105,0	22	21,0%	48,6	56,5
129	ТП-131 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
130	ТП-132 (10/0,4)	1x63	66,2	19	28,7%	66,2	0,0
131	ТП-133 (10/0,4)	1x630	661,5	530	80,1%	661,5	0,0
132	ТП-134 (10/0,4)	1x400	420,0	193	46,0%	286,2	133,8
133	ТП-135 (10/0,4)	1x400	420,0	233	55,5%	279,2	140,8
134	ТП-136 (6/0,4)	1x400	420,0	374	89,0%	420,0	0,0
135	ТП-137 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
136	ТП-138 (10/0,4)	1x400	420,0	179	42,6%	288,2	131,8
137	ТП-139 (10/0,4)	1x63	66,2	21	31,7%	28,3	37,9
138	ТП-140 (10/0,4)	1x160	168,0	56	33,3%	159,5	8,5

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
139	ТП-141 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
140	ТП-142 (10/0,4)	1x63	66,2	25	37,8%	32,3	33,9
141	ТП-143 (10/0,4)	1x100	105,0	31	29,5%	57,6	47,5
142	ТП-144 (6/0,4)	1x160	168,0	42	25,0%	117,5	50,5
143	ТП-145 (10/0,4)	1x160	168,0	129	76,8%	168,0	0,0
144	ТП-146 (6/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
145	ТП-147 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
146	ТП-148 (10/0,4)	1x160	168,0	18	10,7%	36,5	131,5
147	ТП-149 (10/0,4)	1x160	168,0	91	54,2%	123,5	44,5
148	ТП-150 (10/0,4)	1x63	66,2	17	25,7%	54,3	11,9
149	ТП-151 (10/0,4)	1x630	661,5	429	64,9%	516,8	144,7
150	ТП-152 (10/0,4)	1x250	262,5	85	32,4%	128,9	133,6
151	ТП-153 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
152	ТП-154 (10/0,4)	1x60	63,0	20	31,7%	26,9	36,1
153	ТП-155 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
154	ТП-156 (10/0,4)	1x250	262,5	99	37,7%	127,9	134,6
155	ТП-157 (10/0,4)	1x400	420,0	249	59,3%	295,2	124,8
156	ТП-158 (10/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
157	ТП-159 (10/0,4)	1x63	66,2	13	19,7%	48,3	17,9
158	ТП-160 (10/0,4)	1x100	105,0	46	43,8%	57,6	47,5
159	ТП-161 (10/0,4)	1x160	168,0	26	15,5%	51,5	116,5
160	ТП-162 (10/0,4)	1x250	262,5	118	45,0%	160,9	101,6
161	ТП-163 (10/0,4)	1x60	63,0	35	55,6%	63,0	0,0
162	ТП-164 (10/0,4)	1x160	168,0	108	64,3%	168,0	0,0
163	ТП-165 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
164	ТП-166 (10/0,4)	1x60	63,0	19	30,2%	25,9	37,1
165	ТП-167 (10/0,4)	1x25	26,3	23	87,6%	26,3	0,0
166	ТП-168 (10/0,4)	1x100	105,0	26	24,8%	67,6	37,5
167	ТП-169 (10/0,4)	1x630	661,5	448	67,7%	520,8	140,7

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
168	ТП-170 (10/0,4)	1x63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
169	ТП-171 (10/0,4)	1x63	66,2	47	71,1%	54,3	11,9
170	ТП-172 (10/0,4)	1x160	168,0	78	46,4%	96,5	71,5
171	ТП-173 (10/0,4)	1x100	105,0	15	14,3%	26,6	78,5
172	ТП-174 (10/0,4)	1x40	42,0	20	47,6%	24,6	17,4
173	ТП-175 (10/0,4)	1x50	52,5	14	26,7%	19,8	32,7
174	ТП-176 (10/0,4)	1x250	262,5	179	68,2%	246,9	15,6
175	ТП-177 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
176	ТП-178 (10/0,4)	1x63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
177	ТП-179 (10/0,4)	1x250	262,5	170	64,8%	262,5	0,0
178	ТП-180 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
179	ТП-181 (10/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
180	ТП-182 (10/0,4)	1x400	420,0	242	57,6%	295,9	124,1
181	ТП-183 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
182	ТП-184 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
183	ТП-185 (10/0,4)	1x250	262,5	67	25,5%	125,9	136,6
184	ТП-186 (10/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	275,2	144,8
185	ТП-187 (10/0,4)	1x400	420,0	374	89,0%	420,0	0,0
186	ТП-188 (10/0,4)	1x250	262,5	74	28,2%	132,9	129,6
187	ТП-189 (10/0,4)	1x250	262,5	217	82,7%	262,5	0,0
188	ТП-190 (10/0,4)	1x63	66,2	32	48,4%	54,3	11,9
189	ТП-191 (10/0,4)	1x400	420,0	198	47,1%	283,2	136,8
190	ТП-192 (10/0,4)	1x180	189,0	40	21,2%	60,8	128,2
191	ТП-193 (10/0,4)	1x100	105,0	75	71,4%	105,0	0,0
192	ТП-194 (10/0,4)	1x100	105,0	20	19,0%	46,6	58,5
193	ТП-195 (10/0,4)	1x180	189,0	21	11,1%	41,8	147,2
194	ТП-196 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
195	ТП-197 (10/0,4)	1x100	105,0	26	24,8%	37,6	67,5



№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
196	ТП-198 (10/0,4)	1x250	262,5	99	37,7%	127,9	134,6
197	ТП-199 (10/0,4)	1x100	105,0	63	60,0%	103,6	1,4
198	ТП-200 (10/0,4)	1x100	105,0	13	12,4%	24,6	80,5
199	ТП-201 (6/0,4)	1x250	262,5	85	32,4%	143,9	118,6
200	ТП-202 (6/0,4)	1x315,	185,0	165	89,2%	185,0	0,0
201	ТП-203 (10/0,4)	1x160	168,0	26	15,5%	44,5	123,5
202	ТП-204 (10/0,4)	1x160	168,0	29	17,3%	47,5	120,5
203	ТП-205 (10/0,4)	1x250	262,5	108	41,1%	136,9	125,6
204	ТП-206 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
205	ТП-207 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
206	ТП-208 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
207	ТП-209 (10/0,4)	1x250	262,5	97	37,0%	132,9	129,6
208	ТП-210 (10/0,4)	1x400	420,0	242	57,6%	298,2	121,8
209	ТП-211 (10/0,4)	1x160	168,0	73	43,5%	168,0	0,0
210	ТП-212 (6/0,4)	1x250	262,5	139	53,0%	189,9	72,6
211	ТП-213 (10/0,4)	1x400	420,0	244	58,1%	290,2	129,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
212	ТП-214 (6/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	290,2	129,8
213	ТП-215 (10/0,4)	1x400	420,0	233	55,5%	279,2	140,8
214	ТП-216 (10/0,4)	1x400	420,0	223	53,1%	291,2	128,8
215	ТП-217 (10/0,4)	1x63	66,2	28	42,3%	35,3	30,9
216	ТП-218 (10/0,4)	1x400	420,0	245	58,3%	291,2	128,8
217	ТП-219 (10/0,4)	1x100	105,0	57	54,3%	98,6	6,4
218	ТП-220 (10/0,4)	1x250	262,5	92	35,0%	120,9	141,6
219	ТП-221 (10/0,4)	1x100	105,0	83	79,0%	101,6	3,4
220	ТП-222 (10/0,4)	1x250	262,5	145	55,2%	262,5	0,0
221	ТП-223 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
222	ТП-224 (10/0,4)	1x400	420,0	217	51,7%	315,2	104,8
223	ТП-225 (10/0,4)	1x100	105,0	60	57,1%	105,0	0,0
224	ТП-226 (10/0,4)	1x60	63,0	56	88,9%	63,0	0,0
225	ТП-227 (10/0,4)	1x63	66,2	19	28,7%	26,3	39,9
226	ТП-228 (10/0,4)	1x250	262,5	107	40,8%	135,9	126,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
227	ТП-229 (10/0,4)	1x100	105,0	86	81,9%	105,0	0,0
228	ТП-230 (6/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	290,2	129,8
229	ТП-231 (10/0,4)	1x250	262,5	91	34,7%	119,9	142,6
230	ТП-232 (10/0,4)	1x400	420,0	234	55,7%	379,2	40,8
231	ТП-233 (10/0,4)	1x63	66,2	18	27,2%	50,3	15,9
232	ТП-234 (10/0,4)	1x100	420,0	224	53,3%	406,2	13,8
233	ТП-235 (10/0,4)	1x400,	420,0	214	51,0%	327,2	92,8
234	ТП-236 (10/0,4)	1x250	262,5	97	37,0%	125,9	136,6
235	ТП-237 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
236	ТП-238 (6/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	275,2	144,8
237	ТП-239 (6/0,4)	2x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
238	ТП-240 (10/0,4)	1x630,	588,0	387	65,8%	451,7	136,3
239	ТП-241 (10/0,4)	1x630	661,5	447	67,6%	519,8	141,7
240	ТП-242 (10/0,4)	1x100	105,0	68	64,8%	105,0	0,0
241	ТП-243 (10/0,4)	1x250	262,5	35	13,3%	168,9	93,6
242	ТП-244 (6/0,4)	1x250	420,0	215	51,2%	276,2	143,8
243	ТП-245 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	290,2	129,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
244	ТП-246 (10/0,4)	1x180	189,0	15	7,9%	42,8	146,2
245	ТП-247 (10/0,4)	2x630	661,5	464	70,1%	536,8	124,7
246	ТП-248 (10/0,4)	2x400	420,0	374	89,0%	420,0	0,0
247	ТП-249 (10/0,4)	1x100	105,0	13	12,4%	24,6	80,5
248	ТП-250 (10/0,4)	1x160	168,0	54	32,1%	72,5	95,5
249	ТП-251 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
250	ТП-252 (10/0,4)	1x250	262,5	105	40,0%	133,9	128,6
251	ТП-253 (10/0,4)	1x160	168,0	20	11,9%	48,5	119,5
252	ТП-254 (10/0,4)	1x400	420,0	245	58,3%	291,2	128,8
253	ТП-255 (10/0,4)	1x250	262,5	110	41,9%	138,9	123,6
254	ТП-256 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
255	ТП-257 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
256	ТП-258 (10/0,4)	1x63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
257	ТП-259 (10/0,4)	1x250	262,5	107	40,8%	135,9	126,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
258	ТП-260 (10/0,4)	1x160	168,0	17	10,1%	35,5	132,5
259	ТП-261 (10/0,4)	1x100	105,0	15	14,3%	26,6	78,5
260	ТП-262 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
261	ТП-263 (10/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
262	ТП-264 (10/0,4)	1x630	661,5	452	68,3%	524,8	136,7
263	ТП-265 (6/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
264	ТП-266 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
265	ТП-267 (10/0,4)	1x250	262,5	119	45,3%	157,9	104,6
266	ТП-268 (10/0,4)	1x63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
267	ТП-269 (10/0,4)	1x100	105,0	84	80,0%	105,0	0,0
268	ТП-270 (10/0,4)	1x400	420,0	205	48,8%	303,2	116,8
269	ТП-271 (10/0,4)	1x100	105,0	13	12,4%	24,6	80,5
270	ТП-272 (10/0,4)	1x250	262,5	94	35,8%	129,9	132,6
271	ТП-273 (10/0,4)	1x250	262,5	102	38,9%	130,9	131,6
272	ТП-274 (10/0,4)	1x400	420,0	249	59,3%	295,2	124,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
273	ТП-276 (10/0,4)	1x630	661,5	464	70,1%	536,8	124,7
274	ТП-277 (10/0,4)	1x400	420,0	239	56,9%	300,2	119,8
275	ТП-278 (10/0,4)	1x160	168,0	49	29,2%	92,5	75,5
276	ТП-279 (10/0,4)	1x63	66,2	21	31,7%	28,3	37,9
277	ТП-280 (10/0,4)	1x250	262,5	92	35,0%	120,9	141,6
278	ТП-281 (10/0,4)	1x250	262,5	106	40,4%	134,9	127,6
279	ТП-282 (10/0,4)	1x250	262,5	91	34,7%	119,9	142,6
280	ТП-283 (10/0,4)	1x160	168,0	22	13,1%	40,5	127,5
281	ТП-284 (10/0,4)	1x250	262,5	102	38,9%	130,9	131,6
282	ТП-285 (10/0,4)	1x250	262,5	97	37,0%	125,9	136,6
283	ТП-286 (10/0,4)	1x250	262,5	98	37,3%	126,9	135,6
284	ТП-287 (10/0,4)	1x400	420,0	242	57,6%	288,2	131,8
285	ТП-288 (10/0,4)	1x320,	262,5	89	33,9%	132,9	129,6
286	ТП-289 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
287	ТП-290 (10/0,4)	1x250	262,5	109	41,5%	137,9	124,6
288	ТП-291 (10/0,4)	1x50	52,5	30	57,1%	50,8	1,7
289	ТП-292 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
290	ТП-293 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
291	ТП-294 (10/0,4)	1x100	105,0	39	37,1%	50,6	54,5
292	ТП-295 (10/0,4)	1x100	105,0	39	37,1%	50,6	54,5
293	ТП-296 (10/0,4)	1x63	66,2	11	16,6%	21,3	44,9
294	ТП-297 (10/0,4)	1x100	105,0	23	21,9%	36,6	68,5
295	ТП-298 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
296	ТП-299 (10/0,4)	1x100	105,0	22	21,0%	33,6	71,5
297	ТП-300 (10/0,4)	1x100	105,0	14	13,3%	25,6	79,5
298	ТП-301 (10/0,4)	1x100	105,0	58	55,2%	84,6	20,5
299	ТП-302 (6/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	290,2	129,8
300	ТП-303 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
301	ТП-304 (10/0,4)	1x250	262,5	107	40,8%	135,9	126,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
302	ТП-305 (10/0,4)	1x250	262,5	98	37,3%	126,9	135,6
303	ТП-306 (10/0,4)	1x160	168,0	103	61,3%	168,0	0,0
304	ТП-307 (10/0,4)	1x400	420,0	241	57,4%	317,2	102,8
305	ТП-308 (10/0,4)	1x400	420,0	245	58,3%	291,2	128,8
306	ТП-309 (10/0,4)	1x400	420,0	236	56,2%	304,2	115,8
307	ТП-310 (10/0,4)	1x400	420,0	211	50,2%	287,2	132,8
308	ТП-311 (10/0,4)	1x400	420,0	220	52,4%	316,2	103,8
309	ТП-312 (10/0,4)	1x250	262,5	98	37,3%	133,9	128,6
310	ТП-313 (10/0,4)	1x250	262,5	93	35,4%	181,9	80,6
311	ТП-314 (10/0,4)	1x630,	420,0	241	57,4%	287,2	132,8
312	ТП-315 (6/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
313	ТП-316 (6/0,4)	1x250	262,5	88	33,5%	117,9	144,6
314	ТП-317 (10/0,4)	1x160	168,0	25	14,9%	53,5	114,5
315	ТП-318 (10/0,4)	1x63	66,2	59	89,2%	66,2	0,0
316	ТП-319 (6/0,4)	1x160	168,0	143	85,1%	168,0	0,0
317	ТП-320 (6/0,4)	1x250	262,5	202	77,0%	262,5	0,0



№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
318	ТП-321 (10/0,4)	1x100	105,0	35	33,3%	86,6	18,5
319	ТП-322 (6/0,4)	1x400	420,0	247	58,8%	293,2	126,8
320	ТП-323 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
321	ТП-324 (10/0,4)	1x630	661,5	429	64,9%	516,8	144,7
322	ТП-325 (10/0,4)	1x63	66,2	18	27,2%	25,3	40,9
323	ТП-326 (10/0,4)	1x100	105,0	24	22,9%	35,6	69,5
324	ТП-327 (10/0,4)	1x160	168,0	80	47,6%	136,5	31,5
325	ТП-328 (10/0,4)	1x250	262,5	115	43,8%	151,3	111,2
326	ТП-329 (10/0,4)	1x100	105,0	57	54,3%	90,6	14,5
327	ТП-330 (6/0,4)	1x250	262,5	92	35,0%	120,9	141,6
328	ТП-331 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
329	ТП-332 (10/0,4)	1x250	262,5	102	38,9%	130,9	131,6
330	ТП-333 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
331	ТП-334 (10/0,4)	1x50	52,5	11	21,0%	16,8	35,7
332	ТП-335 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
333	ТП-336 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
334	ТП-337 (10/0,4)	1x400	420,0	214	51,0%	275,2	144,8
335	ТП-338 (10/0,4)	1x63	66,2	12	18,1%	19,3	46,9
336	ТП-339 (10/0,4)	1x160	168,0	26	15,5%	44,5	123,5
337	ТП-340 (10/0,4)	1x160	168,0	28	16,7%	46,5	121,5
338	ТП-341 (10/0,4)	1x100	105,0	12	11,4%	30,6	74,5
339	ТП-342 (10/0,4)	1x250	262,5	104	39,6%	170,9	91,6
340	ТП-343 (10/0,4)	1x400	420,0	235	56,0%	281,2	138,8
341	ТП-344 (10/0,4)	1x630	661,5	445	67,3%	517,8	143,7
342	ТП-345 (10/0,4)	1x400	420,0	244	58,1%	290,2	129,8
343	ТП-346 (6/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
344	ТП-347 (6/0,4)	1x250	262,5	76	29,0%	119,9	142,6
345	ТП-348 (10/0,4)	1x160	168,0	13	7,7%	31,5	136,5
346	ТП-349 (6/0,4)	1x160	168,0	34	20,2%	52,5	115,5
347	ТП-350 (6/0,4)	1x315	330,8	142	42,9%	200,4	130,4
348	ТП-351 (10/0,4)	1x160	168,0	84	50,0%	109,5	58,5
349	ТП-352 (10/0,4)	1x400	420,0	249	59,3%	295,2	124,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
350	ТП-353 (10/0,4)	1x100	105,0	37	35,2%	55,6	49,5
351	ТП-354 (10/0,4)	2x400	420,0	171	40,7%	282,2	137,8
352	ТП-355 (10/0,4)	1x160	168,0	28	16,7%	46,5	121,5
353	ТП-356 (10/0,4)	1x400	420,0	235	56,0%	281,2	138,8
354	ТП-357 (10/0,4)	1x250	262,5	101	38,5%	129,9	132,6
355	ТП-358 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
356	ТП-359 (10/0,4)	1x60	63,0	56	88,9%	63,0	0,0
357	ТП-360 (10/0,4)	1x100	105,0	28	26,7%	39,6	65,5
358	ТП-361 (10/0,4)	1x160	168,0	113	67,3%	168,0	0,0
359	ТП-363 (10/0,4)	1x63	66,2	21	31,7%	28,3	37,9
360	ТП-365 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
361	ТП-366 (10/0,4)	1x100	105,0	15	14,3%	26,6	78,5
362	ТП-367 (10/0,4)	1x160	168,0	76	45,2%	94,5	73,5
363	ТП-369 (6/0,4)	1x630	661,5	430	65,0%	527,8	133,7
364	ТП-370 (10/0,4)	1x400	420,0	228	54,3%	289,2	130,8

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
365	ТП-371 (10/0,4)	1x25	26,3	23	87,6%	26,3	0,0
366	ТП-372 (10/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
367	ТП-373 (10/0,4)	1x63	66,2	17	25,7%	24,3	41,9
368	ТП-374 (10/0,4)	1x160	168,0	39	23,2%	57,5	110,5
369	ТП-375 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
370	ТП-376 (6/0,4)	1x250	262,5	74	28,2%	117,9	144,6
371	ТП-377 (10/0,4)	1x400	420,0	238	56,7%	284,2	135,8
372	ТП-378 (10/0,4)	1x63	66,2	22	33,3%	29,3	36,9
373	ТП-379 (10/0,4)	1x160	168,0	21	12,5%	69,5	98,5
374	ТП-380 (10/0,4)	1x50	52,5	18	34,3%	23,8	28,7
375	ТП-381 (6/0,4)	1x250	262,5	143	54,5%	261,9	0,6
376	ТП-382 (10/0,4)	1x100	105,0	56	53,3%	97,6	7,4
377	ТП-383 (10/0,4)	1x250	262,5	54	20,6%	162,9	99,6
378	ТП-384 (10/0,4)	1x100	105,0	34	32,4%	89,6	15,5
379	ТП-385 (10/0,4)	1x250	262,5	96	36,6%	124,9	137,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
380	ТП-386 (10/0,4)	1x250	262,5	105	40,0%	133,9	128,6
381	ТП-387 (10/0,4)	1x40	42,0	33	78,6%	37,6	4,4
382	ТП-388 (10/0,4)	1x400	420,0	233	55,5%	279,2	140,8
383	ТП-389 (10/0,4)	1x100	105,0	44	41,9%	77,6	27,5
384	ТП-390 (10/0,4)	1x100	263,0	114	43,3%	224,9	38,1
385	ТП-391 (10/0,4)	1x400	420,0	231	55,0%	277,2	142,8
386	ТП-392 (10/0,4)	1x400	420,0	246	58,6%	292,2	127,8
387	ТП-393 (10/0,4)	1x160	168,0	46	27,4%	152,5	15,5
388	ТП-394 (10/0,4)	1x63	66,2	40	60,5%	66,2	0,0
389	ТП-395 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
390	ТП-396 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
391	ТП-398 (10/0,4)	1x160	168,0	73	43,5%	128,5	39,5
392	ТП-399 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
393	ТП-400 (10/0,4)	1x160	168,0	11	6,5%	29,5	138,5

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
394	ТП-401 (10/0,4)	1x630,	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
395	ТП-402 (10/0,4)	2x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
396	ТП-403 (10/0,4)	2x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
397	ТП-405 (10/0,4)	1x30	31,5	20	63,5%	23,5	8,0
398	ТП-406 (10/0,4)	1x100	105,0	12	11,4%	30,6	74,5
399	ТП-407 (10/0,4)	1x100	105,0	47	44,8%	80,6	24,5
400	ТП-409 (10/0,4)	1x160	168,0	21	12,5%	39,5	128,5
401	ТП-410 (10/0,4)	1x400	420,0	247	58,8%	293,2	126,8
402	ТП-411 (10/0,4)	1x250	262,5	78	29,7%	134,9	127,6
403	ТП-413 (10/0,4)	1x160	168,0	19	11,3%	37,5	130,5
404	ТП-414 (10/0,4)	1x250	262,5	92	35,0%	120,9	141,6
405	ТП-415 (10/0,4)	1x250	262,5	103	39,2%	131,9	130,6
406	ТП-416 (10/0,4)	1x160	168,0	19	11,3%	37,5	130,5
407	ТП-417 (10/0,4)	1x100	105,0	52	49,5%	78,6	26,5

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
408	ТП-418 (10/0,4)	1x250	262,5	106	40,4%	134,9	127,6
409	ТП-419 (10/0,4)	1x400	420,0	241	57,4%	287,2	132,8
410	ТП-420 (10/0,4)	1x400	420,0	236	56,2%	282,2	137,8
411	ТП-421 (6/0,4)	1x160	168,0	67	39,9%	137,5	30,5
412	ТП-422 (10/0,4)	1x250	262,5	63	24,0%	164,9	97,6
413	ТП-423 (10/0,4)	1x100	105,0	13	12,4%	84,6	20,5
414	ТП-424 (10/0,4)	1x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
415	ТП-425 (10/0,4)	1x160	168,0	16	9,5%	41,5	126,5
416	ТП-427 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
417	ТП-428 (10/0,4)	1x400	420,0	248	59,0%	294,2	125,8
418	ТП-429 (10/0,4)	1x250	262,5	106	40,4%	134,9	127,6
419	ТП-430 (10/0,4)	1x160	168,0	26	15,5%	44,5	123,5
420	ТП-431 (10/0,4)	1x100	105,0	12	11,4%	23,6	81,5
421	ТП-432 (10/0,4)	1x160	168,0	76	45,2%	94,5	73,5
422	ТП-433 (10/0,4)	1x250	262,5	111	42,3%	139,9	122,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
423	ТП-434 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
424	ТП-435 (10/0,4)	1x250	262,5	76	29,0%	164,9	97,6
425	ТП-436 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
426	ТП-437 (10/0,4)	1x250	262,5	103	39,2%	131,9	130,6
427	ТП-439 (10/0,4)	1x250	262,5	79	30,1%	122,9	139,6
428	ТП-440 (10/0,4)	1x250	262,5	106	40,4%	134,9	127,6
429	ТП-441 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
430	ТП-442 (10/0,4)	1x250	262,5	108	41,1%	151,9	110,6
431	ТП-443 (10/0,4)	1x250	262,5	66	25,1%	132,9	129,6
432	ТП-444 (10/0,4)	1x160	168,0	14	8,3%	62,5	105,5
433	ТП-445 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	275,2	144,8
434	ТП-446 (6/0,4)	1x250	262,5	54	20,6%	198,9	63,6
435	ТП-447 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
436	ТП-448 (10/0,4)	1x400	420,0	235	56,0%	281,2	138,8
437	ТП-449 (6/0,4)	1x250	262,5	234	89,1%	262,5	0,0
438	ТП-450 (6/0,4)	1x250	262,5	85	32,4%	145,9	116,6



№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
439	ТП-451 (10/0,4)	1x250	262,5	109	41,5%	137,9	124,6
440	ТП-452 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
441	ТП-453 (10/0,4)	1x160	168,0	56	33,3%	164,5	3,5
442	ТП-454 (10/0,4)	1x160	168,0	24	14,3%	57,5	110,5
443	ТП-455 (6/0,4)	1x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
444	ТП-456 (6/0,4)	1x400	420,0	166	39,5%	391,2	28,8
445	ТП-457 (6/0,4)	1x63	66,2	16	24,2%	53,3	12,9
446	ТП-458 (6/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
447	ТП-459 (6/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
448	ТП-460 (10/0,4)	1x160	168,0	11	6,5%	29,5	138,5
449	ТП-461 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	125,9	136,6
450	ТП-462 (10/0,4)	2x630	661,5	444	67,1%	516,8	144,7
451	ТП-463 (10/0,4)	1x400	420,0	229	54,5%	290,2	129,8
452	ТП-464 (10/0,4)	1x250	262,5	94	35,8%	122,9	139,6
453	ТП-466 (10/0,4)	1x50	52,5	10	19,0%	30,8	21,7
454	ТП-467 (10/0,4)	1x400	420,0	230	54,8%	306,2	113,8
455	ТП-469 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6

№ п/п	Наименование	Количество и мощность трансформаторов, кВА	Пропускная способность с учетом критерия (n-1), кВА	Максимальная нагрузка на шинах (по результатам замеров), кВА	% загрузки в максимум	Разрешенная мощность подключенных устройств, кВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического
456	ТП-470 (10/0,4)	1x250	262,5	89	33,9%	117,9	144,6
457	ТП-471 (10/0,4)	1x160	168,0	14	8,3%	32,5	135,5
458	ТП-472 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
459	ТП-473 (10/0,4)	1x100	105,0	11	10,5%	37,6	67,5
460	ТП-474 (10/0,4)	1x630	661,5	496	75,0%	661,5	0,0
461	ТП-475 (10/0,4)	1x160	168,0	150	89,3%	168,0	0,0
462	ТП-480 (10/0,4)	1x100	105,0	93	88,6%	105,0	0,0
463	ТП-500 (10/0,4)	1x400	420,0	332	79,0%	420,0	0,0
464	ТП-501 (10/0,4)	1x160	168,0	34	20,2%	61,5	106,5
465	ТП-502 (10/0,4)	1x30	31,5	21	66,7%	24,5	7,0
466	ТП-503 (10/0,4)	1x100	105,0	36	34,3%	105,0	0,0
467	ТП-504 (10/0,4)	1x30	31,5	21	66,7%	24,5	7,0
468	ТП-506 (10/0,4)	1x160	168,0	25	14,9%	101,5	66,5
469	ТП-507 (10/0,4)	1x400	420,0	218	51,9%	375,2	44,8

#### 1.1.4 Оценка показателей предоставляемых услуг

По результатам работы филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2016 год общий объем реализуемой электроэнергии составил 102,07 млн. кВт\*ч., потери в сетях при передаче составили – 37,13 млн. кВт\*ч. Значения показателей работы системы электроснабжения указаны в таблице 1.1.12.

**Таблица 1.1.12 - Реализация и расходы электроэнергии в МО Суздальский район по данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015 г	2016 г.
1	Общий объем реализации	млн. кВт*ч	92,397	102,074
1.1	- Население		28,212	30,504
1.2	- Организации бюджетной сферы		4,473	5,378
1.3	- Промышленность и прочие потребители		59,711	66,191
2	Расход на потери электроэнергии при передаче		35,865	37,129
3	Расход электроэнергии на собственные нужды		0,480	0,487

На электрических сетях периодически случаются аварийные ситуации. Сводные данные об отказах на электросетевых объектах подлежат опубликованию и размещены на официальных сайтах сетевых организаций. В опубликованных данных содержится информация о времени и месте возникновения неполадок, сроках восстановления электроснабжения, причинах возникновения технологических нарушений и количестве недоотпущенной электрической энергии.

За 2016 год в сетях, находящихся на балансе филиала Владимирэнерго «МРСК Центра и Приволжья», произошло 152 аварийных и внеплановых отключений электроснабжения потребителей. Количество недоотпущенной энергии в результате аварийных отключений указано в таблице 1.1.13.

**Таблица 1.1.13 - Кол-во аварийных и внеплановых отключений электроснабжения потребителей по данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование ресурсной организации	Кол-во аварий и отключений, шт.	Объем недопоставленной энергии, кВт*ч
1	филиал Владимирэнерго	152	79 485

Для повышения качества предоставляемых услуг сетевыми организациями периодически проводятся различные организационные и техническое мероприятия: составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, организация рейдов для выявления безучетного потребления, проверка технического состояния, замена

старых и установка новых приборов учета, замена нагруженных ТП на большую мощность, выравнивание нагрузок в ТП и электрических сетях и др.

### 1.1.5 Состояние коммерческого учета

По данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016 год количество вводов, оборудованных коммерческими приборами учета составляет 20374 шт. При этом количество необорудованных вводов – 76 шт. Подробные данные о состоянии коммерческого учета в МО Суздальский район представлены в таблицах 1.1.14, 1.1.15

**Таблица 1.1.14 - Количество вводов, оборудованных коммерческими приборами учета в МО Суздальский район по данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование	Количество вводов, оборудованных коммерческими приборами учета, шт.		
		2014	2015	2016
1	Население	16913	17876	18742
2	Прочие потребители	1523	1638	1632
3	ВСЕГО	18436	19514	20374

**Таблица 1.1.15 - Количество вводов, не оборудованных коммерческими приборами учета в МО Суздальский район по данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

№ п/п	Наименование	Количество вводов, не оборудованных коммерческими приборами учета, шт.		
		2014	2015	2016
1	Население	5	31	36
2	Прочие потребители	65	55	40
3	ВСЕГО	70	86	76

По данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2016 год, доля вводов, оборудованных приборами учета, составляет 99,6 % от общего числа вводов.

### 1.1.6 Воздействие на окружающую среду

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы;
- высоковольтные масляные выключатели;
- масляные кабели;
- аккумуляторные батареи.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

### **1.1.7 Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги**

В России действует двухуровневый рынок электроэнергии: оптовый и розничный.

На оптовом рынке поставщики электроэнергии (генерирующие компании, импортеры электроэнергии) продают покупателям (гарантирующим поставщикам, сбытовым компаниям, крупным потребителям, экспортерам электроэнергии) два товара – электроэнергию и мощность.

Владимирская область входит в первую «ценовую» зону.

На розничном рынке гарантирующие поставщики и сбытовые компании реализуют купленную на оптовом рынке электроэнергию конечным потребителям.

Гарантирующий поставщик – энергосбытовая компания, обязанная заключить договор с каждым обратившимся к ней потребителем в зоне ее деятельности. Договор с гарантирующим поставщиком носит публичный характер – это значит, что его условия прозрачны и одинаковы для всех потребителей. Зона обслуживания гарантирующего поставщика, как правило, совпадает с границами субъекта федерации.

Уровень свободных цен на генерацию для каждого гарантирующего поставщика на каждый месяц рассчитывает коммерческий оператор (ОАО «АТС»).

Согласно приказу ФАС № 1908/16 от 29.12.2016 года, тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) утверждены в следующих размерах:

- на 1-е полугодие 2017 года – 1,077 руб./МВт\*ч;

- на 2-е полугодие 2017 года – 1,077 руб./МВт\*ч.

Согласно приказу ФАС № 1826/16 от 23.12.2016 года, тариф по оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы» утвержден в следующих размерах:

- на 1-е полугодие 2017 года – 8984,219 руб./МВт\*мес.;
- на 2-е полугодие 2017 года – 8984,219 руб./МВт\*мес.

Согласно приказу ФАС №1892/16 от 27.12.2016 года, ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для Владимирской области, руб./МВт\*мес. Представлены в таблице 1.1.16.

**Таблица 1.1.16 - Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для Владимирской области, руб./МВт\*мес.**

<b>Период регулирования</b>	<b>Ставка тарифа, руб./МВт*мес.</b>
с 01.01.2017 по 30.06.2017	155 541,58
с 01.07.2017 по 31.12.2017	164 095,64
с 01.01.2018 по 30.06.2018	164 095,64
с 01.07.2018 по 31.12.2018	169 011,36
с 01.01.2019 по 30.06.2019	169 011,36
с 01.07.2019 по 31.12.2019	174 073,60

Ежегодно департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области рассчитывается целый пакет цен для розничных покупателей: одноставочный тариф (на электроэнергию с учетом мощности), двуставочный тариф (раздельная оплата электроэнергии и мощности), зонный тариф (цена, дифференцируемая по времени суток – ночная, полупиковая, пиковая), цены для потребителей с почасовым учетом электроэнергии (с установлением цены на каждый час суток). Отдельно рассчитываются цены для оплаты отклонений от запланированных объемов потребления, устанавливаются тарифы на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей, а также тарифы на услуги по передаче, ставки за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций. Нерегулируемые цены для потребителей группы «прочие» рассчитываются ежемесячно в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей,

указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16, (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 для сетевых организации филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «Владимирская областная электросетевая компания» на 2017 год для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт составляет 712,51 руб./кВт без НДС. Подробная информация о тарифных ставках на технологическое присоединение к распределительным сетям организаций, действующих на территории МО Суздальский район указана в таблице 1.1.17 и таблице 1.1.18.

**Таблица 1.1.17 - Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей (С1), руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)**

п/ п	Диапазон присоединяемой мощности	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 до 8900 кВт (включительно)	свыше 8900 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	627,75	215,27	28,15	5,11	0,54
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	673,63	126,77	28,12	5,28	0,65
3	Участие в осмотре должностным лицом	171,06	17,18	5,66	1,04	0,18

п/п	Диапазон присоединяемой мощности	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 до 8900 кВт (включительно)	свыше 8900 кВт
	Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя *					
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	895,32	353,29	26,12	5,20	1,06
Итого		2 367,76	712,51	88,05	16,63	2,43

**Таблица 1.1.18 - Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей (С1) для временных категорий заявителей, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)**

п/п	Диапазон присоединяемой мощности	До 15 кВт (включительно)	Свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	Свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	Свыше 670 до 8900 кВт (включительно)	Свыше 8900 кВт
2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	627,75	215,27	28,15	5,11	0,54
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	673,63	126,77	28,12	5,28	0,65



п/п	Диапазон присоединяемой мощности	До 15 кВт (включительно)	Свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	Свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	Свыше 670 до 8900 кВт (включительно)	Свыше 8900 кВт
4.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	х	х	х	х	х
5.	Фактические действия по присоединению	895,32	353,29	26,12	5,20	1,06
	ИТОГО	2196,70	695,33	82,39	15,59	2,25

Согласно постановлению Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области №1/2 от 24.01.2017 года о внесении изменений в постановление Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области № 51/4 от 28.12.2017 утверждены следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой прочим потребителям на 2017 год, представленные в таблице 1.1.19.

**Таблица 1.1.19 - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой прочим потребителям на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единиц а измере ния	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·ме с.	х	х	860581,21	933415,18	1342873,1 3	1570631,6 2
1.1.2	- ставка на оплату	руб./М	х	х	146,30	333,46	383,53	728,76

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единиц а измере ния	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	технологического расхода (потерь) в электрических сетях	Вт·ч						
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВ т·ч	x	x	1,71089	2,12036	2,50754	3,48024
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	975529,65	x	410855,28	9976,40	382409,62	172288,35
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Вт·ч	x	x	377,82	124,20	597,65	431,78
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·ме с.	x	x	825913,37	897421,88	1291064,5 6	1510475,3 7
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./М Вт·ч	x	x	163,51	372,69	428,65	814,50
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВ т·ч	x	x	1,76290	2,21429	2,61943	3,62120
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	960650,39	x	453612,53	12362,31	353042,97	141632,59
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Вт·ч	x	x	416,38	158,65	590,22	444,72

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2017 год представлен в таблице 1.1.20.

**Таблица 1.1.20 - Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2017**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	639495,36	868385,34	938574,41	1207572,54
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	146,30	333,46	383,53	728,76
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,33307	1,99615	1,90989	3,04846
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	599725,86	820238,32	923825,06	1207446,66
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт·ч	163,51	372,69	428,65	814,50

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
	сетях					
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,34652	2,05564	2,02921	3,17648

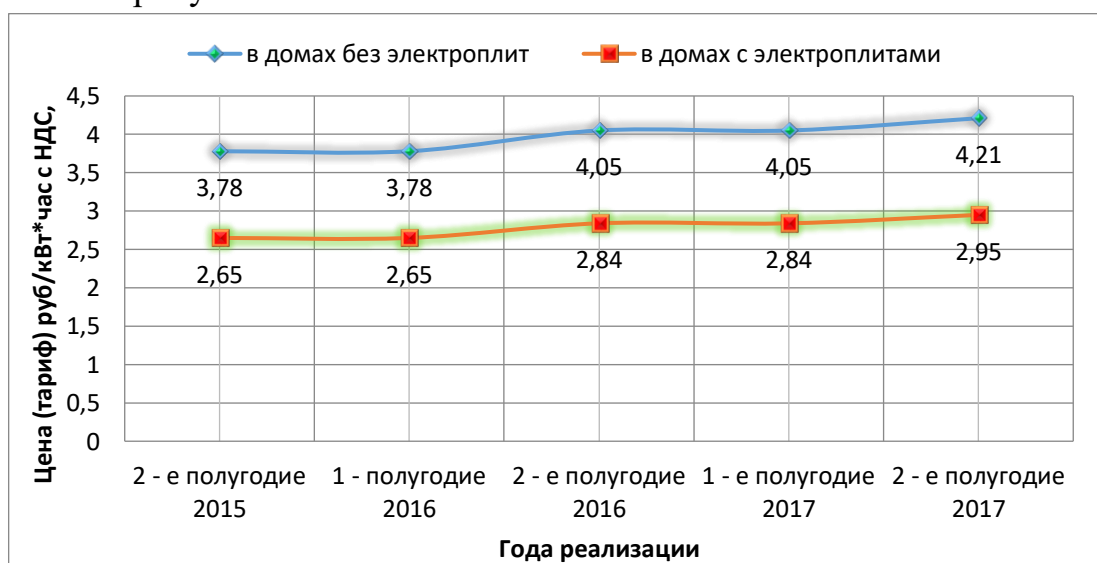
Постановлением Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области 47/54 от 20.12.2016 года утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей. Подробная информация о тарифах для населения на 2017 год представлена в обосновывающих материалах. Обобщенная информация о утвержденных тарифах и тарифах за предшествующие периоды указана в таблице 1.1.21.

**Таблица 1.1.21 – Информация о цене (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей для филиала владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» в разбивке по годам**

Год реализации	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>
-	<i>Население</i>					
2017	4,21	4,84	2,28	5,47	4,21	2,28
2016	4,05	4,66	2,08	5,26	4,05	2,08
2015	3,78	4,35	1,81	4,91	3,78	1,81
	<i>Население в домах, оборудованных электроплитами и (или) электроотопительными установками</i>					
2017	2,95	3,39	1,60	3,84	2,95	1,60

Год реализации	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)
1	2	3	4	5	6	7
2016	2,84	3,26	1,46	3,69	2,84	1,46
2015	2,65	3,44	1,27	3,44	2,65	1,27
<i>Население, проживающее в сельских населенных пунктах</i>						
2017	2,95	3,39	1,60	3,84	2,95	1,60
2016	2,84	3,26	1,46	3,69	2,84	1,46
2015	2,43	3,44	1,12	3,44	2,65	1,27
<i>Потребители, приравненные к населению</i>						
2017	4,21	4,84	2,28	5,47	4,21	2,28
2016	4,05	4,66	2,08	5,26	4,05	2,08
2015	3,78	4,35	1,81	4,91	3,48	1,81

Анализ тарифа на электроэнергию для населения МО Суздальский район представлен на рисунке ниже.



**Рисунок 1.1.3 - Величина тарифа на электроэнергию для населения без электроплит и населения с электроплитами МО Суздальский район**

Сведения о себестоимости производства и транспортировки ресурса отсутствуют.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке МО Суздальский район (тарифы указываются без НДС), представлены в таблице 1.1.22.

**Таблица 1.1.22 - Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков по тарифной группе «население» и приравненных к нему потребителей, руб./кВт\*час.**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика во Владимирской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт*час	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Филиал Владимирэнерго ПАО «МРСК Центр и Приволжье»	0,17040	0,28311
2	ОАО «Владимирские коммунальные системы»	0,35798	0,31916

**Таблица 1.1.23 - Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков по тарифной группе «сетевые организации покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт\*час.**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика во Владимирской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*час	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Филиал Владимирэнерго ПАО «МРСК Центр и Приволжье»	0,13127	0,13127
2	ОАО «Владимирские коммунальные системы»	0,47513	0,39558

По данным годового отчета за 2016 год ПАО «Владимирэнергосбыт» объем реализации электроэнергии на розничном рынке за 2016 год составил 3 765 913 тыс. кВт•ч, в том числе потери электроэнергии в сетях составили 711 432 тыс.кВт•ч. Доля фактических потерь в общем объеме реализации составляет - 18,9 %.

Из общего объема реализации продажа электроэнергии по регулируемым ценам за отчетный период составила с учетом потерь – 775 670 тыс. кВт•ч. Доля электроэнергии по регулируемым ценам в общем объеме реализации составляет 20,6 % от общего объема.

Объем продаж по нерегулируемым ценам составил 2 990 243 тыс. кВт•ч. доля электроэнергии по нерегулируемым ценам в общем объеме реализации составляет 79,4 %.

Потребителям электроэнергии Владимирской области реализовано всего 3 763 622 тыс. кВт•ч. (99,9 % от общего объема реализации), в том числе по регулируемым ценам – 775 635 тыс. кВт•ч. ч. и 2 987 987 тыс. кВт•ч. - по нерегулируемым ценам.

Объем реализации в отчетном периоде составил 13 713,6 млн.руб. (с НДС), фактически оплачено потребителями - 13 381,3 млн.руб., что составило 97,6 %.

В структуре полезного отпуска электроэнергии наибольший удельный вес занимают промышленные и приравненные к ним потребители - 39,48 %, доля населения – 20,4 % и прочие потребители – составляют 17,32 %.

Наиболее энергоемкими отраслями промышленного сектора являются машиностроение и металлообработка, а также другие промышленные производства. В совокупности они потребляют 26,26 % электроэнергии сектора.

#### **1.1.8 Имеющиеся проблемы и направления их решения**

По данным филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на всех подстанциях задействованных в электроснабжении МО Суздальский район имеется дефицит мощности.

На подстанциях: ПС Н.Александрово, ПС Лопатницы, ПС Печуга, ПС Полевая степень износа оборудования более 50 %. Большинство используемых силовых трансформаторов на подстанциях физически устарели. Они имеют значения потерь холостого хода и короткого замыкания, значительно уступающие современных трансформаторов, что увеличивает годовые потери электроэнергии.

Проведена работа по замене устаревших ЛЭП всех классов напряжения на более современные, в том числе СиПР. Старение материала конструкции опор, проводов, арматуры и изоляторов вызывают увеличение повреждаемости ВЛ и рост количество отказов. Наибольшую степень износа имеет ВЛ-110кВ Суздаль 1,2 с отп. ПС Садова, ПС Павловская.

Сводные данные имеющихся проблем в электроснабжении на территории МО Суздальский район по информации филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» представлены в таблице 1.1.24.

**Таблица 1.1.24 - Имеющиеся проблемы и направления их решения по МО Суздальский район**

№ п/п	Наименование	Дефицит мощности	Износ %
ПС			
1	ПС Суздаль	5,28	21,41
2	ПС Павловская	2,54	45,5
3	ПС Садовая	2,89	43,45

№ п/п	Наименование	Дефицит мощности	Износ %
4	ПС Гавриловская	0,86	72,01
5	ПС Боголюбово	10,88	47,41
6	ПС Н.Александрово	3,56	76,03
7	ПС Лопатницы	2,81	87,62
8	ПС Печуга	1,29	95,0
9	ПС Полевая	2,28	73,81
ЛЭП			
1	ВЛ-110кВ Суздаль 1,2 с отп. ПС Садова, ПС Павловская.		15,0
2	ВЛ-110кВ Суздаль- Гавриловская		0,09
3	ВЛ-110кВ Н.Александрово 1,2		0,01
4	ВЛ-110кВ ВХЗ-Пенкино Районная-Пенкино		0,01
5	ВЛ-35кВ Лопатницы 1,2		0,00
6	ВЛ-35кВ Суздаль Печуга		0,10
7	ВЛ-35кВ Полевая Небылое		0,01

Старение основных производственных фондов является общей проблемой топливно-энергетических комплексов в условиях увеличения потребностей энергопотребления, что является источником повышенного риска возникновения крупных аварий. Недостаточное инвестирование на обновление, техническое перевооружение основных производственных фондов, подстанционного оборудования, магистральных и распределительных электрических сетей, а также продление срока эксплуатации оборудования в энергетической области посредством экспертизы промышленной безопасности, технического освидетельствования имеет массовый характер и еще более усугубляет ситуацию. Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и уменьшения уровня технологических потерь в энергосистеме необходима реконструкция и техническое перевооружение основных фондов электроэнергетики.



## 1.2 Система газоснабжения

Система централизованного газоснабжения Суздальского района представляет собой совокупность инженерных сооружений и технологических процессов, направленных на надежное и безаварийное газоснабжение всех категорий потребителей.

Система централизованного газоснабжения Суздальского делится на пять зон, так как газоснабжение осуществляется от 5 ГРС.

### 1.2.1. Общая характеристика и организационная структура системы

Газоснабжение потребителей муниципального образования Суздальский район осуществляется природным и сжиженным газом. Газоснабжение природным газом осуществляется от газопровода Саратов – Череповец по ответвлению Москва - КМГО через 3 газораспределительных станции - ГРС «Суздаль», ГРС «Павловское», ГРС «Добрынское», расположенных на территории Суздальского района, и 2 газораспределительных станции - ГРС «17 МЮД», ГРС «Владимир-3», расположенных на территории г. Владимира.

Система распределения природного газа осуществляется от ГРС 3-х ступенчатой схеме газопроводами высокого, среднего и низкого давлений.

Газораспределительная система МО Суздальский район представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводов высокого и низкого давлений;
- пунктов редуцирования природного газа (ГРС, ГРП, ШРП, ГРУ);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- средств телемеханизации;
- отключающих устройств;
- потребителей природного газа.

Сжиженный газ, поступает от газонаполнительных станций (ГНС) г. Владимира и г. Камешково и используется населением в качестве топлива для приготовления пищи и горячей воды.

Технические характеристики системы газоснабжения МО Суздальский район представлены в таблице 1.2.1.

**Таблица 1.2.1 – Технические характеристики системы газоснабжения МО Суздальский район**

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2014	2015	2016
ООО "Региональные Газовые Системы"					
1	Природный газ	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2014	2015	2016
1.1	Кол-во газифицированных квартир (домов)	единица	1418	1438	1451
1.2	Кол-во газифицированного населения (МКД)	человек	807	807	807
1.3	Протяженность наружных газопроводов, всего, в том числе	км	33375,1	33406,1	34349,1
1.3.1	магистральный высокого давления первой категории (до 10,0 МПа)		0	0	0
1.3.2	магистральный высокого давления второй категории (до 2,5 МПа)		0	0	0
1.3.3	Распределительный высокого давления (0,3-1,2МПа)		15714,1	15745,1	16418,6
1.3.4	распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)		0	0	0
1.3.5	распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)		17661	17661	17930,5
1.4	Кол-во ГРС	единица			
1.5	Кол-во ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП	единица	13	16	17
1.6	Газифицированные промпредприятия	единица	-	-	-
1.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	2	2	2
1.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	1	1	1
1.8.1	в том числе котельные	единица	1	1	1
1.9	Протяженность внутренних газопроводов	км	17016	17256	17412
2.	Сжиженный газ	-	-	-	-
2.1	Кол-во газифицированных квартир (домов)	единица	0	0	0
2.2	Кол-во газифицированного населения	человек	0	0	0
2.3	Протяженность наружных газопроводов	км	0	0	0
2.4	Кол-во АГЗС	единица	0	0	0
2.5	Кол-во ГНС, ГНП	единица	0	0	0
2.6	Газифицированные промпредприятия	единица	0	0	0
2.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	0	0	0
2.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	0	0	0
2.8.1	в том числе котельные	единица	0	0	0
2.9	Протяженность внутренних газопроводов	км	0	0	0
<b>АО "Газпром газораспределение Владимир"</b>					
1.1	Кол-во газифицированных квартир (домов)	единица	15492	15850	16279
1.2	Кол-во газифицированного населения (МКД)	человек	-	-	-
1.3	Протяженность наружных газопроводов, всего, в том числе	км	787,15	825,77	838,55
1.3.1	магистральный высокого давления первой категории (до 10,0 МПа)		0	0	0
1.3.2	магистральный высокого давления второй категории (до 0,3-0,6 МПа)		243,63	254,73	258,46

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2014	2015	2016
1.3.3	Распределительный высокого давления (0,3-1,2МПа)		-	-	-
1.3.4	распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)		54,57	56,52	56,45
1.3.5	распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)		488,95	514,52	523,64
1.4	Кол-во ГРС	единица	3	3	3
1.5	Кол-во ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП	единица	250	272	284
1.6	Газифицированные промпредприятия	единица	18	18	22
1.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	6	6	6
1.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	221	228	241
1.8.1	в том числе котельные	единица	32	32	34
1.9	Протяженность внутренних газопроводов	км	77,46	79,25	81,39

### **Газотранспортные предприятия**

Газоснабжение МО Суздальский район обеспечивается двумя газотранспортными предприятиями — ООО «Региональные Газовые Системы» и АО «Газпром газораспределение Владимир».

Основными видами деятельности их являются транспортировка природного газа по распределительным газопроводам и газопроводам-вводам, техническое обслуживание объектов газораспределения и газопотребления, эксплуатация и развитие газотранспортных систем, а также техническое обслуживание газового оборудования.

Магистральные газопроводы, газораспределительные станции (ГРС), расположенные на территории МО Суздальский район входят в зону эксплуатационной ответственности «Газпром газораспределение Владимир».

### **Организации по реализации газа**

Реализация (продажа) газа на территории МО Суздальский район производится «Газпром межрегионгаз Владимир».

Компания осуществляет поставку природного газа промышленным, коммунально-бытовым потребителям и населению Владимирской области в строгом соответствии с заключенными договорами. Поставка газа осуществляется гражданам, проживающим частных жилых и многоквартирных домах.

Структурными подразделениями компании, осуществляющими непосредственное и оперативное взаимодействие с потребителями, являются:

Отдел по работе с производственными потребителями; Отдел по работе с социально значимой категорией потребителей, Отдел по оперативной работе с населением.

### 1.2.2. Анализ существующего технического состояния системы

Источниками подачи природного газа потребителям МО Суздальский район являются три газораспределительные станции (ГРС), общие сведения о которых представлены в таблице 1.2.2

**Таблица 1.2.2 – Газораспределительные станции МО Суздальский район**

Наименование ГРС	Расчетная производительность, м <sup>3</sup> /ч	Среднечасовой план поставки*, м <sup>3</sup> /ч	Среднечасовой факт поставки*, м <sup>3</sup> /ч	Отклонение факта от плана, м <sup>3</sup> /ч	Выходное давление, МПа
ГРС «Суздаль»	15000	8111	10375	2264	0,6
ГРС «Павловское»	10600	1889	2917	1028	0,6
ГРС «Добрыньское»	5000	988	1375	387	0,6
	35000				1,2

*\*Примечание:* \*Среднечасовой **план** поставки указан в соответствии с договорными плановыми объемами поставки газа потребителей

*\*\*Среднечасовой **факт** поставки определен как максимальный среднечасовой расход за период с максимальным суточным потреблением газа*

Газораспределительные сети ГРС «Суздаль» охватывают потребителей северной части Суздальского района. На ГРС давление газа снижается до 0,6 МПа и поступает в распределительную сеть района по одному выходному газопроводу с проектным давлением 0,6 МПа. Оборудование ГРС «Суздаль» находится в рабочем состоянии.

Газораспределительные сети ГРС «Павловское» охватывают потребителей восточной части Суздальского района. На ГРС давление газа снижается до 0,6 МПа и поступает в распределительную сеть района по одному выходному газопроводу с проектным давлением 0,6 МПа. Оборудование ГРС «Суздаль» находится в рабочем состоянии.

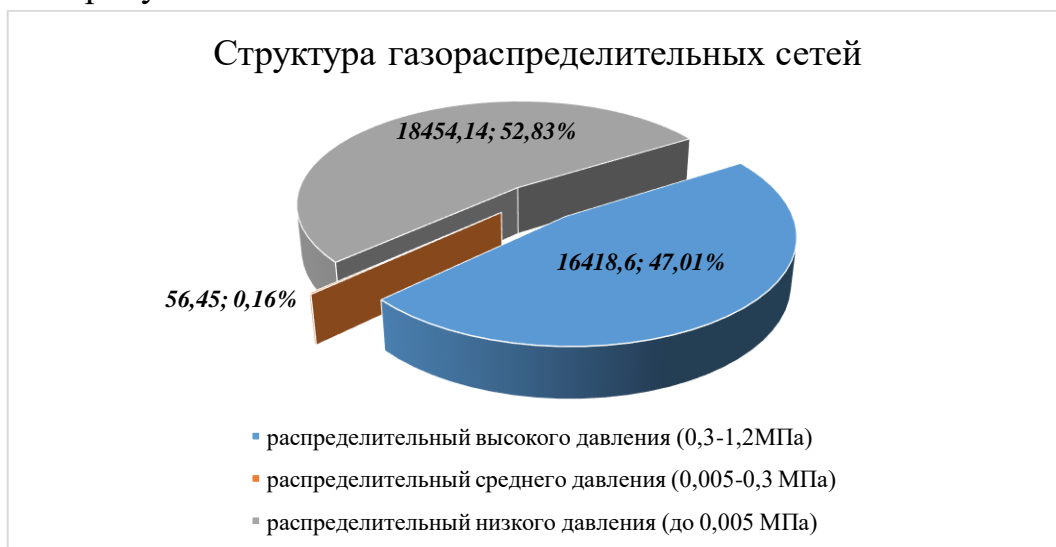
Газораспределительные сети ГРС «Добрыньское» охватывают потребителей юго-восточную часть Суздальского района. На ГРС давление газа снижается до 0,6 МПа и поступает в распределительную сеть района по двум выходным газопроводам с проектным давлением 0,6 и 1,2 МПа соответственно. Оборудование ГРС «Суздаль» находится в рабочем состоянии.

Весь запад и часть юга Суздальского района охвачены газораспределительной сетью ГРС «17 МЮД», расположенной на территории г. Владимира.

Южная часть Суздальского района охвачены газораспределительной сетью ГРС «Владимир-3», расположенной на территории г. Владимира.

Локальными источниками газоснабжения являются пункты редуцирования природного газа различных типов.

На сегодняшний день в границах МО Суздальский район общая протяжённость распределительного газопровода высокого, среднего и низкого давления составляет порядка 35187,65 км. Доли распределения сетей в общемуниципальном балансе приведены на рисунке 1.2.1.



**Рисунок 1.2.1 - Распределение сетей газоснабжение в границах МО Суздальский район**

В отношении системы газоснабжения периодически проводят техническое обслуживание устройств газораспределения и газопотребления. Все эксплуатируемые объекты системы на сегодняшний день находятся в удовлетворительном состоянии.

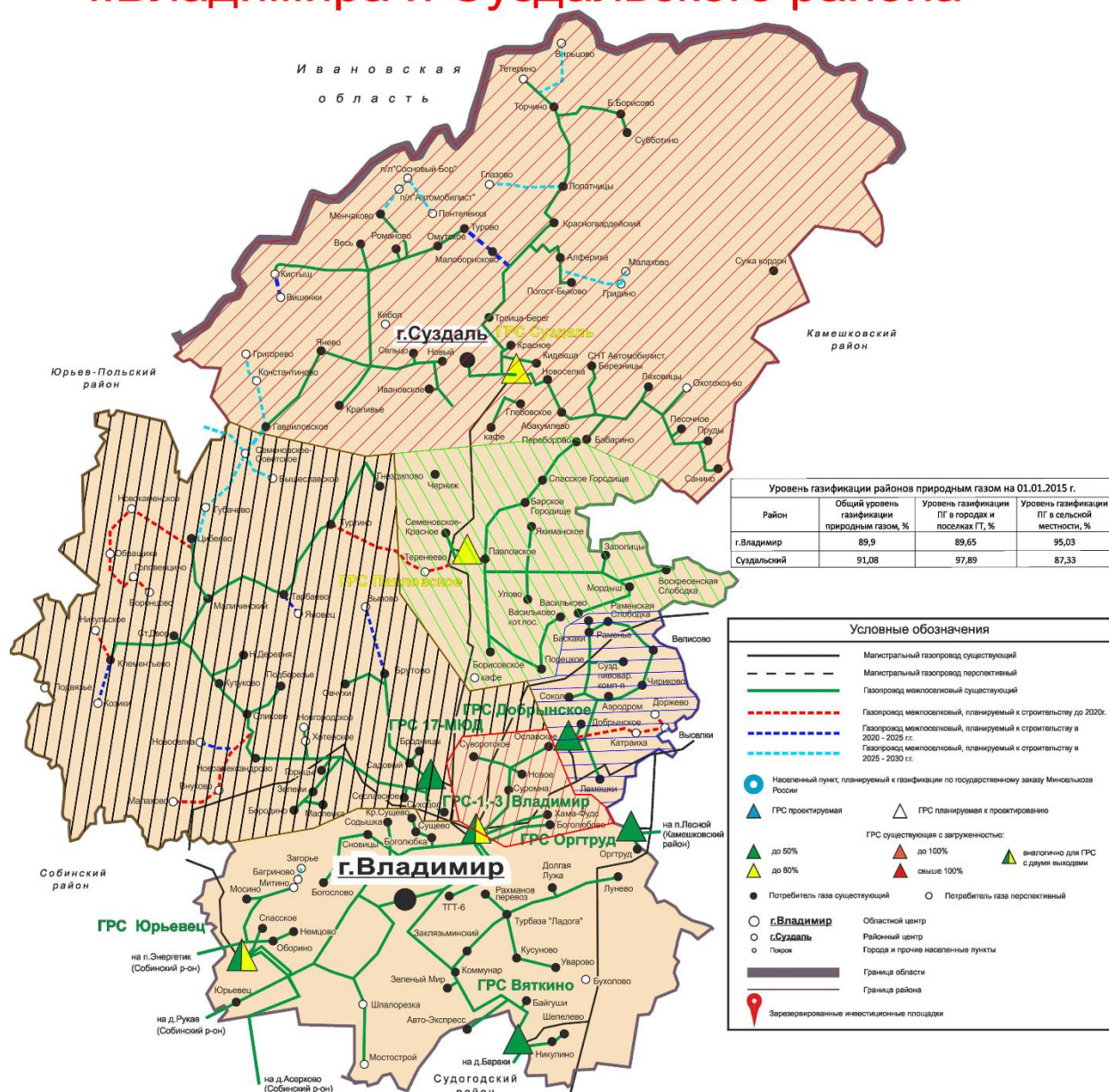
### **1.2.3. Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей**

В районе газифицированы 85 населенных пункта (включая г. Суздаль) из 113. Негазифицированными остаются 28 населенных пункта.

На сегодняшний день в МО Суздальский район можно выделить несколько зон газоснабжения, охватывающих всю территорию МО Суздальский район. Северная зона газоснабжения обеспечивается от ГРС «Суздаль», восточная зона – от ГРС «Павловское», юго-восточная зона – от ГРС «Добрынское», расположенных на территории Суздальского района. Западная зона и часть южной обеспечивается от ГРС «17 МЮД», южная зона – от ГРС «Владимир-3» расположенных на территории г. Владимира. Условные зоны действия систем газоснабжения по каждой ГРС приведены на рисунке 1.2.1 - Распределение сетей газоснабжение в границах МО Суздальский район 1.2.1.



## Схема газоснабжения и газификации г.Владимира и Суздальского района



**Рисунок 1.2.2 - Условные зоны действия систем газоснабжения по каждой ГРС в границах МО Суздальский район**

По всем существующим системам подача природного газа производится для промышленных, коммунально-бытовых и теплоэнергетических объектов, а также жилой застройки МО Суздальский район.

Параметры загрузки оборудования существующих ГРС оценены в таблице 1.2.3.

**Таблица 1.2.3 – Оценка резервов и дефицитов мощностей**

Наименование ГРС	Расчетная производительность, м <sup>3</sup> /ч	Среднечасовой план поставки*, м <sup>3</sup> /ч	Среднечасовой факт поставки**, м <sup>3</sup> /ч	Отклонение факта от плана, м <sup>3</sup> /ч	Резерв производительности, м <sup>3</sup> /ч	Резерв производительности, %
ГРС «Суздаль»	15000	8111	10375	2264	4625	30,8

Наименование ГРС	Расчетная производительность, м³/ч	Среднечасовой план поставки*, м³/ч	Среднечасовой факт поставки**, м³/ч	Отклонение факта от плана, м³/ч	Резерв производительности, м³/ч	Резерв производительности, %
ГРС «Павловское»	10600	1889	2917	1028	7683	72,5
ГРС «Добрынское»	40000	988	1375	387	38625	96,6

**\*Примечание:** \*Среднечасовой план поставки указан в соответствии с договорными плановыми объемами поставки газа потребителей

**\*\*Среднечасовой факт** поставки определен как максимальный среднечасовой расход за период с максимальным суточным потреблением газа

Из таблицы видно, что на всех ГРС наблюдается резерв производительности. Наименьший резерв наблюдается для ГРС «Суздаль» -30,8 %. Следует отметить, что фактический резерв может быть значительно ниже, в связи с устаревшей оценкой по фактической загрузке оборудования.

#### 1.2.4. Оценка показателей предоставляемых услуг

Изменение газопотребления на территории МО Суздальский район по сведениям ООО «Региональные Газовые Системы» приведено в таблице 1.2.4.

**Таблица 1.2.4 – Динамика изменения газопотребления по ООО «Региональные Газовые Системы» в границах МО Суздальский район**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		
			2014	2015	2016
1.	Общий объем реализуемого природного газа, в том числе:	млн. м³/год	9,102	8,418	9,427
1.1	население		5,431	4,529	5,000
1.2	промышленность и прочие потребители		-	-	-
1.3	предприятия коммунального комплекса		3,671	3,889	4,427
2.	Потребление природного газа на собственные нужды (потери)	млн. м³/год	0,021	0,024	0,025
3.	Общий объем реализуемого сжиженного газа, в том числе:	тонн	0	0	р
3.1	население		0	0	0
3.2	прочие потребители		0	0	0
4.	Количество аварийных заявок в системах газоснабжения и газопотребления	ед.	27	33	29

**\*Примечание:** \*Данные об изменении газопотребления от АО «Газпром газораспределение Владимир» по запросу исходной информации не были предоставлены

За последний прошедший год общий объем реализованного природного газа в границах МО Суздальский район составил порядка 9,427 млн. м³, основными потребителями которого являются – население (53%) и промышленные потребители (47 %).

На сегодняшний день наблюдается увеличение потребления природного газа на 12% по отношению к уровню 2015 года. Газификация населенных пунктов является основной причиной повышения потребления.

К расчетному сроку потребление сжиженного газа в сельских поселениях МО Павловское резко снизится за счет вытеснения его природным газом. Данные по реализации сжиженного газа в границах МО Суздальский район отсутствуют.

За последний полный год количество принятых аварийных заявок в системах газоснабжения составило 29 ед., что на 12 % ниже уровня 2015 года.

#### 1.2.5. Состояние коммерческого учета

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» количество установленных приборов учета газа на 01.01.2017 составило 646 шт. по данным ООО «Региональные Газовые Системы».

**Таблица 1.2.5 – Информация о приборах учета газа по ООО «Региональные Газовые Системы» в границах МО Суздальский район**

Показатель	Единица	Год		
		2014	2015	2016
Общее количество установленных приборов учета	шт.	612	633	646

*\*Примечание:* Данные о приборах учета от АО «Газпром газораспределение Владимир» по запросу исходной информации не были предоставлены

#### 1.2.6. Воздействие на окружающую среду

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т. д.) в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки, одоризации.

На ГРС осуществляются следующие технологические операции:

- очистка газа от механических примесей и от конденсата;
- подогрев (при необходимости) газа перед его редуцированием;
- измерение расхода и количества природного газа;
- снижение давления газа до требуемой величины и поддержание этой величины на выходе из ГРС в соответствии с требованиями нормативных документов (плюс/минус 10% от величины выходного давления ГРС);
- одоризация газа.

Нормированию подлежат выбросы вредных (загрязняющих) веществ от установленного технологического оборудования, перечень которых представлен в таблице ниже.



Помимо экономической эффективности, газ является более экологичным. При использовании газа, в воздух выбрасывается меньше вредных веществ. Поэтому уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

При эксплуатации ГРС допускаются выбросы природного газа (включающие одорант, если газ поступает одорированным), величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования.

Источниками выделения продуктов сгорания природного газа на ГРС в зависимости от установленного оборудования могут быть:

- подогреватели природного газа;
- котельные малой производительности.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов.

В проектах нормативов ПДВ дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

Аварийные выбросы не нормируются. Организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год, включаемых в годовую отчетность по форме №2-ТП (воздух). Для их предотвращения разрабатываются и проводятся профилактические мероприятия.

Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

Размеры санитарно-защитной зоны устанавливается для предприятий, зданий, сооружений с технологическими процессами, являющихся источниками негативного воздействия на среду обитания и здоровье, т. е. когда за пределами промплощадки уровень загрязнения превышает ПДК и/или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

СЗЗ отделяет территорию промышленной площадки от жилой застройки (или ландшафтно-рекреационной зоны, зоны отдыха, курорта).

ГРС магистральных газопроводов с действующими одоризационными установками отнесены к 3-му классу санитарной классификации с размером СЗЗ, равным 300 м. Размеры СЗЗ могут быть изменены по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ.

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;

- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из негорючих материалов.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Природный газ является самым чистым из всех ископаемых видов топлива. При использовании газа, в воздух выбрасывается меньше вредных веществ, поэтому уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

#### **1.2.7. Анализ финансового состояния. Тариф на коммунальные услуги**

Развитие газификации МО Суздальский район должно осуществляться на основании перспективного баланса потребления газа, а также принятых в установленном порядке федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. Порядок разработки и реализации указанных федеральных программ устанавливается Правительством Российской Федерации. Финансирование федеральных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций может осуществляться за счет средств федерального бюджета, бюджетов соответствующих субъектов Российской Федерации.

Федерации и иных не запрещенных законодательством Российской Федерации источников.

В соответствии с Постановлением Администрации Владимирской области от 10.11.2015 №1115 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях и внесении изменений в отдельные правовые акты области» установлены нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода.

Сведения о нормативах потребления коммунальной услуги по газоснабжению для абонентов Владимирской области представлены в таблице 1.2.6.

**Таблица 1.2.6 – Нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода**

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Ед. изм.	Норматив потребления
1. Для приготовления пищи			
1.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой	куб. м на чел. в месяц	9,5
2. Для подогрева воды			
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	15,7
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	6
3. Для отопления жилых помещений			
3.1	Многоквартирные и жилые дома*	куб. м на кв. м общей площади жилых помещений в месяц	8

**\*Примечание:** В многоквартирных домах, имеющих индивидуальное (поквартирное) отопление, и жилых домах, в которых после окончания отопительного периода не производится отключение поставщиком газа в летний период, используется расчетная величина дополнительного расхода газа на отопление в размере 1,5 куб. м на кв. м общей площади жилых помещений в месяц.

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.06.2016 № 13/1 утверждены розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» населению, для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир», ООО «Региональные Газовые Системы», ООО «Газ-Гарант» в размерах, приведенных в таблице 1.2.7.

**Таблица 1.2.7 – Розничные цены на природный газ**

Группы потребителей	Розничная цена, руб./куб.м. (с учетом НДС)
	с 01 июля 2016 г.
1. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,12
2. На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	-
3. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,12
4. На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	4,64
5. На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, дифференцируются по группам потребителей со следующими объемными характеристиками:	-
5.1. с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	4,79
5.2. с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	4,79
5.3. с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	4,79

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.12.2016 № 52/1 утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" для финансирования программы газификации с календарной разбивкой с учетом дополнительных налоговых платежей (без налога на добавленную стоимость) в размере 78,56 руб./1000 куб. м.

#### **1.2.8. Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Система газоснабжения МО Суздальский район насчитывает более 45 лет эксплуатации. Этот период некоторые газопроводы отслужили свой нормативный срок и заменены новыми или санированы.

Расчетная пропускная способность существующих газопроводов высокого и среднего давлений способна обеспечить газом всех существующих потребителей и в большинстве своем и перспективных потребителей. Газопроводы низкого давления удовлетворительно снабжают газом население и мелкие коммунально-бытовые потребители. Для газоснабжения перспективных потребителей района возникнет

необходимость в строительстве новых ГРП и уличных газопроводов. Реальные мероприятия по улучшению газоснабжению района с учетом перспективной застройки могут быть определены только в результате разработки проекта планировки каждого населенного пункта в отдельности.

## **1.3 Система теплоснабжения**

### **1.3.1 Общая характеристика и организационная структура системы ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

Теплоснабжение муниципального образования Павловское сельское поселение осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от автономных источников. Централизованное теплоснабжение осуществляется в районах малоэтажной (2-3 этажей) и среднеэтажной застройки (4-5 этажей).

Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из двух котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Павловского сельского поселения осуществляет МБУ «Дирекция единого заказчика» (далее МБУ «ДЕЗ»).

Таким образом на территории Павловского сельского поселения МБУ «ДЕЗ» является единственной организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения.

Базовыми источниками теплоснабжения являются:

- Котельная №1 с. Павловское, ул. Школьная д.17 г, установленной мощностью 4,3 Гкал/ч;
- Котельная №2 п. Садовый ул. Владимирская д.6 установленной мощностью 6,84 Гкал/ч.

Суммарная установленная тепловая мощность составляет 11,14 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 8,94 Гкал/ч, при этом система централизованного теплоснабжения от котельных сельского поселения – четырехтрубная

Общая протяженность тепловых сетей Павловского сельского поселения составляет 9,99 км (в двухтрубном исчислении), при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 100 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей. Большая часть тепловых сетей проложена в надземном исполнении.

Численность населения, охваченная системами централизованного теплоснабжения на начало 2016 года, составляет 2300 человек или 31,2 %.

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения сельского поселения представляет производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя единым юридическим лицом - МБУ «Дирекция единого заказчика». Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения представлена на рисунке 1.3.1

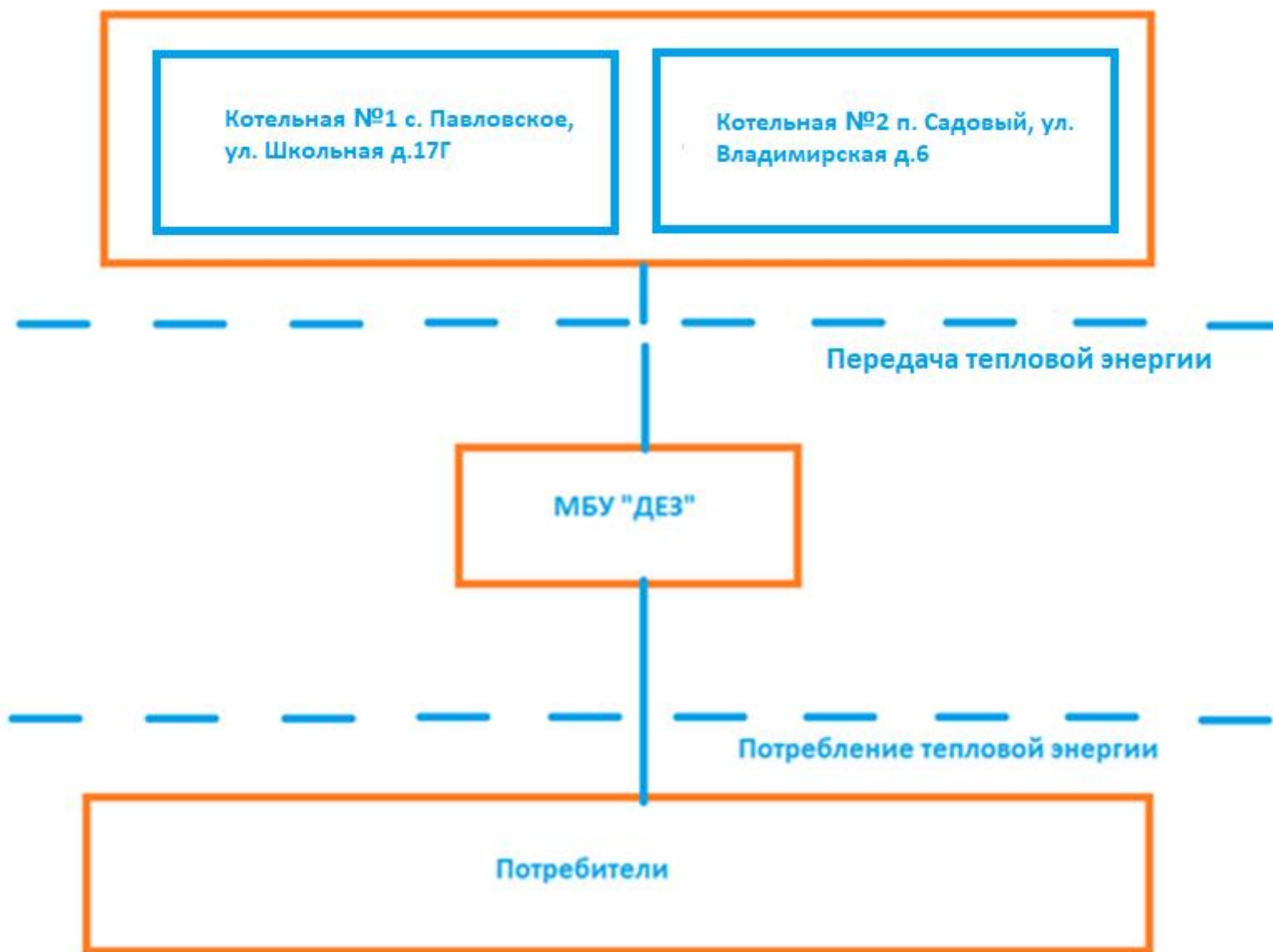


Рисунок 1.3.1 - Функциональная структура организации теплоснабжения Павловского сельского поселения

## БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Теплоснабжение муниципального образования Боголюбовское сельское поселение осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от автономных источников. Централизованное теплоснабжение осуществляется в районах малоэтажной (2-3 этажей) и среднеэтажной застройки (4-5 этажей).

Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

В Боголюбовском сельском поселении централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения,) производится от 6 котельных:

- Котельная №1 «Больница», расположенная в п. Боголюбово, ул. Ленина д.47б;
- Котельная №2 «Сионы», расположенная в п. Боголюбово, ул. Ленина д.172 з;
- Котельная №3 «Школьная», расположенная в п. Боголюбово, ул. Ленина д.26в;
- Котельная №4 «Западная», расположенная в п. Боголюбово, ул. Западная д.7 б;
- Котельная №5, расположенная в с. Новое, ул. Молодежная д.2в;
- Котельная №6, расположенная в п. Сокол д.5.

На территории сельского поселения регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «ВладЖилКоммСервис» (котельные №1-4 и присоединённые к ним тепловые сети);
- МБУ «Дирекция единого заказчика» (котельная №5 и присоединённые к ней тепловые сети, а также сети от котельной №6 п. Сокол);
- ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ» (котельная №6).

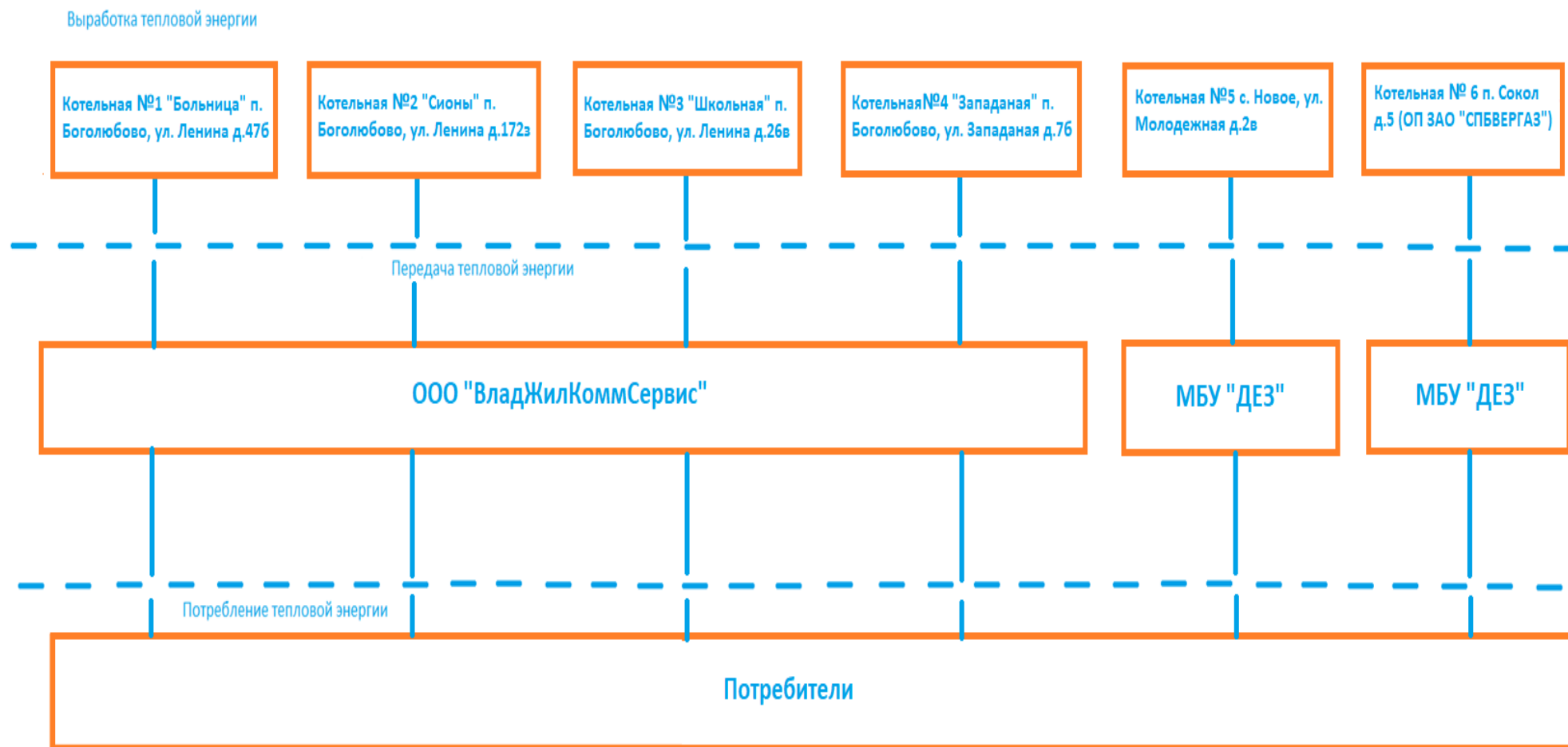
Эксплуатацию котельных п. Боголюбово осуществляет ООО «ВладЖилКоммСервис» (далее ООО «ВЖКС»). В отношении объектов теплоснабжения п. Боголюбово заключено концессионное соглашение между администрацией Боголюбовского сельского поселения Суздальского района и ООО «ВЖКС».

Суммарная установленная тепловая мощность составляет 11,47 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 6,625 Гкал/ч, при этом система централизованного теплоснабжения от котельных сельского поселения выполняется как по двухтрубной, так и по четырехтрубной системе теплоснабжения. Подключение потребителей к котельным осуществляется непосредственно.



Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения сельского поселения представляет производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя единым юридическим лицом для организаций: ООО «ВладЖилКоммСервис», МБУ «Дирекция единого заказчика» (далее МБУ «ДЕЗ»), кроме п. Сокол, где передачу тепловой энергии осуществляет МБУ «ДЕЗ», а производство тепловой энергии - ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ».

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения представлена Боголюбовского сельского поселения на рисунке 1.3.2.



**Рисунок 1.3.2 - Функциональная структура организации теплоснабжения Боголюбовского сельского поселения СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

Теплоснабжение Селецкого сельского поселения осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от автономных источников. Централизованное теплоснабжение осуществляется в районах многоэтажной застройки, а также в

местах расположения потребителей социального назначения и сельскохозяйственного назначения потребителей тепловой энергии. Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

В Селецком сельском поселении централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения, а также сельскохозяйственные предприятия) производится от 4 котельных:

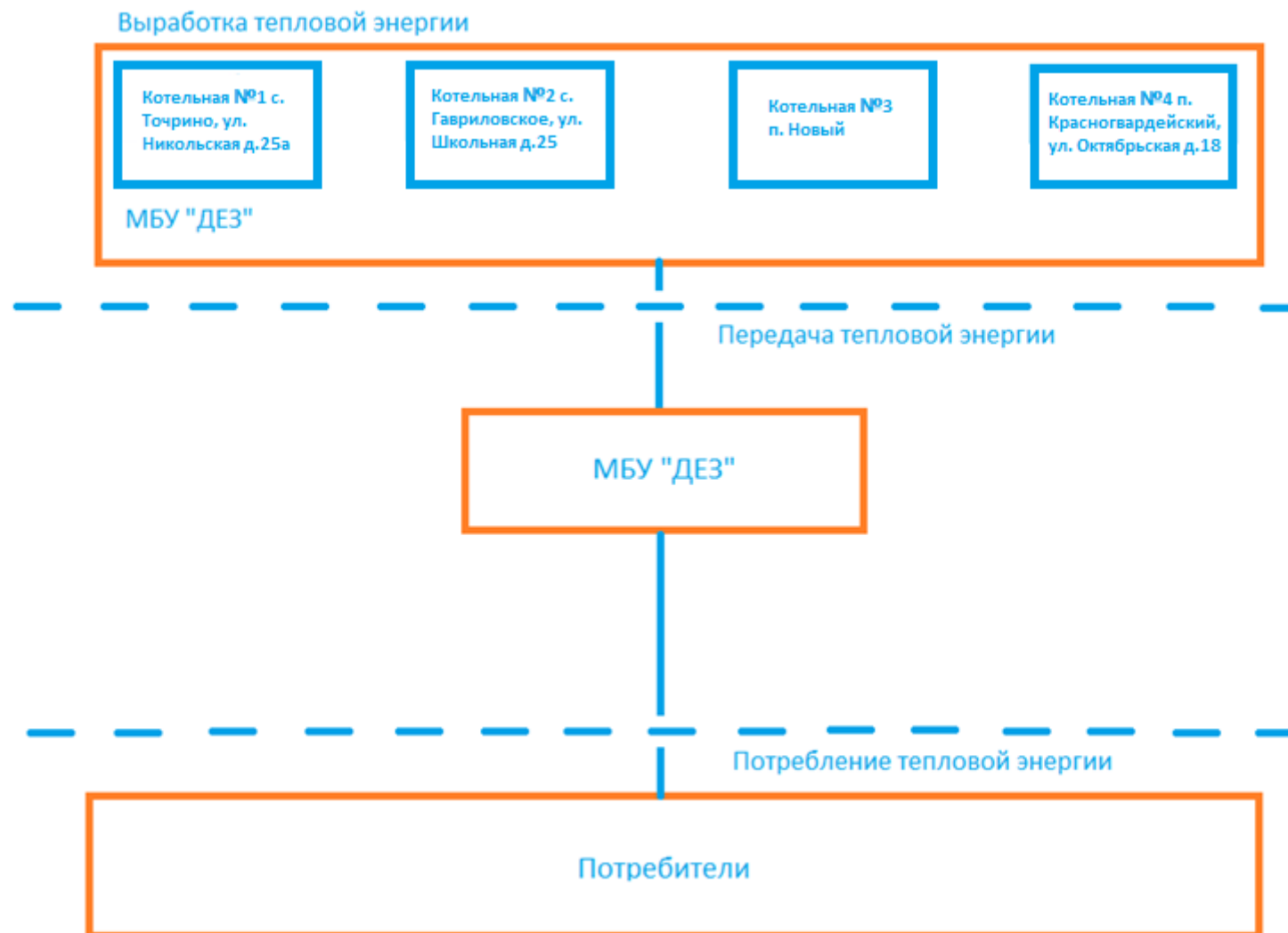
- Котельная №1 с. Торчино, расположенная по ул. Никольская, д.25а установленной мощностью 0,4 Гкал/час;
- Котельная №2 с. Гавриловское, расположенная по ул. Школьная, д.25 установленной мощностью 1,53 Гкал/час;
- Котельная №3 п. Новый установленной мощностью 3 Гкал/час;
- Модульная котельная №4 п. Красногвардейский, расположенная по ул. Октябрьская, д.18 установленной мощностью 2,5 Гкал/час.

Эксплуатацией всех указанных котельных, а также тепловых сетей до границ с потребителями занимается МБУ «Дирекция единого заказчика» (далее – МБУ «ДЕЗ»). Суммарная установленная тепловая мощность составляет 7,43 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и вентиляции составляет 5,44 Гкал/ч. Подключение потребителей к котельным осуществляется непосредственно.

Общая протяженность тепловых сетей Селецкого сельского поселения составляет 11,766 км, при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 100 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей и низкой плотности тепловой нагрузки у абонентов.

Численность населения, охваченная системами централизованного теплоснабжения на начало 2016 года, составляет 1462 человек или 18,57 %.

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения сельского поселения представляет производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя единым юридическим лицом -МБУ «Дирекция единого заказчика». Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения представлена на рисунке 1.3.1.3.



**Рисунок 1.3.3- Функциональная структура организации теплоснабжения Селецкого сельского поселения**

## НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Теплоснабжение Новоалександровского сельского поселения осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от автономных источников. Централизованное теплоснабжение осуществляется в районах частной и многоэтажной застройки.

Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

В Новоалександровском сельском поселении централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения,) производится от 4 котельных:

- Котельная №1, расположенная в с. Сновицы, ул. Школьная, д.5а;
- Котельная №2, расположенная в с. Сновицы, ул. Школьная, д.7а;
- Котельная №3, расположенная в с. Новоалександрово, ул. Студенческая, д.5Г;
- Котельная №4, расположенная в п. Содышка, ул. Прибольничная, д.2, корп.6.

На территории сельского поселения регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «ВладЖилКоммСервис» (2 котельные и присоединённые к ним тепловые сети);
- МБУ «Дирекция единого заказчика» (1 котельная и присоединённые к ней тепловые сети, сети от котельной №4 п. Содышка);
- ООО «Владимиртеплогаз» (1 котельная).

Эксплуатацию котельной с. Сновицы осуществляет ООО «ВладЖилКоммСервис» (далее ООО «ВЖКС»). ООО «ВЖКС» выполнил реконструкцию котельной №1 и №2 с заменой оборудования в с. Сновицы в 2010 году в рамках заключенного концессионного соглашения с администрацией МО Новоалександровское сельское поселение Суздальского района на реконструкцию муниципальных объектов теплоснабжения.

Эксплуатацию котельной п. Содышка осуществляет ООО «Владимиртеплогаз» на правах договора аренды заключенного с ООО «Энергосервис».

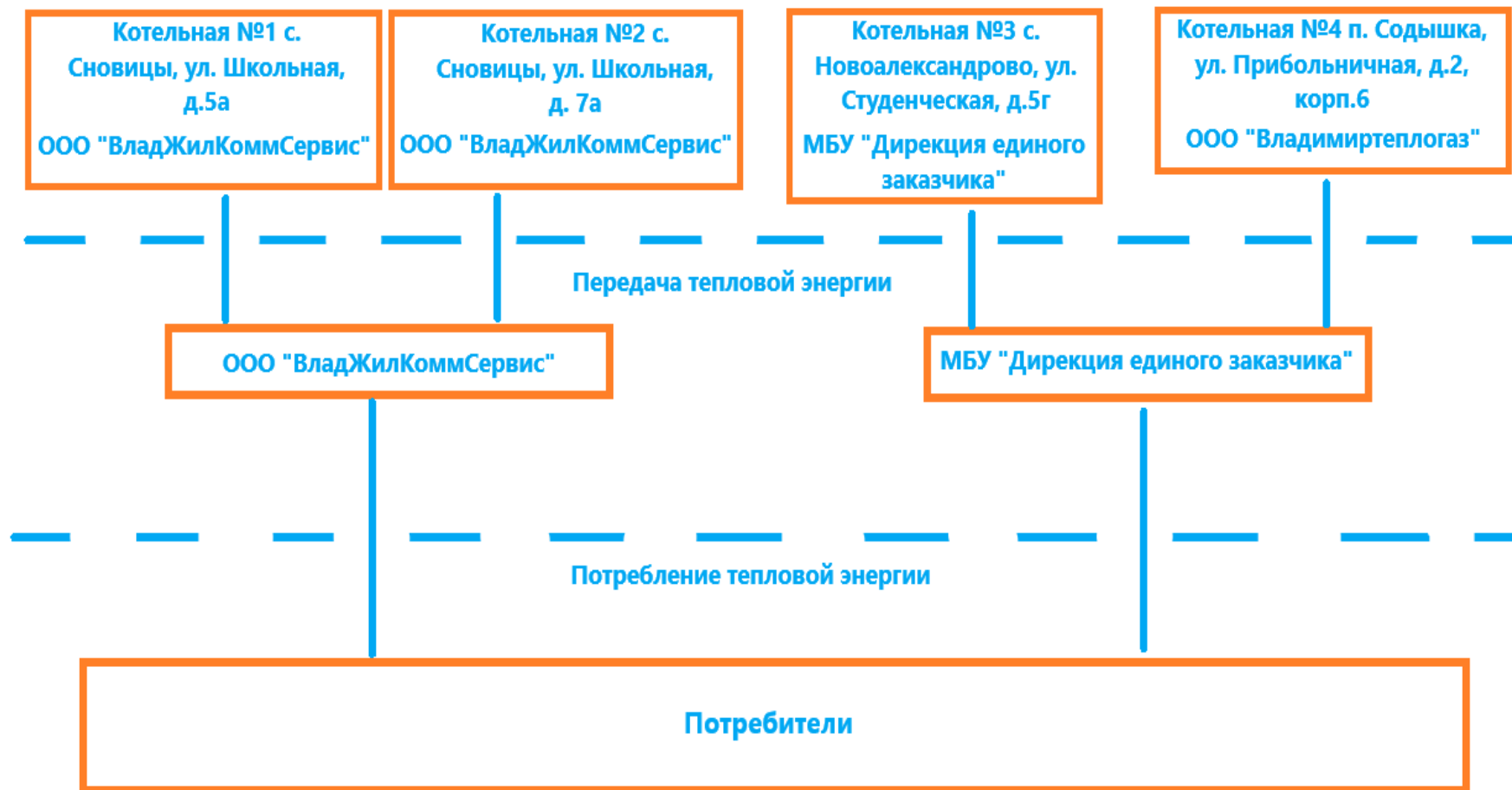
Базовыми источниками теплоснабжения являются котельные №1, №2, №3, №4.

Суммарная установленная тепловая мощность составляет 11,32 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 5,309 Гкал/ч, при этом система централизованного теплоснабжения от котельных сельского поселения выполняется как по двухтрубной, так и по четырехтрубной системе теплоснабжения. Подключение потребителей к котельным осуществляется непосредственно.

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения сельского поселения представляет производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя единым юридическим лицом для организаций: МБУ «Дирекция единого заказчика», ООО «ВладЖилКоммСервис», кроме п. Содышка, где передачу тепловой энергии осуществляет МБУ «Дирекция единого заказчика» (далее МБУ «ДЕЗ»), а производство тепловой энергии - ООО «Владимиртеплогаз».

Договора на поставку тепловой энергии заключаются напрямую между потребителем и регулируемой организацией, кроме п. Содышка.

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения представлена на рисунке 1.3.1.4.



**Рисунок 1.3.4 - Функциональная структура организации теплоснабжения Новоалександровского сельского поселения**

### **1.3.2 Анализ существующего технического состояния системы**

#### **ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

##### **Котельные**

По своему назначению котельные делятся на следующие группы: отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий; производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий; производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей. В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на водогрейные, паровые и пароводогрейные.

На текущий момент в МО Павловское сельское поселения Суздальского района Владимирской области функционирует 2 котельных:

- Котельная №1 с. Павловское, ул. Школьная д.17 г, установленной мощностью 4,3 Гкал/ч;
- Котельная №2 п. Садовый ул. Владимирская д.6 установленной мощностью 6,84 Гкал/ч.

Все котельные муниципального образования Павловское сельское поселения работают на природном газе, теплоносителем которых является вода. Резервное топливо на котельных сельского поселения отсутствует. Отбор пара абонентами не осуществляется.

Котельная №1 с. Павловское оборудована двумя котлами марки REX – 200 и котлом REX - 100 установленной мощностью 1,72 и 0,86 Гкал/ч соответственно.

Котельная №2 п. Садовый оборудована двумя котлами марки RIELLO RTQ – 2960 установленной мощностью 5,091 Гкал/ч каждый, а также установлен котел ДКВР-4. Общая суммарная установленная мощность составляет 6,82 Гкал/час.

Сводные данные по источникам тепловой энергии, включая технические параметры основного оборудования, сроки ввода в эксплуатацию и ремонтов, ограничения использования мощности, данные по наличию приборов учета и систем водоподготовки для каждой теплоснабжающей организации, соответственно, представлены в таблице 1.3.1.



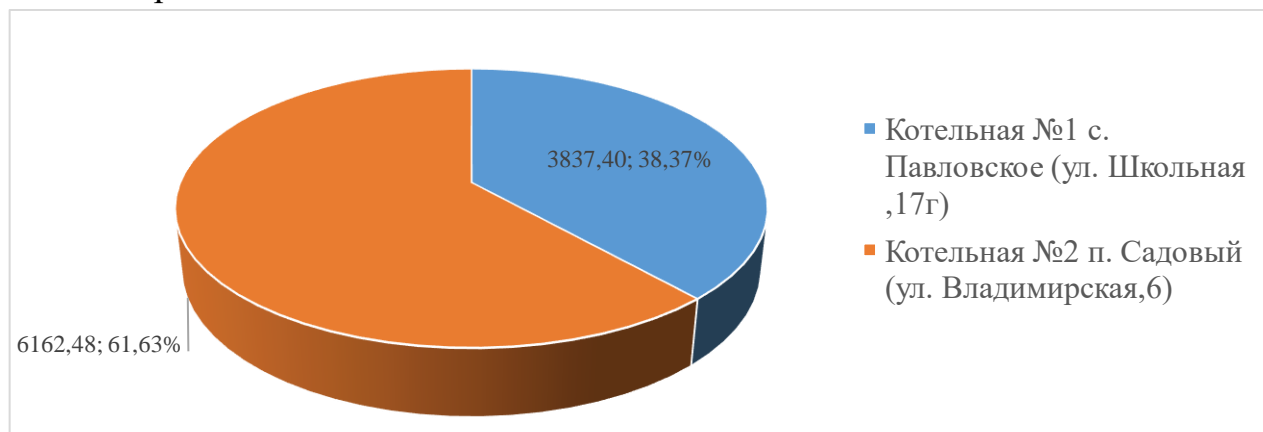
**Таблица 1.3.1 Характеристики источников централизованного теплоснабжения МО Павловское сельское поселение**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование котельной</b>	<b>Расположение котельной</b>	<b>Марка котла</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Вид теплоносителя</b>	<b>Средний КПД по режимной карте</b>	<b>Год ввода в эксплуатацию котлов</b>	<b>Год последнего капитального ремонта</b>	<b>Температурный график отпуска тепла</b>	<b>Основное/резервное топливо</b>	<b>Наличие ХВО</b>
1	котельная №1 с. Павловское	ул. Школьная, 17Г	Котел REX-200	2	вода	-	2009	-	95/70	газ/-	да
			Котел REX-100	1	вода	-					
2	котельная №2 п. Садовый	ул. Владимирская, 6	RIELLO RTQ 2960	2	вода	-	2014	-	95/70	газ/-	да

### Сети теплоснабжения

Общая протяженность тепловых сетей Павловского сельского поселения составляет 9,99 км (в двухтрубном исчислении), при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 100 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей (рисунок 1.3.2.1).

Распределение протяженности тепловых сетей Павловского сельского поселения представлена на ниже.



**Рисунок 1.3.5- Распределение протяженности тепловых сетей Павловского сельского поселения по условным диаметрам**

МБУ «ДЕЗ» – единственная эксплуатирующая организация, осуществляющая производство, транспорт и распределение тепловой энергии абонентам Павловского сельского поселения от собственных источников. Централизованное теплоснабжение Павловского сельского поселения осуществляется по закрытой схеме, при этом циркуляция теплоносителя в системе теплоснабжения поддерживается сетевыми насосами котельных.

Для покрытия тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию потребителей применяется теплоноситель с параметрами 95-70 °С в подающем и обратном трубопроводах соответственно, для нужд горячего водоснабжения температура воды обеспечивается на уровне 60 °С в точке водоразбора. Нагрев сетевой воды осуществляется через котлы и теплообменное оборудование котельной. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления Павловского сельского поселения составляет -28 °С, продолжительность отопительного сезона составляет 5112 часов/год.

Приготовление горячей воды на нужды ГВС осуществляется непосредственно в котельных. Тепловые сети выполнены по четырёхтрубной схеме теплоснабжения.

Значительная часть тепловых сетей находится в ветхом состоянии и требует замены. Прокладка сетей, в основном, воздушная.

Сводная информация по тепловым сетям в системах централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии сельского поселения представлена в таблице 1.3.2.

**Таблица 1.3.2 - Характеристики тепловых сетей Павловского сельского поселения**

Наименование котельной (системы теплоснабжения )	Схема отпуска тепловой энергии	Протяженность сетей в 2-трубном исполнении всего, км		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, мм		Объем трубопроводов тепловых сетей, м³	
		Отоплени е	ГВС	Отоплени е	ГВС	отопит .	летн.
МБУ «ДЕЗ»							
Котельная №1 с. Павловское (ул. Школьная ,17Г)	закрытая четырехтрубна я	2096,4	1741	96,82	70,73 2	35,539	23,38 3
Котельная №2 п. Садовый (ул. Владимирская,6)	закрытая четырехтрубна я	3173,09	2989,3 9	121,128	79,67	65,237	61,40 1
Итого:	—	5269,49	4730,3 9	-	-	100,8	84,8

## **БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

### **Котельные**

По своему назначению котельные делятся на следующие группы: отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий; производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий; производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей. В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на водогрейные, паровые и пароводогрейные.

На текущий момент в МО Боголюбовское сельское поселения Суздальского района Владимирской области функционирует 6 котельных:

- Котельная №1 «Больница» – UNICAL MD-140 и КЧМ – 5 установленной мощностью 0,12 и 0,069 Гкал/ч соответственно;
- Котельная №2 «Сионы» – двумя котлами КЧМ – 5 установленной мощностью 0,083 Гкал/ч каждый;
- Котельная №3 «Школьная» – тремя котлами UNICAL ELL-420 общей установленной мощностью 1,083 Гкал/час;
- Котельная №4 «Западная» – тремя котлами ICI Caldaie REX-62-3 общей установленной мощностью 1,6 Гкал/час;
- Котельная №5 с. Новое – двумя котлами Термотехник ТТГ-100 установленной мощностью 1,42 Гкал/час каждый;

- Котельная №6 п. Сокол – тремя котлами КВГМ-1,1П общей установленной мощностью 5,59 Гкал/час.

Сводные данные по источникам тепловой энергии, включая технические параметры основного оборудования, сроки ввода в эксплуатацию и ремонтов, ограничения использования мощности, данные по наличию приборов учета и систем водоподготовки для каждой теплоснабжающей организации, соответственно, представлены в таблицах 1.3.3.

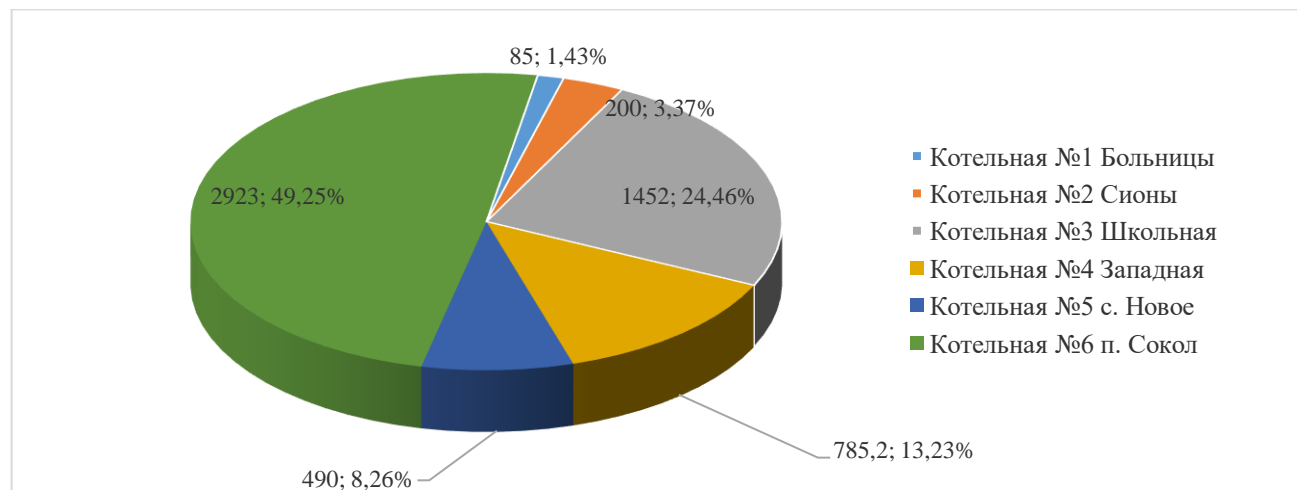
**Таблица 1.3.3 - Характеристики источников централизованного теплоснабжения Боголюбовского сельского поселения**

№ п/п	Наименование котельной	Расположение котельной	Марка котла	Количество единиц	Вид теплоносителя	Средний КПД по режимной карте	Год ввода в эксплуатацию котлов	Год последнего капитального ремонта	Температурный график отпуска тепла	Основное /резервное топливо	Наличие ХВО
ООО "ВладЖилКоммСервис"											
1	котельная №1 Больницы	п. Боголюбово, ул. Ленина, д. 47 б	Unical MD-140	1	вода	85,81	2005	-	95/70	газ/-	нет
			Котел КЧМ-5	1	вода						
2	котельная №2 Сионы	п. Боголюбово, ул. Ленина, д. 172 з	КЧМ-5	2	вода	85,81	2005	-	95/70	газ/-	нет
3	котельная №3 Школьная	п. Боголюбово, ул. Ленина, д. 26 в	Unical ELL-420	3	вода	91,7	2011	-	95/70	газ/-	да
4	котельная №4 Западная	п. Боголюбово, ул. Западная, д. 7 б	ICI Caldaie REX-62	3	вода	91,6	2011	-	95/70	газ/-	да
					вода						
МБУ "ДЕЗ"											
5	Котельная №5 с. Новое	с. Новое, ул. Молодежная, д.2 в	Термотехник ТТГ-100	2	вода	-	2009	-	95/70	газ/-	да
ОП ЗАО "СПБВЕРГАЗ"											
6	Котельная №6 п. Сокол	п. Сокол, д. 5	КВГМ-1,1П	3	вода	-	2007	-	95/70	газ/-	да

### Сети теплоснабжения

Общая протяженность тепловых сетей Боголюбовского сельского поселения составляет 5,935 км (в двухтрубном исчислении), при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 100 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей (рисунок 1.2).

Распределение протяженности тепловых сетей Боголюбовского сельского поселения представлена на ниже.



**Рисунок 1.3.6- Распределение протяженности тепловых сетей Боголюбовского сельского поселения по условным диаметрам**

Теплоснабжение Боголюбовского сельского поселения осуществляется тремя теплоснабжающими организациями – ООО «ВладЖилКоммСервис», МБУ «Дирекция единого заказчика», ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ». Централизованное теплоснабжение сельского поселения осуществляется по закрытой схеме, при этом циркуляция теплоносителя в системе теплоснабжения поддерживается сетевыми насосами котельных.

Теплоноситель в системе теплопотребления на нужды отопления – горячая вода с параметрами 95-70 °С, для нужд горячего водоснабжения температура воды обеспечивается на уровне 60 °С в точке водоразбора. Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом. В качестве теплоносителя используется горячая сетевая вода с расчетным графиком 95/70°С. Нагрев сетевой воды осуществляется через котлы и теплообменное оборудование котельной. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления Боголюбовского сельского поселения составляет -28°С, продолжительность отопительного сезона составляет 5112 часов/год.

Приготовление горячей воды на нужды ГВС осуществляется как непосредственно в котельных, либо в зданиях-потребителя, оборудованных водоводяными подогревателями. Тепловые сети выполнены как по двухтрубной, так и четырехтрубной схеме теплоснабжения. Прокладка сетей, в основном, надземная.

Сводная информация по тепловым сетям в системах централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии сельского поселения представлена в таблице ниже.

**Таблица 1.3.4 - Характеристики тепловых сетей МО Боголюбовское сельское поселение**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Схема отпуска тепловой энергии	Протяженность сетей в 2-трубном исполнении всего, км		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, мм	Объем трубопроводов тепловых сетей, м³	
		отопление	ГВС		отопит.	летн.
ООО "ВладЖилКоммСервис"						
Котельная №1 Больницы	двухтрубная закрытая	0,085		89	0,697	-
Котельная №2 Сионы	двухтрубная закрытая	0,2		89	0,497	-
Котельная №3 Школьная	двухтрубная закрытая	1,452		110,55	9,201	-
Котельная №4 Западная	двухтрубная закрытая	0,785		72,33	5,835	-
МБУ "Дирекция единого заказчика"						
Котельная №5 с. Новое	двухтрубная закрытая	0,49		119,21	21,268	-
ОП ЗАО "СПБВЕРГАЗ"						
Котельная №6 п. Сокол	Четырехтрубная закрытая	1,776	1,25	116,6/73,3	51,0	17,5
Итого по котельным:	—	5,89			88,5	17,5

В настоящее время все источники теплоснабжения используют природный газ. Централизованным теплоснабжением (отоплением и горячим водоснабжением) обеспечены 41 жилой дом и целый ряд объектов социальной сферы.

Общая тепловая нагрузка потребителей в Боголюбовском сельском поселении составляет 6,625 Гкал/ч.

## **СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

### **Котельные**

По своему назначению котельные делятся на следующие группы: отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий; производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий; производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей. В зависимости от

вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на водогрейные, паровые и пароводогрейные.

На текущий момент в МО Селецкое сельское поселение Суздальского района Владимирской области функционирует 4 котельных:

- Котельная №1 с. Торчино, расположенная по ул. Никольская, д.25а установленной мощностью 0,4 Гкал/час;
- Котельная №2 с. Гавриловское, расположенная по ул. Школьная, д.25 установленной мощностью 1,53 Гкал/час;
- Котельная №3 п. Новый установленной мощностью 3 Гкал/час;
- Модульная котельная №4 п. Красногвардейский, расположенная по ул. Октябрьская, д.18 установленной мощностью 2,5 Гкал/час.

Все котельные муниципального образования Селецкое сельское поселение работают на природном газе, теплоносителем которых является вода. Резервное топливо на котельных сельского поселения отсутствует. Отбор пара абонентами не осуществляется.

Котельная №1 с. Торчино, располагающаяся на ул. Никольская д.25а, была введена в эксплуатацию в 2001 году и имеет следующие технологическое оборудование:

- Котел «Хопер 100» - 2шт;
- Котел «Ишма 100У» - 2 шт;
- Сетевые насосы «К80-65-160» - 2 шт;
- Подпиточные насосы «К-50-32» - 2 шт;
- Бак аккумуляторный – 1 шт.

Котельная №2 с. Гавриловское, располагающаяся на ул. Школьная д.25, была введена в эксплуатацию в 1983 году и имеет следующие технологическое оборудование:

- Котел «Универсал -6М» - 3 шт;
- Сетевые насосы «4К 90/50» - 4 шт;
- Бак сырой воды – 1 шт.

Котельная №3 п. Новый была введена в эксплуатацию в 1978 году и имеет следующие технологическое оборудование:

- Котел «Универсал -6М» - 1 шт;
- Сетевые насосы «К 100-50-200» - 2 шт;
- Бак сырой воды – 1 шт.

Модульная котельная №4 п. Красногвардейский, располагающаяся на ул. Октябрьская д.18, была введена в эксплуатацию в 2007 года и имеет следующие технологическое оборудование:

- Котел «Вулкан VK-550» - 1 шт;
- Котел «Вулкан VK-1000» - 2 шт;



- Циркуляционные насосы внутреннего контура «HOWARA» - 1 шт;
- Циркуляционные насосы внутреннего контура «HOWARA» - 2 шт;
- Сетевые насосы теплосети «HOWARA» - 1 шт;
- Сетевые насосы теплосети «HOWARA» - 2 шт;
- Питательные насосы «HOWARA» - 2 шт;
- Бак аккумулятор – 1 шт.

Сводные данные по источникам тепловой энергии, включая технические параметры основного оборудования, сроки ввода в эксплуатацию и ремонтов, ограничения использования мощности, данные по наличию приборов учета и систем водоподготовки для каждой теплоснабжающей организации, соответственно, представлены в таблице 1.3.5.

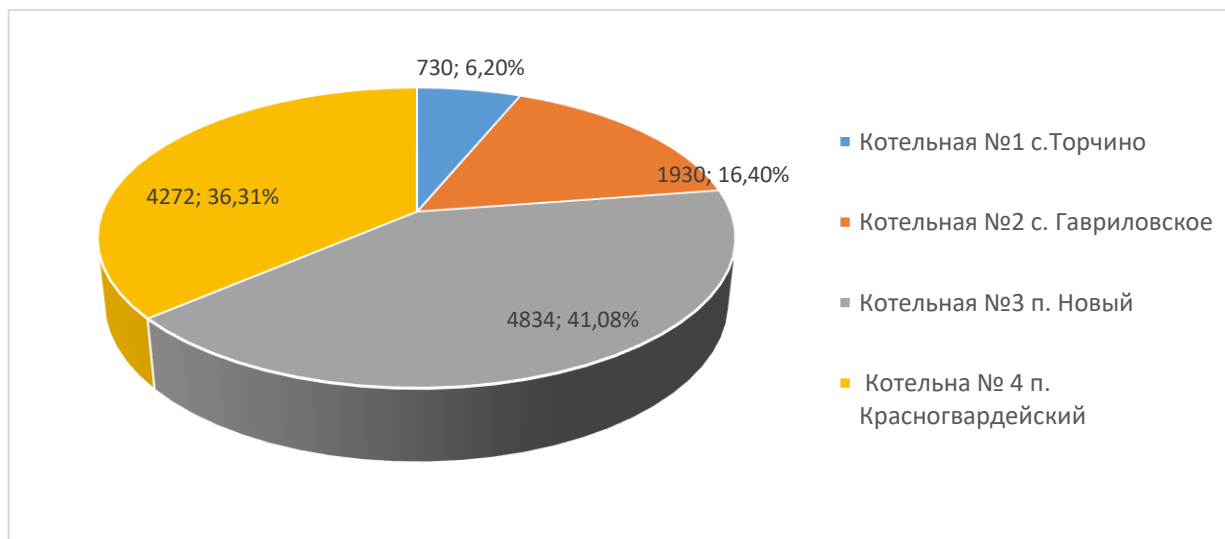
**Таблица 1.3.5 - Характеристики источников централизованного теплоснабжения МО Селецкое сельское поселение**

№ п/п	Наименование котельной	Расположение котельной	Марка котла	Количество единиц	Вид теплоносителя	Средний КПД по режимной карте	Год ввода в эксплуатацию котлов	Год последнего капитального ремонта	Температурный график отпуска тепла	Основное/резервное топливо	Наличие ХВО
1	Котельная №1 с. Торчино	с. Торчино, ул. Никольская, д.25а	Котел Холлер 100	2	вода	-	2001	-	95/70	газ/-	да
			Котел Ишма 100У	2	вода	-					
2	Котельная №2 с. Гавриловское	с. Гавриловское, ул. Школьная, д.25	Универсал -6М-3шт	3	вода	-	1983	-	95/70	газ/-	да
3	Котельная №3 п. Новый	п. Новый	Универсал -6М	1	вода	-	1978	-	95/70	газ/-	да
4	Котельная №4 п. Красногвардейский	п. Красногвардейский, ул. Октябрьская, д.18	Вулкан VK-550	1	вода	-	2007	-	95/70	газ/-	да
			Вулкан VK-1000	2	вода	-					

### Сети теплоснабжения

Основной объем тепловых сетей Селецкого сельского поселения был заложен одновременно со строительством источников централизованного теплоснабжения, т.е. в 80-х и 90-х годах. Общая протяженность тепловых сетей в муниципальном образовании составляет 11,766 км в двухтрубном исчислении.

Распределение протяженности тепловых сетей Селецкого сельского поселения представлена на ниже.



**Рисунок 1.3.7 - Распределение сетей теплоснабжения между теплоснабжающими организациями**

МБУ «Дирекция единого заказчика» - основная эксплуатирующая организация, осуществляющая транспортировку тепловой энергии от собственных источников. МБУ «ДЕЗ» эксплуатирует 11,766 п. км. тепловых сетей.

Теплоноситель в системе теплоснабжения на нужды отопления – горячая вода с параметрами 95-70 °С, для нужд горячего водоснабжения температура воды обеспечивается на уровне 60 °С в точке водоразбора. Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом. В качестве теплоносителя используется горячая сетевая вода с расчетным графиком 95/70°С. Нагрев сетевой воды осуществляется через котлы и теплообменное оборудование котельной. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления Селецкого сельского поселения составляет -28°С, продолжительность отопительного сезона составляет 5112 часов/год.

Транспорт горячей воды на хозяйственно-бытовые нужды потребителей от котельной п. Красногвардейский осуществляется по двухтрубным водяным тепловым сетям, в домах установлены теплообменники для приготовления горячей воды потребителям. Продолжительность подачи горячего водоснабжения составляет 5112 часов/год.

Тепловые сети выполнены по двухтрубной схеме теплоснабжения. Прокладка сетей, в основном, воздушная.

Сводная информация по тепловым сетям в системах централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии сельского поселения представлена в таблице ниже.

**Таблица 1.3.6 - Характеристики тепловых сетей МО Селецкое сельское поселение**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Схема отпуска тепловой энергии	Протяженность сетей в 2-трубном исполнении всего, км	Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, м	Объем трубопроводов тепловых сетей, м³	
				отопит.	летн.
МБУ «ДЕЗ»					
Котельная №1 с. Торчино	закрытая	0,73	84,178	3,021	-
Котельная №2 с. Гавриловское	закрытая	1,93	100,469	14,522	-
Котельная №3 п. Новый	закрытая	4,834	104,899	34,605	-
Котельная №4 п. Красногвардейский	закрытая	4,272	117,007	44,053	42,985
Итого:	—	11,77	406,553	96,2	43,0

В настоящее время источники теплоснабжения используют природный газ. Централизованным теплоснабжением (отоплением) обеспечены свыше 50 жилых домов и целый ряд объектов социальной сферы, а горячим водоснабжением обеспечены 11 жилых домов и ряд объектов социальной сферы.

Общая тепловая нагрузка потребителей в Селецком сельском поселении составляет 7,43 Гкал/ч. Присоединенная тепловая нагрузка котельных МБУ «ДЕЗ» составляет 5,44 Гкал/ч.

## **НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

### **Котельные**

По своему назначению котельные делятся на следующие группы: отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий; производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий; производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей. В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на водогрейные, паровые и пароводогрейные.

На текущий момент в МО Новоалександровское сельское поселение Суздальского района Владимирской области функционирует 4 котельных:

- Котельная №1, расположенная в с. Сновицы, ул. Школьная, д.5а;
- Котельная №2, расположенная в с. Сновицы, ул. Школьная, д.7а;

- Котельная №3, расположенная в с. Новоалександрово, ул. Студенческая, д.5Г;
- Котельная №4, расположенная в п. Содышка, ул. Прибольничная, д.2, корп.6.

Все котельные Новоалександровского сельского поселения работают в водогрейном режиме, теплоносителем которых является вода. Топливом для всех котельных является природный газ. Резервное топливо на котельных не предусмотрено.

Котельные №3 и №4 введены в эксплуатацию в 80-х годах XX века, котельные №1 и №2 – в 2010г. На котельных №3, №4 Новоалександровского сельского поселения установлено морально и физически устаревшее оборудование.

Основной парк котельного оборудования представлен котлами различной мощности отечественных производителей: НР и ДКВР, составляющих около 77% установленной мощности котельных сельского поселения. Имеются котлы иностранных фирм производителей: UNICAL ELLPREX.

Сводные данные по источникам тепловой энергии, включая технические параметры основного оборудования, сроки ввода в эксплуатацию и ремонтов, ограничения использования мощности, данные по наличию приборов учета и систем водоподготовки для каждой теплоснабжающей организации, соответственно, представлены в таблице 1.3.7.

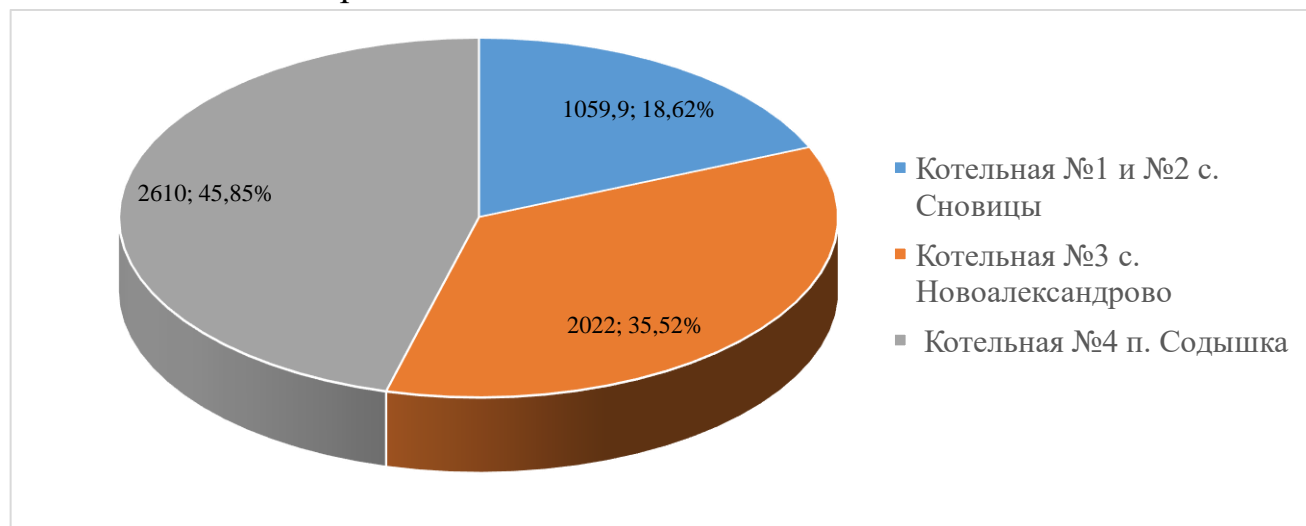
**Таблица 1.3.7- Характеристики источников централизованного теплоснабжения Новоалександровского сельского поселения**

№ п/п	Наименование котельной	Расположение котельной	Марка котла	Количество единиц	Вид теплоносителя	Средний КПД по режимной карте	Год ввода в эксплуатацию котлов	Год последнего капитального ремонта	Температурный график отпуска тепла	Основное/резервное топливо	Наличие ХВО
<b>ООО "ВладЖилКоммСервис"</b>											
1	котельная №1 с. Сновицы	с. Сновицы, ул. Школьная, д. 5а	Unical ELLPREX-760	2	вода	91,29	2010	-	95/70	газ/-	да
2	котельная №2 с.Сновицы	с. Сновицы, ул. Школьная, д. 7а	Unical ELLPREX-760	2	вода	91,39	2010	-	95/70	газ/-	да
<b>МБУ "ДЕЗ"</b>											
3	Котельная №3 с. Новоалександрово	с. Новоалександрово, ул. Студенческая, д. 5г	ДКВР-4/13	2	вода	-	1974	-	95/70	газ/-	да
<b>ООО"Владимиртеплогаз"</b>											
4	Котельная №4 п. Содышка	п. Содышка, ул. Прибольничная, д.2, корп.6	НР-18	5	вода	-	1980	-	95/70	газ/-	да

### Сети теплоснабжения

Общая протяженность тепловых сетей Новоалександровского сельского поселения составляет 5691,9 км. в 2-х трубном исчислении, при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 150 мм, что говорит о разветвленной системе внутриквартальных сетей.

Распределение протяженности тепловых сетей Новоалександровского сельского поселения представлена на ниже.



**Рисунок 1.3.8 - Распределение протяженности тепловых сетей Новоалександровского сельского поселения по условным диаметрам**

Теплоснабжение Новоалександровского сельского поселения осуществляется тремя теплоснабжающими организациями – ООО «ВладЖилКоммСервис», МБУ «Дирекция единого заказчика», ООО «Владимиртеплогаз». Централизованное теплоснабжение сельского поселения осуществляется по закрытой схеме, кроме п. Сновицы (схема - открытая), при этом циркуляция теплоносителя в системе теплоснабжения поддерживается сетевыми насосами котельных.

Теплоноситель в системе теплопотребления на нужды отопления – горячая вода с параметрами 95-70 °С, для нужд горячего водоснабжения температура воды обеспечивается на уровне 60 °С в точке водоразбора. Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления города составляет -28°С, продолжительность отопительного сезона составляет 5112 часов.

Приготовление горячей воды на нужды ГВС осуществляется как непосредственно в котельных, либо в зданиях-потребителя, оборудованных водоводяными подогревателями. Тепловые сети выполнены как двухтрубной, так и четырехтрубной схемой. Прокладка сетей, в основном, канальная.

Сводная информация по тепловым сетям в системах централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии сельского поселения представлена в таблице 1.3.8.

**Таблица 1.3.8 - Характеристики тепловых сетей МО Новоалександровское сельское поселение**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Схема отпуска тепловой энергии	Протяженность сетей в 2-трубном исполнении всего, км	Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, м	Объем трубопроводов тепловых сетей, м³	
				отопит.	летн.
ООО "ВладЖимКоммСервис"					
Котельная №1 с. Сновицы	открытая	1.06	85	23.39	21,94
Котельная №2 с. Сновицы	открытая				
МБУ "Дирекция единого заказчика"					
Котельная №3 с. Новоалександрово	закрытая	2.022	109/-	44.48	-
ООО "Владимиртеплогаз"					
Котельная №4 п. Содышка	закрытая	2.61	99/72	29.79	8.60
Итого по МО:	—	5.69		97.7	30.54

В настоящее время все источники теплоснабжения используют природный газ. Централизованным теплоснабжением (отоплением и горячим водоснабжением) обеспечены 22 жилых дома, целый ряд объектов социальной и административно-хозяйственной сферы.

Общая тепловая нагрузка потребителей в Новоалександровском сельском поселении составляет 5,309 Гкал/ч.



### 1.3.3 Анализ зон действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей

#### ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

На данный момент на территории МО Павловское сельское поселение функционирует 2 источника централизованного теплоснабжения.

Существующая система теплоснабжения Павловского сельского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 1.3.9.

**Таблица 1.3.9 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных Павловского сельского поселения по состоянию на 2017 г.**

Наименование котельной	Единица измерения	Установленная мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные нужды источника	Потери тепловой мощности в сетях	Подключенная нагрузка	Наличие резерва (+) / дефицита (-) мощности
<b>МБУ «ДЕЗ»</b>							
Котельная №1 с. Павловское	Гкал/ч	4,3	3,956	0,01	1,34	2,97	-0,364
	%	100	92,00	0,284	31,106	69,1	-8,5
Котельная №2 п. Садовый	Гкал/ч	6,84	6,36	0,07	1,79	6,0	-1,467
	%	100	93,00	1,007	26,156	87,3	-21,4
<b>Итого:</b>	Гкал/ч	<b>11,14</b>	<b>10,32</b>	<b>0,08</b>	<b>3,13</b>	<b>8,94</b>	<b>-1,83</b>
	%	100	92,61	0,73	28,067	80,3	-16,4

Анализ полученных данных показывает, что величина установленной тепловой мощности теплоисточников Павловского сельского поселения незначительно превышает присоединенные тепловые нагрузки потребителей. По состоянию на II квартал 2017 г. в целом по котельным сельского поселения имеется дефицит тепловой мощности в размере:

- Котельная №1 с. Павловское – 0,364 Гкал/час;
- Котельная №2 п. Садовый – 1,467 Гкал/час.

#### БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

На данный момент на территории МО Боголюбовское сельское поселение функционирует 6 источников централизованного теплоснабжения.

Существующая система теплоснабжения Боголюбовского сельского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 1.3.10.

**Таблица 1.3.10 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных Боголюбовского сельского поселения по состоянию на 2017г.**

Наименование котельной	Единица измерения	Установленная мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные нужды источника	Потери тепловой мощности в сетях	Подключенная нагрузка	Наличие резерва (+) / дефицита (-) мощности
<b>ООО "ВладЖилКоммСервис"</b>							
Котельная №1 Больницы	Гкал/ч	0,189	0,181	0,0	0,03	0,201	-0,05
	%	100	95,87	0,0	18,37	106,3	-28,8
Котельная №2 Сионы	Гкал/ч	0,165	0,145	0,0	0,02	0,127	-0,004
	%	100	88,02	0,0	13,26	76,9	-2,2
Котельная №3 Школьная	Гкал/ч	1,08	1,06	0,0	0,15	0,87	0,04
	%	100	98,21	0,00	13,88	80,30	4,02
Котельная №4 Западная	Гкал/ч	1,60	1,58	0,0	0,11	0,63	0,8
	%	100	98,69	0,00	6,84	39,52	52,34
<b>Итого:</b>	Гкал/ч	<b>3,04</b>	<b>2,97</b>	<b>0,0</b>	<b>0,32</b>	<b>1,83</b>	<b>0,82</b>
	%	<b>100</b>	<b>97,76</b>	<b>0,0</b>	<b>10,42</b>	<b>60,3</b>	<b>27,1</b>
<b>МБУ "Дирекция единого заказчика"</b>							
Котельная №5 с. Новое	Гкал/ч	2,84	2,64	0,008	0,12	1,38	1,13
	%	100	92,96	0,28	4,39	48,7	39,6
<b>ОП ЗАО "СПБВЕРГАЗ"</b>							
Котельная №6 п. Сокол	Гкал/ч	5,59	5,57	0,08	1,30	3,42	0,78
	%	100	99,66	1,39	23,30	61,1	13,9

Анализ полученных данных показывает, что на котельных №1 и №2 Боголюбовского сельского поселения имеется дефицит мощности в размере 0,05 Гкал/час и 0,004 Гкал/час соответственно.

## СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

На данный момент на территории МО Селецкое сельское поселение функционирует 4 источника централизованного теплоснабжения.

Существующая система теплоснабжения Селецкого сельского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 1.3.11.

**Таблица 1.3.11 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных Селецкого сельского поселения по состоянию на 2017г.**

Наименование котельной	Единица измерения	Установленная мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные нужды источника	Потери тепловой мощности в сетях	Подключенная нагрузка	Наличие резерва (+) / дефицита (-) мощности
<b>МБУ «ДЕЗ»</b>							
Котельная №1 с. Торчино	Гкал/ч	0,4	0,37	0,01	0,01	0,20	0,145
	%	100	92,00	2,001	3,648	50,0	36,4
Котельная №2 с. Гавриловское	Гкал/ч	1,53	1,29	0,024	0,061	0,79	0,413
	%	100	84,00	1,572	4,014	51,4	27,0
Котельная №3 п. Новый	Гкал/ч	3	2,52	0,060	0,21	2,92	-0,67
	%	100	84,00	2,016	6,931	97,3	-22,2
Котельная №4 п. Красногвардейский	Гкал/ч	2,5	2,30	0,0090	0,229	1,532	0,53
	%	100	92,00	0,36	9,161	61,3	21,2
<b>Итого:</b>	Гкал/ч	<b>7,43</b>	<b>6,47</b>	<b>0,10</b>	<b>0,51</b>	<b>5,42</b>	<b>0,44</b>
	%	<b>100</b>	<b>87,12</b>	<b>1,37</b>	<b>6,907</b>	<b>73,2</b>	<b>5,7</b>

Анализ полученных данных показывает, что величина установленной тепловой мощности большинства теплоисточников сельского поселения значительно превышает присоединенные тепловые нагрузки потребителей. По состоянию на II квартал 2017 г. в целом по котельным сельского поселения имеется резерв тепловой мощности в размере 0,42 Гкал/ч, при этом основная доля свободных резервных тепловых мощностей приходится на котельные №2 с. Гавриловское и котельную №4 п. Красногвардейский. На котельной №3 наблюдается значительный дефицит тепловой мощности в размере 0,67 Гкал/час, который может проявляться в часы максимальных нагрузок на систему теплоснабжения, когда температуры наружного воздуха близки к расчетной температуре для проектирования системы отопления (-28 °С для г. Владимир).

### **НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

На данный момент на территории МО Новоалександровское сельское поселение функционирует 4 источника централизованного теплоснабжения.

Существующая система теплоснабжения Новоалександровского сельского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 1.3.12.

**Таблица 1.3.12 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных Новоалександровского сельского поселения по состоянию на 2017г.**

Наименование котельной	Единица измерения	Установленная мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные нужды источника	Потери тепловой мощности в сетях	Подключенная нагрузка	Наличие резерва (+) / дефицита (-) мощности
<b>ООО "ВладЖилКоммСервис"</b>							
Котельная №1 с. Сновицы	Гкал/ч	1,31	1,19	0,0	0,04	0,32	0,83
	%	100	91,22	0,0	3,22	24,5	63,5
Котельная №2 с. Сновицы	Гкал/ч	1,31	1,20	0,0	0,05	0,39	0,76
	%	100	91,55	0,0	3,91	29,7	57,9
<b>Итого:</b>	Гкал/ч	<b>2,62</b>	<b>2,39</b>	<b>0,0</b>	<b>0,09</b>	<b>0,71</b>	<b>1,59</b>
	%	<b>100</b>	<b>91,39</b>	<b>0,0</b>	<b>3,57</b>	<b>27,1</b>	<b>60,7</b>
<b>МБУ "Дирекция единого заказчика"</b>							
Котельная с. Новоалександрово №3	Гкал/ч	5,7	5,016	0,02	0,20	1,86	2,93
	%	100	88	0,33	3,55	32,6	51,5
<b>ООО "Владимиртеплогаз"</b>							
Котельная с. Содышка №4	Гкал/ч	3	2,51	0,04	0,56	2,74	-0,82
	%	100	83,67	1,26	18,57	91,3	-27,5

Анализ полученных данных показывает, что величина установленной тепловой мощности теплоисточников №1, №2, №3 значительно превышает присоединенные тепловые нагрузки потребителей. По состоянию на II квартал 2017 г. в целом по котельным сельского поселения имеется значительный резерв тепловой мощности в размере 3,736 Гкал/ч, при этом основная доля свободных резервных тепловых мощностей приходится на котельные: №1, №2, №3.

Дефицит мощности наблюдается на котельной №4 и составляет 0,82 Гкал/ч (27,5% от установленной мощности).

### 1.3.4 Оценка показателей предоставляемых услуг

#### ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Оценка объемов и качества услуг представлена в срезе теплоснабжающих организаций на основании предоставленных данных. Данные сведены в таблицу 1.3.13.

**Таблица 1.3.13 – Показатели работы систем централизованного теплоснабжения Павловского сельского поселения**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
МБУ «ДЕЗ				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	18160,4	30087
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		168,89	278,69
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		17991,6	29808,3
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		4605,84	7632,21
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		18160,4	30087
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		10291,8	15354
7.2	организации бюджетной сферы		2710,09	6165,26
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		383,85	656,82
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	3068,45	4698,39
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д

\*Примечание: н/д – данные не предоставлены

#### БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Оценка объемов и качества услуг представлена в срезе теплоснабжающих организаций на основании предоставленных данных. Данные сведены в таблицу 1.3.14.

**Таблица 1.3.14 – Показатели работы систем централизованного теплоснабжения Боголюбовского сельского поселения**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
ООО "ВладЖилКоммСервис"				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4334,6	3808,2
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		-	-
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		4334,6	3808,2
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		639	639
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		4334,6	3808,2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		2509,5	1976,4
7.2	организации бюджетной сферы		920,1	923,3
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		816,38	645,24
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	2067,57	2436,79
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/ м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д
<b>МБУ "ДЕЗ"</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3055,04	3973,14
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		17,72	23,14
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		3037,32	3950
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		253,02	329
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		13141,3	12132,86
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		1515,7	1849
7.2	организации бюджетной сферы		1003,36	1196
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		265,24	576
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	576,5	610,27
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/ м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д
<b>ОП ЗАО "СПБВЕРГАЗ"</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	10315,2	8344,93
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		229	185,21
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		10086,3	8159,72
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		2847,18	1171,72
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		0	0
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		6389,69	6172
7.2	организации бюджетной сферы		829,03	791
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		20,35	25
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	1603,81	1275,77
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/ м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	9	н/д

\*Примечание: н/д – данные не предоставлены

## СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Оценка объемов и качества услуг представлена в срезе теплоснабжающих организаций на основании предоставленных данных. Данные сведены в таблицу 1.3.15.

**Таблица 1.3.15 – Показатели работы систем централизованного теплоснабжения Селецкого сельского поселения**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
МБУ «ДЕЗ»				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13953,78	15234,7
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		263,25	103,704
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		13690,53	15130,998
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		1178,748	1302,998
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		13953,78	15234,702
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:		12477,782	13768
7.1	население		9345,58	9868,16
7.2	организации бюджетной сферы		2845,872	3419,068
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие	286,33	480,772	
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	2067,57	2436,79
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/ м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д

*\*Примечание:* н/д – данные не предоставлены

## НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Оценка объемов и качества услуг представлена в срезе теплоснабжающих организаций на основании предоставленных данных. Данные сведены в таблицу 1.3.16.

**Таблица 1.3.16 – Показатели работы систем централизованного теплоснабжения Новоалександровского сельского поселения**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
ООО "ВладЖилКоммСервис"				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3705,88	3926,06
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		0	0
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		3705	3926,06
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		430,88	429,26
5	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		3275	3497
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		2474	2492
7.2	организации бюджетной сферы		801	1005
7.3	промышленность		-	-



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План
			2016	2017
7.4	прочие		-	-
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	723,61	611,29
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д
<b>МБУ "ДЕЗ"</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6192,4	8930,38
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		62,54	91,44
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		6129,86	8838,94
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		607,47	875,93
6	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		15893,8	18227,1
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:			
7.1	население		2789,31	4034,01
7.2	организации бюджетной сферы		2733,08	3929
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		-	-
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	1081,38	1424,4
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д
<b>ООО "Владимиртеплогаз"</b>				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9835,63	9442,148
2	Величина затрат тепловой энергии на собственные нужды источника		134,23	145,42
3	Отпуск тепловой энергии в сеть		9701,39	9296,72
4	Величина потерь тепловой энергии при передаче		1662,06	1513,21
6	Покупка тепловой энергии		0	0
6	Передано через сети организации		0	0
7	Реализация тепловой энергии, в том числе:		8039,33	7783,514
7.1	население		-	-
7.2	организации бюджетной сферы		-	-
7.3	промышленность		-	-
7.4	прочие		-	-
8	Потребление топлива, в т.ч.	т.у.т.	1709,9	1690,14
9	Средняя теплотворная способность газа	ккал/м3	н/д	н/д
10	Общее количество аварии в системах теплоснабжения	ед.	н/д	н/д

\*Примечание: н/д – данные не предоставлены

\*\*Примечание: - в структуре полезного отпуска Новоалександровского сельского поселения не учитывалась котельная больницы с. Старый двор.

### 1.3.5 Состояние коммерческого учета

#### ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Учет отпущенной тепловой энергии на котельных МО Павловское осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом – по потребленному топливу.



Перечень источников тепловой энергии сельского поселения с указанием наличия установленных приборов учета отпущенной тепловой энергии и рекомендации по необходимости установки дополнительных приборов учета представлен в таблице 1.3.17.

**Таблица 1.3.17 – Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от источников тепловой энергии Павловского сельского поселения**

№	Наименование котельной	Способ учета т. э.		Планы по установке	
		Способ	Тип прибора	Необходимость	Период
1	Котельная №1 с. Павловское	приборный	-	нет	-
2	Котельная №2 п. Садовый	приборный	-	нет	-

Таким образом, в Павловском сельском поселении установка приборов учета отпущенной тепловой энергии не требуется.

В таблице 1.3.18 - 1.3.19 представлены данные о наличии общедомовых приборах учета тепловой энергии, а также количество поквартирных счетчиков на горячее водоснабжение.

**Таблица 1.3.18 – Количество приборов учета с. Павловское**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Население</b>					
1	Полевая,1	-	-	3	6
2	Полевая,2	-	-	3	4
3	Полевая,3	-	-	-	0
4	Центральная,29	-	-	16	27
5	Центральная,31	-	-	7	22
6	Центральная,33	-	-	7	9
7	Центральная,35	-	-	7	8
8	Центральная,37	-	-	16	22
9	Центральная,39	-	-	17	23
10	Центральная,41	-	-	12	13
11	Центральная,43	-	-	-	5
12	Центральная,45	-	-	-	8
13	Центральная,47	-	-	-	3
14	Школьная,19	-	-	18	25
15	Школьная,20	-	-	10	16
16	Школьная,21	-	-	3	6
17	Школьная,22	-	-	3	6
18	Школьная,23	-	-	20	16
19	Школьная,8	-	-	-	1
20	Школьная,9	-	-	-	2

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>142</b>	<b>222</b>
<b>Бюджетные учреждения</b>					
20	ул. Центральная д.25 (Д/сад)	+	+	-	-
21	ул. Школьная д.16 (Школа)	+	+	-	-
22	ул. Школьная д.16 (Школа)	+	+	-	-
23	Администрация	-	-	-	-
24	Молодежная,17, Г	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Таблица 1.3.19 – Количество приборов учета п. Садовый**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Население</b>					
1	Владимирская,13	-	-	34	60
2	Владимирская,15	+	+	43	60
3	Владимирская,17	-	+	41	60
4	Владимирская,19	-	-	42	60
5	Строителей, СТ1	-	-	34	60
6	Строителей,2	-	-	32	60
7	Строителей,3	-	-	36	60
8	Садовая,3	-	-	15	27
9	Садовая,5			-	1
10	Центральная, 1	-	-	4	13
11	Центральная,2	-	-	12	16
12	Центральная, 2 а	-	-	13	24
13	Центральная,3	-	-	2	16
14	Центральная, 3 а	-	-	34	60
15	Центральная,4	-	-	7	16
16	Центральная,5	-	-	15	32
17	Центральная,6	-	-	6	48
18	Центральная,7	-	-	6	18
19	Центральная,8	-	-	11	16
<b>Итого</b>		<b>1</b>	<b>2</b>	<b>387</b>	<b>707</b>
<b>Прочие потребители</b>					
20	Контора А.О	-	-	-	-
21	Магазин	-	-	-	-
22	Магазин ЖКХ	-	-	-	-
23	Маст. цеха	-	-	-	-
24	ВИ	-	-	-	-
25	Гараж ПУ	-	-	-	-

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Итого</b>					
<b>Бюджетные учреждения</b>					
26	ПУ-21 №1	-	-	-	-
27	ПУ-21 №2	-	-	-	-
28	Школа	-	-	-	-
29	Общежитие ПУ-21	-	-	-	-
30	Д/С 1	-	-	-	-
31	Д/С 2	-	-	-	-
32	ДК	-	-	-	-
33	Поликлиника	-	-	-	-
<b>Итого</b>		-	-	-	-

На территории сельского поселения ведется работа по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии в соответствии с требованием ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении».

При отсутствии установленных приборов учета, оплата за поставленную тепловую энергию и горячую воду осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг.

### **БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

Учет отпущенной тепловой энергии на котельных МО Боголюбовского осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом – по потребленному топливу.

Перечень источников тепловой энергии сельского поселения с указанием наличия установленных приборов учета отпущенной тепловой энергии и рекомендации по необходимости установки дополнительных приборов учета представлен в таблице 1.3.20.

**Таблица 1.3.20 – Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от источников тепловой энергии Боголюбовского сельского поселения**

№	Наименование котельной	Способ учета т. э.		Планы по установке	
		Способ	Тип прибора	Необходимость	Период
ООО «ВладЖилКоммСервис»					
1	Котельная №1 «Больница» п. Боголюбово	расчетный	-	да	-
2	Котельная №2 «Сионы» п. Боголюбово	расчетный	-	да	-
3	Котельная №3 «Школьная» п. Боголюбово	расчетный	-	да	-

№	Наименование котельной	Способ учета т. э.		Планы по установке	
		Способ	Тип прибора	Необходимость	Период
4	Котельная №4 «Западная» п. Боголюбово	расчетный	-	да	-
<b>МБУ «ДЕЗ»</b>					
5	Котельная №5 с. Новое	приборный	-	нет	-
<b>ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ»</b>					
6	Котельная №6 п. Сокол	приборный	-	нет	-

Таким образом, из представленной таблицы выше можно сделать вывод, что в п. Боголюбово необходима установка приборов учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

В таблице 1.3.21 представлены данные о наличии общедомовых приборах учета тепловой энергии, а также количество поквартирных счетчиков на горячее водоснабжение.

На территории Боголюбовского сельского поселения ведется активная работа по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии и горячей воды в соответствии с требованиями ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении».

При отсутствии установленных приборов учета, оплата за поставленную тепловую энергию и горячую воду осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг.

**Таблица 1.3.21 – Данные по оприборованности потребителей**

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованным отоплением	с централизованным ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
Котельная «Больница» п. Боголюбово						
Бюджетные учреждения						
Поликлиника	-		-		нет	
Прочие потребители						
Женский монастырь	-		-		нет	
Котельная Сионы						
Население						
Жилой дом	ул. Ленина, 172Б	12	-	10	нет	
Жилой дом	ул. Ленина, 172В	12	-	10	нет	
Котельная Школьная						
Население						
Жилой дом	ул. Заводская,1	16	+	13	нет	
Жилой дом	ул. Заводская,3	12	+	12	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,12А	12	+	12	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,18	20	+	20	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,18А	12	+	12	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,22	22	+	15	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,24А	1	-	1	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,24Б	18	+	18	нет	
Жилой дом	ул. Ленина,24В	18	+	14	нет	
Бюджетные учреждения						
Школа			+		нет	
Прочие потребители						
Магазин			-		нет	
Котельная Западная						

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованным отоплением	с централизованным ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
Население						
Жилой дом	Западная,3	16	-	33	нет	
Жилой дом	Западная,7а	12	-	24	*_	-
Жилой дом	Западная,21а	12	+	12	нет	
Жилой дом	Западная,23	20	-	12	*_	-
Жилой дом	Западная,31	12	+	12	нет	
Жилой дом	Западная,33	22	+	12	*_	-
Жилой дом	Западная,33а	1	-	2	нет	
Жилой дом	Западная,29	18	+	11	*_	-
Жилой дом	Западная,25	18	+	18	*_	-
Бюджетные учреждения						
Детский сад			+		+	
Котельная с. Новое						
Население						
Жилой дом	ул. Молодежная,1	27	+	27	*_	-
Жилой дом	ул. Молодежная,2	24	*_	24	*_	-
Жилой дом	ул. Молодежная,3	27	+	27	*_	+
Жилой дом	ул. Молодежная,4	28	+	28	*_	-
Жилой дом	ул. Молодежная,5	18	+	18	*_	-
Жилой дом	ул. Молодежная,6	18	+	18	*_	+
Жилой дом	ул. Молодежная,7	18	+	18	*_	-
Бюджетные учреждения						
Детский сад			+			+
Администрация			*_			*_
Дом культуры			*_			*_
Школа			+			+

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованным отоплением	с централизованным ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
Прочие потребители						
Торговый центр			+			*_
Ассоциация "Центр"			-			*_
Котельная п. Сокол						
Население						
Жилой дом	Сокол, 1	10	-	10	нет	+
Жилой дом	Сокол, 2	10	-	9	нет	*_
Жилой дом	Сокол, 4	24	+	22	*_	+
Жилой дом	Сокол, 5	24	+	19	*_	+
Жилой дом	Сокол, 6	22	+	19	*_	+
Жилой дом	Сокол, 7	75	-	75	*_	-
Жилой дом	Сокол, 8	75	+	75	*_	-
Жилой дом	Сокол, 9	75	+	75	*_	*_
Жилой дом	Сокол, 10	75	+	75	*_	+
Жилой дом	Сокол, 11	75	+	74	*_	+
Жилой дом	Сокол, 12	75	+	75	*_	*_
Жилой дом	Сокол, 14	60	+	60	*_	-
Жилой дом	Сокол, 15	90	+	89	*_	-
Бюджетные учреждения						
Школа			+			+
Детский сад			+			+
Детская школа искусств			*_			*_
Прочие потребители						
ФАП			*_			*_
Библиотека			*_			*_

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованным отоплением	с централизованным ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
Почта			*_			*_
Администрация			*_			*_
ИЧП Скурская			*_			*_
ООО Райпо			*_			*_
ООО "ПРОФСВАР"			*_			*_



## СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Учет отпущенной тепловой энергии на котельных МО Селецкое сельское поселение осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом – по потребленному топливу.

Перечень источников тепловой энергии сельского поселения с указанием наличия установленных приборов учета отпущенной тепловой энергии и рекомендации по необходимости установки дополнительных приборов учета представлен в таблице ниже.

**Таблица 1.3.22 – Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от источников тепловой энергии Селецкого сельского поселения**

№	Наименование котельной	Способ учета т. э.		Планы по установке	
		Способ	Тип прибора	Необходимость	Период
1	Котельная №1 с. Торчино	приборный	-	нет	-
2	Котельная №2 с. Гавриловское	расчетный	-	да	-
3	Котельная №3 п. Новый	расчетный	-	да	-
4	Котельная №4 п. Красногвардейский	приборный	-	нет	-

В таблице 1.3.23 - 1.3.26 представлены данные о наличии общедомовых приборах учета тепловой энергии, а также количество поквартирных счетчиков на горячее водоснабжение.

**Таблица 1.3.23 – Количество приборов учета с. Торчино**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Бюджетные учреждения</b>					
1	ул. ЦРБ "Торчинская амбулатория"				
2	Суздальский Дом-интернат с. Торчино	-	-	-	-
3	МДОУ "Торчинская СОШ": Столовая	-	-	-	-
4	учительская	-	-	-	-
5	учебные классы	-	-	-	-
<b>Прочие лица</b>					
6	ООО "Суздальская формация"	-	-	-	-
7	ООО "Рассвет"	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Таблица 1.3.24 – Количество приборов учета с. Гавриловское**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирны х счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Население</b>					
1	ул. Школьная д.1	-	-	-	12
2	ул. Школьная д.2	-	-	-	12
3	ул. Школьная д.3	-	-	-	12
4	ул. Школьная д.4	-	-	-	27
5	ул. Школьная д.5	-	-	-	27
6	ул. Юбилейная д.17	-	-	-	-
7	ул. Юбилейная д.19	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90</b>
<b>Бюджетные учреждения</b>					
8	ул. Юбилейная, Детский сад	+	-	-	-
<b>Прочие лица-</b>					
9	ул. Юбилейная д.2 (СПК "Гавриловское")	-	-	-	-
10	ул. Юбилейная д.15 (общежитие)	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90</b>

**Таблица 1.3.25 – Количество приборов учета п. Новый**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирны х счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Население</b>					
1	ул. Новая д.3	-	-	-	16
2	ул. Новая д.7	-	-	-	18
3	ул. Новая д.9	+	-	-	18
4	ул. Новая д.11	-	-	-	18
5	ул. Центральная д.2	-	-	-	16
6	ул. Центральная д.4	-	-	-	16
7	ул. Центральная д.6	-	-	-	16
8	ул. Центральная д.8	+	-	-	16
9	ул. Центральная д.10	-	-	-	16
10	ул. Центральная д.12	-	-	-	16
11	ул. Центральная д.14	-	-	-	16
12	ул. Центральная д.16	-	-	-	18
13	ул. Центральная д.20	-	-	-	18
14	ул. Центральная д.26	-	-	-	18
15	ул. Центральная д.28	-	-	-	18

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирных счетчиков ГВС	Количество квартир
16	ул. Центральная д.30	-	-	-	16
17	ул. Центральная д.32	-	-	-	16
18	ул. Центральная д.34	-	-	-	16
19	ул. Центральная д.36	-	-	-	16
20	ул. Центральная д.38	-	-	-	16
21	ул. Центральная д.40	+	-	-	18
22	ул. Центральная д.42	-	-	-	18
<b>Итого</b>		<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>370</b>
<b>Бюджетные учреждения</b>					
23	ул. Центральная д.18 (детский сад)	-	-	-	-
24	ул. Центральная д.44 (сельская администрация)	-	-	-	-
25	ул. Новая д.13 (общежитие)	-	-	-	-
26	ул. Новая д.5	-	-	-	-
27	ул. Центральная д.3 (админист. Здание ВНИИСХ)	-	-	-	-
28	ул. Рябинова д.9(гараж ВНИИСХ)	-	-	-	-
29	ул. Рябинова д.15/1 (мастерские ВНИИСХ)	-	-	-	-
30	Гараж ОПХ	-	-	-	-
31	ул. Центральная д.3 (админист. Здание ВНИИСХ)	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Прочие лица</b>					
32	ул. Центральная д.5 (Магазин, кафе, гостиница)	-	-	-	-
33	ул. Новая д.15 (прорабский домик)	-	-	-	-
34	ул. Рябинова д.15 (столярный цех)	-	-	-	-
35	ул. Рябинова д.7 (инкубатор)	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Таблица 1.3.26 – Количество приборов учета п. Красногвардейский**

№ п/п	Наименование потребителя	Наличие общедомового прибора учета на отопление, +/-	В том числе прибор учета ГВС, +/-	Количество квартирны х счетчиков ГВС	Количество квартир
<b>Население</b>					
1	ул. Октябрьская д.2	-	-	-	8
2	ул. Октябрьская д.3	-	-	-	8
3	ул. Октябрьская д.4	-	-	-	16
4	ул. Октябрьская д.5	-	+	-	8
5	ул. Октябрьская д.6	-	-	-	8
6	ул. Октябрьская д.7	-	+	-	8
7	ул. Октябрьская д.8	-	+	-	18
8	ул. Октябрьская д.10	-	-	-	18
9	ул. Октябрьская д.11	-	-	-	12
10	ул. Октябрьская д.12	-	+	-	18
11	ул. Октябрьская д.13	-	-	-	12
12	ул. Октябрьская д.14	-	-	-	18
13	ул. Октябрьская д.15	-	-	-	18
14	ул. Октябрьская д.16	-	-	-	18
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>188</b>
<b>Бюджетные учреждения</b>					
15	ул. Октябрьская д.17 Школа	+	+	-	-
16	ул. Октябрьская д.5а (Столовая - общежитие ЗАО "Суздальское"; Магазин)	-	-	-	-
17	ул. Октябрьская д.19 Детский сад	+	+	-	-
18	ул. Октябрьская д.9 Контора "Агродом"	-	-	-	-
19	ул. Октябрьская (Мастерские)	-	-	-	-
20	ул. Октябрьская (ГРП)	-	-	-	-
21	ул. Октябрьская д.1 (сельская администрация)	-	-	-	-
22	ул. Октябрьская д.16а Дк+класс	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

На территории сельского поселения ведется работа по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии в соответствии с требованием ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении».

При отсутствии установленных приборов учета, оплата за поставленную тепловую энергию и горячую воду осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг.

## НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

Учет отпущенной тепловой энергии на котельных МО Новоалександровское сельское поселение осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом – по потребленному топливу.

Перечень источников тепловой энергии сельского поселения с указанием наличия установленных приборов учета отпущенной тепловой энергии и рекомендации по необходимости установки дополнительных приборов учета представлен в таблице 1.3.27.

**Таблица 1.3.27 – Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от источников тепловой энергии Новоалександровского сельского поселения**

№	Наименование котельной	Способ учета т. э.		Планы по установке	
		Способ	Тип прибора	Необходимость	Период
ООО «ВладЖилКоммСервис»					
1	Котельная №1 с. Сновицы, ул. Школьная, д. 5а	приборный	-	нет	-
2	Котельная №2 с. Сновицы, ул. Школьная, д. 7а	приборный	-	нет	-
МБУ «ДЕЗ»					
3	Котельная №3 с. Новоалександрово	расчетный	-	да	-
ООО «Владимиртеплогаз»					
4	Котельная №4 п. Содышка	приборный	-	нет	-

Таким образом, согласно выше приведенной таблице можно сделать вывод, что в с. Новоалександрово необходимо установка прибора учета отпущенной тепловой энергии.

В таблице 1.3.28 представлены данные о наличии общедомовых приборах учета тепловой энергии, а также количество поквартирных счетчиков на горячее водоснабжение.

На территории сельского поселения ведется работа по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии в соответствии с требованием ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении».

При отсутствии установленных приборов учета, оплата за поставленную тепловую энергию и горячую воду осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг.

**Таблица 1.3.28 – Данные по оприборованности потребителей**

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованн ым отоплением	с централизованн ым ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
с. Сновицы						
Население						
Жилой дом	Школьная 2	34	-	35		+
Жилой дом	Школьная 4	12	+	12		ГВС отсутствует
Жилой дом	Школьная 5	60	+	60		-
Жилой дом	Школьная 6	60	+	60		+
Жилой дом	Школьная 7	60	-	60		+
Жилой дом	Школьная 8	60	+	60		+
Юридические лица						
МБДОУ "Детский сад" №17			+			+
Школа			+			+
Итого:			6/8			6/7
с. Новоалександрово						
Население						
Жилой дом	Рабочая, 1	8	+	8		+
Жилой дом	Рабочая, 2	37	-	37		+
Жилой дом	Рабочая, 3	16	-	16		+
Жилой дом	Рабочая, 4	16	-	16		+
Жилой дом	Рабочая, 5	16	-	16		-
Жилой дом	Студенческая, 1	60	-	60		+
Жилой дом	Студенческая, 2	59	+	59		+
Жилой дом	Студенческая, 3	60	-	60		+
Юридические лица						
ГБПОУ ВО «Владимирский аграрный колледж»			+			*__
Здание столовой			-			*__
Здание ветеринарной клиники			-			*__
Здание общежития №1			+			*__

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованн ым отоплением	с централизованн ым ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
МБДОУ «Детский сад» №7			+			*—
МБОУ «Новоалександровская основная общеобразовательная школа»			+			*—
Администрация Администрация муниц. образование Новоалександровское с/поселение			+			*—
Здание Общежития №2			+			*—
ГРП			*—			ГВС отсутствует
Гараж			*—			ГВС отсутствует
Склады			*—			ГВС отсутствует
Баня			*—			ГВС отсутствует
<b>Итого:</b>			<b>8/20</b>			<b>7/16</b>
<b>п. Содышка</b>						
<b>Население</b>						
Жилой дом	Владимирская, 1	89	-			-
Жилой дом	Владимирская, 2	75	+			+
Жилой дом	Владимирская, 3	30	+			+
Жилой дом	Владимирская, 10	16	-			-
Жилой дом	Прибольничная, 4		-			ГВС отсутствует
Жилой дом	Прибольничная, 6, кв. 1		-			-
Жилой дом	Прибольничная, 8а		-			-
Жилой дом	Прибольничная, 7		-			-

Наименование потребителя	Адрес потребителя	Общее количество квартир	Наличие общедомового прибора учета, +/-	Количество квартир		
				с централизованн ым отоплением	с централизованн ым ГВС	В том числе прибор учета ГВС +/-
Юридические лица						
	Прибольничная, 9		Централизован ное отопление отсутствует			-
Аптечный склад			+			+
Клуб			-			ГВС отсутствует
Пом.быв.отд.14	ул. Прибольничная д.13		-			ГВС отсутствует
Рем. мастерская	п. Содышка. 27		-			ГВС отсутствует
Склад	ул. Прибольничная, д. 11		-			ГВС отсутствует
ОПБ Администр. Корпус			+			+
ОПБ Больница блок 1			+			+
ОПБ Больница блок 2			+			+
ОПБ Больница блок 3			+			+
ОПБ Больница блок 4			+			+
ОПБ Больница блок 5			+			+
ОПБ Мастерские ГАУЗ ВО ОАС			+			+
ОПБ Пищеблок			+			+
ОПБ Проходная			+			+
ОПБ Склад, гараж, морг			+			+
ОПБ Хоз. корпус			+			+
Итого:			14/25			14/20



### **1.3.6 Воздействие на окружающую среду**

ТЭК России - один из крупнейших в промышленности загрязнителей окружающей среды. Предприятия, генерирующие тепловую и электрическую энергию, осуществляют загрязнение атмосферы, литосферы и гидросферы. В муниципальном районе «Суздальский район» централизованное теплоснабжение осуществляется от 16 котельных:

- МБУ «Дирекция единого заказчика - 8 котельных;
- ООО «ВладЖилКоммСервис» - 6 котельных;
- ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ» - 1 котельная;
- ООО «Владимиртеплогаз» - 1 котельная.

#### **Выбросы в атмосферу:**

Различные компоненты продуктов сгорания топлива – примесные выбросы, при выходе в атмосферу содержат продукты реакций в твердой, жидкой и газовой фазах. Изменения состава выбросов после их выхода могут проявляться в виде: осаждения тяжелых фракций; распада на компоненты по массе и размерам; химические реакции с компонентами воздуха; взаимодействия с воздушными течениями, облаками, атмосферными осадками, солнечным излучением различной частоты. В результате состав выбросов может существенно измениться, могут образоваться новые компоненты, поведение и свойства - частности, токсичность, активность, способность к новым реакциям.

Качество атмосферного воздуха является одним из факторов, формирующих состояние окружающей среды и здоровья населения.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферы вносят формальдегид, диоксид азота, акролеин, 3,4 бенз/а/пирен.

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест четко регламентированы в ГН 2.1.6.1338-03 (с изменениями на 30 августа 2016 года), утвержденных постановлением №114 от 30 мая 2003 года Министерством здравоохранения Российской Федерации.

#### **Выбросы на земную поверхность и в гидросферу:**

Основными видами примесных выбросов энергетических объектов, поступающих на поверхность гидро - и литосферы, являются твердые частицы, выносимые в атмосферу дымовыми газами и оседающие на поверхность (пыль, зола, шлаки), а также горючие компоненты продуктов обогащения, переработки и

транспортировки топлив. Весьма вредными загрязнениями поверхности гидро - и литосферы является жидкое топливо, его компоненты и продукты его потребления и разложения.

**Таблица 1.3.29 - Фактические и нормативные выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками Суздальского района**

Наименование вещества	Фактические выбросы, т/г		Норматив по предельным выбросам, т/г
	2015	2016	
МБУ «Дирекция единого заказчика»			
Котельная №1 с. Павловское, ул. Школьная д.17 г			
Углерод оксид	3,28195	-	3,2113
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	1,0502	-	1,156
Бенз/а/пирен	0,0000027	-	0,0000002
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,17068	-	3,2113
Котельная №2 п. Садовый ул. Владимирская д.6			
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	1,1595
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	0,1884
Углерод оксид	-	-	3,44705
Бенз/а/пирен	-	-	0,0000005
Котельная №3, расположенная в с. Новое, ул. Молодежная д.2в			
Углерод оксид	1,294	-	0,9606
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,434	-	0,1054
Бенз/а/пирен	0,0000001	-	0,000000006
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,07	-	0,052
Котельная №4 с. Торчино, расположенная по ул. Никольская, д.25а			
Углерод оксид	-	-	0,1124285
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	0,047182
Бенз/а/пирен	-	-	1,4E-10
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	0,007667
Котельная №5 с. Гавриловское, расположенная по ул. Школьная, д.25			
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	0,1565588
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	0,0254408
Углерод оксид	-	-	0,3502785
Бенз/а/пирен	-	-	0,000000017
Котельная №6 п. Новый			
Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,0004	-	0,0004
Углерод оксид	3,773	-	4,729
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	1,12	-	1,399
диЖелезо триоксид	0,0007	-	0,001
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00011	-	0,0002
Углерод (Сажа)	0,00032	-	0,0004
Матаниол, Метилмеркаптан	0,0000003	-	0,000001
Этилмеркаптан(этаниол)	0,0000001	-	0,0000004
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,013	-	0,024
Керосин	0,0005	-	0,001
Метан	0,049	-	0,083
Бенз/а/пирен	0,0000002	-	0,0000004

Наименование вещества	Фактические выбросы, т/г		Норматив по предельным выбросам, т/г
	2015	2016	
Аммиак	0,0039	-	0,005
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,218	-	0,228
Сероводород	0,0003	-	0,0004
Фтористые соединения газообразные, (фтористый водород, 4-х фтористый кремний)	0,00008	-	0,0001
<b>Котельная №7 п. Красногвардейский, расположенная по ул. Октябрьская, д.18</b>			
Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,0003	-	0,0004
Углерод оксид	1,71215	-	2,629
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,53419	-	0,764
диЖелезо триоксид	0,00011	-	0,0004
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00002	-	0,00005
Углерод (Сажа)	0,00002	-	0,0004
Матаниол, Метилмеркаптан	0,000001	-	0,000001
Этилмеркаптан(этаниол)	0,0000003	-	0,0000003
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,009	-	0,025
Керосин	0,0003	-	0,001
Метан	0,05	-	0,082
Бенз/а/пирен	0,0000001	-	0,0000001
Аммиак	0,0025	-	0,005
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,077	-	0,125
Сероводород	0,0002	-	0,0004
<b>Котельная №8, расположенная в с. Новоалександрово, ул. Студенческая, д.5Г</b>			
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	0,829
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	0,13476
Углерод оксид	-	-	1,60105
Бенз/а/пирен	-	-	0,0000001
<b>ООО «ВладЖилКоммСервис»</b>			
Углерод оксид	4,585	2,861	6,021
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	2,093	1,008	2,314
Бенз/а/пирен	0,000001	0,000002	0,000001
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,34	0,164	0,376
<b>ООО «Владмиртеплогаз» п. Содышка</b>			
Углерод оксид	4,618	4,984	5,914
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	2,305	2,488	2,983
Бенз/а/пирен	0,0000003	4Е-07	0,0000002
Азот (II) оксид (азота оксид)	0,375	0,404	0,485
<b>ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ» п. Сокол</b>			
Углерод оксид	-	-	5,04
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	1,674
Метан	-	-	-
Бенз/а/пирен	0,0000008	-	0,000001
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	0,272

Нормативы на выбросы котельных ООО «ВладЖилКоммСервис» установлены на основании Разрешения РВ-0258 Департамента природопользования и охраны

окружающей среды администрации Владимирской области от 24.07.2012 сроком действия 5 лет.

Нормативы на выбросы котельной ООО «Владимиртеплогаз» установлены на основании Разрешения РВ-0353 Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области от 28.12.2012 сроком действия 5 лет.

Нормативы на выбросы котельной ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ» п. Сокол установлены на основании Разрешения РВ-0747 Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области от 17.03.2015 сроком действия до 31.12.2017 года.

Таким образом, на территории МО «Суздальский район» превышения предельных норм выбросов загрязняющих веществ выявлено по следующим веществам:

- оксид углерода - котельная №1 с. Павловское;
- азот (IV) оксид (азота диоксид) - котельная с. Новое;

### 1.3.7 Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги

#### ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

На основание постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/37 на период 2016 - 2018 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию МБУ «Дирекция единого заказчика»:

**Таблица 1.3.30 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МО Павловское сельское поселение**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	МБУ «Дирекция единого заказчика», Суздальский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1513,69
			01.07.2016-31.12.2016	1566,56
			01.01.2017-30.06.2017	1566,56
			01.07.2017-31.12.2017	1605,10
			01.01.2018-30.06.2018	1605,10
			01.07.2018-31.12.2018	1656,96
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1786,15
			01.07.2016-31.12.2016	1848,54
			01.01.2017-30.06.2017	1848,54
			01.07.2017-31.12.2017	1894,02
			01.01.2018-30.06.2018	1894,02
			01.07.2018-31.12.2018	1955,21

Плата за подключение:

Плата за подключение к системе теплоснабжения в Павловском сельском поселении не взимается в связи с отсутствием установленного тарифа на подключение. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в сельском поселении также не взимается.

Структура себестоимости тепловой энергии представлена в таблице 1.3.31.

**Таблица 1.3.31 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МБУ «ДЕЗ» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
	<b>Ресурсы, всего, Гкал</b>	<b>18160,44</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00
	Выработка тепловой энергии, всего, Гкал	18160,44
	Собственные нужды котельной, Гкал	168,89
	- в % к выработке	0,93
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>17991,55</b>
	Потери тепловой энергии, Гкал	4605,84
	- в % к отпуску в сеть	25,60
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>13385,71</b>
	собственные нужды ТСО, Гкал	0,00
	<b>продажа на сторону, Гкал, в том числе</b>	<b>13385,71</b>
	бюджетные потребители	2710,09
	население	10291,77
	прочие	383,85
	организации-перепродавцы	0,00
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.</b>	<b>16797,98</b>
<b>1.1.</b>	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>13478,07</b>
	условное топливо, т у.т.	2829,40
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	155,80
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	157,40
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ
	тыс. руб.	13478,07
	цена за 1 куб. м, руб.	5117,21
	тыс. куб. м	2 633,87
1.1.1.1.	Лимитный газ, тыс. руб.	0,00
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	0,00
	тыс. куб. м	0,00
1.1.1.2.	Сверхлимитный газ, тыс. руб.	0,00
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	0,00
	тыс. куб. м	0,00
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,165
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>2574,41</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,44
	тыс. кВт/ч	547,69
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	30,16
<b>1.3.</b>	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>745,49</b>

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
	цена, руб. за 1 куб.м	39,34
	тыс. куб.м	18,95
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	1,043476920
<b>1.4.</b>	<b>Покупная тепловая энергия, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена 1 Гкал, руб./Гкал	0,00
	объем, Гкал	0,00
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>4728,74</b>
<b>2.1.</b>	<b>Сырье и материалы, тыс. руб.</b>	<b>89,20</b>
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс. руб.	44,60
2.1.1.1.	Спирт, тыс. руб.	0,00
	цена, руб. за 1 л	151,01
	кол-во, л	0,00
2.1.1.2.	Соль, тыс. руб.	44,60
	цена, руб. за 1 т	4460,00
	кол-во, т	10,00
2.1.2.	Материалы на ремонт, тыс. руб.	0,00
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс. руб.</b>	<b>294,70</b>
	капитального характера	0,00
	текущего характера	294,70
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс. руб.</b>	<b>3509,43</b>
	общая численность персонала, чел.	39,00
	среднемесячная заработная плата, руб.	29995,15
<b>2.3.1.</b>	<b>Оплата труда основных рабочих</b>	<b>925,32</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	16233,68
	численность, чел.	19,00
	срок работы котельной, мес.	12,00
<b>2.3.2.</b>	<b>Оплата труда ремонтного персонала</b>	<b>1778,70</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	13475,00
	численность, чел.	11,00
<b>2.3.3.</b>	<b>Оплата труда цехового персонала</b>	<b>390,96</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	26064,13
	численность, чел.	5,00
<b>2.3.4.</b>	<b>Оплата труда АУП</b>	<b>414,45</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	34537,50
	численность, чел.	4,00
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.</b>	<b>200,78</b>
	ТО газового обслуживания	141,08
	аварийное обслуживание ОПО	59,70
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс. руб.</b>	<b>303,73</b>
	канц. товары, инвентарь, моющие	31,14
	услуги вневедомственной охраны	0,00
	коммунальные услуги	14,80
	информационные услуги, связь, почта	29,29
	аудиторские услуги	0,00
	консультационные услуги	0,00
	услуги по стратегическому управлению организацией	0,00
	другие работы и услуги	228,50

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
2.6.	Служебные командировки, тыс. руб.	0,00
2.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	5,50
2.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	0,00
2.9.	Другие расходы, тыс. руб. (ГСМ, з/части)	325,40
3.	<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>2237,05</b>
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	222,40
3.1.1.	Стоки, тыс. руб.	222,40
	цена, руб. за 1 куб. м	39,12
	тыс. куб. м	5,69
3.2.	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.</b>	<b>183,32</b>
	транспортный налог	4,30
	налог на имущество	137,05
	расходы на обязательное страхование	14,60
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	27,36
3.3.	<b>Концессионная плата, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
3.4.	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе</b>	<b>0,00</b>
	амортизационные отчисления	0,00
	налоги, связанные с владением имущества	0,00
3.5.	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
3.6.	<b>Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.</b>	<b>1059,85</b>
	% отчислений	30,20
3.7.	<b>Амортизация, тыс. руб.</b>	<b>771,48</b>
3.8.	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
3.9.	<b>Налог на прибыль, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
3.10	<b>Другие неподконтрольные расходы</b>	<b>57,70</b>
4.	<b>ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.</b>	<b>23763,77</b>
5.1.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	0,00
5.2.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	0,00
6.	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	ставка налога на прибыль, %	
	нормативный уровень прибыли	
7.	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>23763,77</b>
8.	<b>Тариф, руб. (без учёта НДС)</b>	<b>1775,31</b>
9.	<b>Тариф, руб. (с учётом НДС)</b>	<b>2094,86</b>
	Рост к действующему тарифу, %	113,3

### **БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

На основание постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/37 на период 2016 - 2018 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию МБУ «Дирекция единого заказчика»:

**Таблица 1.3.32 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией МБУ «ДЕЗ»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	МБУ «Дирекция единого заказчика», Суздальский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1588,96
			01.07.2016-31.12.2016	1627,39
			01.01.2017-30.06.2017	1627,39
			01.07.2017-31.12.2017	1683,02
			01.01.2018-30.06.2018	1683,02
			01.07.2018-31.12.2018	1739,05
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1874,97
			01.07.2016-31.12.2016	1920,32
			01.01.2017-30.06.2017	1930,32
			01.07.2017-31.12.2017	1985,96
			01.01.2018-30.06.2018	1985,96
			01.07.2018-31.12.2018	2052,08

На основании постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/40 на период 2016 - 2018 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ»:

**Таблица 1.3.33 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2015-30.06.2015	1600,06
			01.07.2015-31.12.2015	1615,99
			01.01.2016-30.06.2016	1615,99
			01.07.2016-31.12.2016	1683,10
			01.01.2017-30.06.2017	1683,10
			01.07.2017-31.12.2017	1749,81
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2015-30.06.2015	1888,07
			01.07.2015-31.12.2015	1906,87
			01.01.2016-30.06.2016	1906,87
			01.07.2016-31.12.2016	1986,06
			01.01.2017-30.06.2017	1986,06
			01.07.2017-31.12.2017	2 064,78



На основании постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/42 на период 2017 - 2021 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию ООО «ВладЖилКоммСервис»:

**Таблица 1.3.34 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией ООО «ВладЖилКоммСервис»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ООО «ВладЖилКоммСервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учёта НДС)		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	1629,37
			01.07.2017-31.12.2017	1678,92
			01.01.2018-30.06.2018	1678,92
			01.07.2018-31.12.2018	1724,09
			01.01.2019-30.06.2019	1724,09
			01.07.2019-31.12.2019	1768,07
			01.01.2020-30.06.2020	1768,07
			01.07.2020-31.12.2020	1813,48
			01.01.2021-30.06.2021	1813,48
			01.07.2021-31.12.2021	1860,38
		Население (тарифы указываются с учётом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	1922,66
			01.07.2017-31.12.2017	1981,13
			01.01.2018-30.06.2018	1981,13
			01.07.2018-31.12.2018	2034,43
			01.01.2019-30.06.2019	2034,43
			01.07.2019-31.12.2019	2086,32
			01.01.2020-30.06.2020	2086,32
			01.07.2020-31.12.2020	2139,91
			01.01.2021-30.06.2021	2139,91
			01.07.2021-31.12.2021	2195,25

Плата за подключение:

Плата за подключение к системе теплоснабжения в Боголюбовском сельском поселении не взимается в связи с отсутствием установленного тарифа на подключение. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в сельском поселении также не взимается.

Структура себестоимости тепловой энергии представлены в таблице 1.3.35 - 1.3.37 в разрезе по каждой теплоснабжающей организации:

**Таблица 1.3.35 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МБУ «ДЕЗ» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
	<b>Ресурсы, всего, Гкал</b>	<b>3055,04</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00
	Выработка тепловой энергии, всего, Гкал	3055,04
	Собственные нужды котельной, Гкал	17,72
	- в % к выработке	0,58
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>3037,32</b>
	Потери тепловой энергии, Гкал	253,02
	- в % к отпуску в сеть	8,33
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>2784,30</b>
	собственные нужды ТСО, Гкал	0,00
	<b>продажа на сторону, Гкал, в том числе</b>	<b>2784,30</b>
	бюджетные потребители	1003,36
	население	1515,70
	прочие	265,24
	организации-перепродавцы	0,00
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.</b>	<b>3048,90</b>
<b>1.1.</b>	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>2557,27</b>
	условное топливо, т у.т.	469,25
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	153,60
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	154,50
1.1.1.	Вид топлива	природный газ
	тыс. руб.	2557,265
	цена за 1 тыс. куб.м, руб.	5153,44
	тыс. куб.м	493,58
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,168
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>487,13</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,10
	тыс. кВт/ч	112,63
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	26,19
<b>1.3.</b>	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>4,51</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	18,79
	тыс. куб.м	0,24
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,45
<b>1.4.</b>	<b>Покупная тепловая энергия, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена 1 Гкал, руб./Гкал	0,00
	объем, Гкал	0,00
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>1467,03</b>
<b>2.1.</b>	<b>Сырье и материалы, тыс. руб.</b>	<b>35,21</b>
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс.руб.	8,66
2.1.1.1	Стоимость соли, тыс. руб.	0,00
	цена, руб. за 1 т	0,00
	кол-во, т	0,00
2.1.1.2	Стоимость таблетированной соли, тыс. руб.	8,66

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
	цена, руб. за 1 т	12367,04
	кол-во, т	0,70
2.1.2.	Другие материалы	26,55
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	капитального характера	0,00
	текущего характера	0,00
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс. руб.</b>	<b>1156,76</b>
	общая численность персонала, чел.	7,40
	среднемесячная заработная плата, руб.	13026,55
<b>2.3.1.</b>	<b>Оплата труда основных рабочих</b>	<b>568,27</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	9471,38
	численность, чел.	5,00
	срок работы котельной, мес.	7,00
<b>2.3.2.</b>	<b>Оплата труда ремонтного персонала</b>	<b>203,90</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	16992,00
	численность, чел.	1,00
<b>2.3.3.</b>	<b>Оплата труда цехового персонала</b>	<b>334,11</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	23202,08
	численность, чел.	1,20
<b>2.3.4.</b>	<b>Оплата труда АУП</b>	<b>50,48</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	21033,33
	численность, чел.	0,20
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.</b>	<b>223,81</b>
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс. руб.</b>	<b>17,60</b>
	канц. товары, инвентарь, моющие	3,13
	услуги вневедомственной охраны	0,00
	коммунальные услуги	1,49
	юридические услуги	0,00
	информационные услуги, связь, почта	0,22
	аудиторские услуги	0,00
	консультационные услуги	0,00
	услуги по стратегическому управлению организацией	0,00
	другие работы и услуги	12,75
<b>2.6.</b>	<b>Служебные командировки, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.7.</b>	<b>Обучение персонала, тыс. руб.</b>	<b>0,93</b>
<b>2.8.</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.9.</b>	<b>Другие расходы, тыс. руб. (ГСМ, з/части)</b>	<b>32,73</b>
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>1415,88</b>
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.</b>	<b>0,93</b>
<b>3.1.1.</b>	<b>Стоки, тыс.руб.</b>	<b>0,93</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	15,42
	тыс. куб. м	0,06
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.</b>	<b>21,35</b>
	налог на имущество	13,78
	транспортный налог	0,43
	расходы на обязательное страхование	4,39

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	2,75
<b>3.3.</b>	<b>Концессионная плата, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе</b>	<b>0,00</b>
	амортизационные отчисления	0,00
	налоги, связанные с владением имущества	0,00
<b>3.5.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.</b>	<b>349,34</b>
	% отчислений	30,20
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс. руб.</b>	<b>1044,26</b>
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9.</b>	<b>Налог на прибыль (при УСН), тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>4.</b>	<b>ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.</b>	<b>5931,81</b>
<b>5.1.</b>	<b>Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2.</b>	<b>Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>6.</b>	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	<b>29,85</b>
	ставка налога на прибыль %	20,00%
	нормативный уровень прибыли	0,50%
<b>7.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>5961,66</b>
<b>8.</b>	<b>Тариф (без учёта НДС), руб.</b>	<b>2141,17</b>
<b>9.</b>	<b>Тариф (с учётом НДС), руб.</b>	<b>2526,58</b>
	<i>Рост к действующему тарифу, %</i>	134,4

**Таблица 1.3.36 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОП ЗАО «СПБВЕРГАЗ» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<b>2016</b>	
		<b>план</b>	<b>факт</b>
	<b>Выработка тепловой энергии, Гкал</b>	<b>10059,30</b>	<b>10315,25</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00	0,00
	Ресурсы, всего, Гкал	10059,30	10315,25
	Собственные нужды котельной, Гкал	<b>223,25</b>	<b>229,00</b>
	- в % к выработке	0,02	0,02
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>9836,05</b>	<b>10086,25</b>
	<b>Потери тепловой энергии, Гкал</b>	<b>1171,72</b>	<b>2847,18</b>
	- в % к отпуску в сеть	11,65	0,28
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>8664,33</b>	<b>7239,07</b>
	в т.ч. продажа на сторону, Гкал	8664,33	7239,07
	население	7018,26	6389,69
	бюджетные потребители	1593,38	829,03

	Калькуляционные статьи затрат	2016	
		план	факт
	прочие	52,69	20,35
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	8860,96	9237,74
1.1.	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>7508,20</b>	<b>7662,73</b>
	условное топливо, т у.т.	1541,26	1603,81
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	153,22	155,48
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	156,70	159,01
1.1.1.	Вид топлива (обычный договор)	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	327,31	320,95
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5279,26	5176,55
	расход тыс. куб. м	62,00	62,00
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,17	1,17
	Вид топлива (коммерческий договор)	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	7180,88	7341,78
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5720,36	5609,63
	расход тыс. куб. м	1255,32	1308,78
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,17	1,17
	средневзвешенная стоимость газа	5699,60	5587,77
1.2.	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>1153,31</b>	<b>1306,46</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,97	5,23
	тыс. кВт/ч	231,97	249,84
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	23,06	24,22
1.3.	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>199,45</b>	<b>268,55</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	39,34	44,76
	тыс. куб.м	5,07	6,00
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,50	0,58
2.	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>2845,74</b>	<b>3789,29</b>
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	13,82	
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс.руб.	13,82	
	цена, руб. за 1 т	16649,22	
	кол-во, т	0,83	
2.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	131,35	1226,04
	капитального характера	0,00	1226,04
	текущего характера	131,35	
2.3.	Оплата труда, тыс. руб.	1559,89	1574,52
	численность, чел.	6,32	6,32
	среднемесячная заработная плата, руб.	20568,23	20568,23
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих	541,97	547,56
	среднемесячная заработная плата, руб.	19300,87	19500,00
	численность, чел.	2,34	2,34
	срок работы котельной, мес.	12,00	12,00
2.3.2.	Оплата труда ремонтного персонала	0,00	
	среднемесячная заработная плата, руб.	0,00	

	Калькуляционные статьи затрат	2016	
		план	факт
	численность, чел.	0,00	
2.3.3.	Оплата труда цехового персонала	893,83	902,16
	среднемесячная заработная плата, руб.	20806,04	21000,00
	численность, чел.	3,58	3,58
2.3.4.	Оплата труда АУП	124,10	124,80
	среднемесячная заработная плата, руб.	25853,86	26000,00
	численность, чел.	0,40	0,40
2.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	0,00	0,00
2.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	0,00	0,00
	услуги связи	0,00	
	коммунальные услуги	0,00	
	юридические услуги	0,00	
	информационные услуги	0,00	
	аудиторские услуги	0,00	
2.6.	Служебные командировки, тыс. руб.	0,00	0,00
2.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	0,00	0,00
2.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	0,00	0,00
2.9.	Другие расходы, тыс. руб.	1140,68	988,73
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2813,87	4063,59
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	968,72	912,01
3.1.1.	Стоки, тыс.руб.	1,95	2,27
	цена, руб. за 1 куб.м	39,12	37,89
	тыс. куб. м	0,05	0,06
	% стоков от воды	0,01	0,01
3.1.2.	<b>Расходы на транспортировку тепловой энергии, тыс.руб.</b>	<b>966,77</b>	<b>909,74</b>
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	245,05	148,68
	налог на имущество	242,61	148,68
	налог на землю	0,00	0,00
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	2,44	
3.3.	Концессионная плата, тыс. руб.	0,00	0,00
3.4.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе	0,00	10,96
	амортизационные отчисления		
	налоги, связанные с владением имущества		
3.5.	Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.	0,00	
3.6.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	482,01	486,53
	% отчислений	0,31	0,31
3.7.	Амортизация, тыс. руб.	1102,96	1102,96
3.8.	Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.	0,00	0,00

	Калькуляционные статьи затрат	2016	
		план	факт
3.9	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	0,00	1376,23
3.10	Налог на прибыль, тыс. руб.	15,13	26,24
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	14520,57	17090,63
5.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	0,00	
6.	Прибыль, тыс. руб.	62,37	0,00
	нормативный уровень прибыли	0,43	0,00
7.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.		
8.	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>14582,94</b>	<b>17090,63</b>
9.	<b>Тариф, руб.</b>	<b>1683,10</b>	<b>2360,89</b>
	Тариф, руб. с учетом НДС		2785,85
	Рост к действующему тарифу, %	1,04	

**Таблица 1.3.37 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ВладЖилКоммСервис» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Факт 2016
	Выработка тепловой энергии, Гкал	4334,6
	Покупка тепловой энергии, Гкал	
	Ресурсы, всего	4334,6
	Собственные нужды котельной, Гкал	
	- в % к выработке	
	Отпуск в сеть, Гкал	4334,6
	Потери тепловой энергии, Гкал	639,0
	- в % к отпуску в сеть	14,74
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>3695,6</b>
	В т.ч. продажа на сторону, Гкал	3695,6
	Бюджетные потребители	920,1
	население	2509,5
	прочие	266,0
<b>1.</b>	<b>Ресурсов, тыс.руб.</b>	<b>4534,39</b>
1.1.	<b>Топливо, тыс.руб.</b>	<b>3656,4</b>
	Условное топливо, т у.т.	816,38
	Удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	188,34
	Удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	
<b>1.1.1.</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>ГАЗ</b>
	Тыс.руб.	3656,4
	Цена за 1 тыс.куб.м, руб.	5181,97
	Тыс. куб.м	705,6
	Коэффициент перевода в натуральное топливо	1,157
<b>1.1.2.</b>	<b>Вид топлива</b>	
	Тыс.руб.	
	Цена за 1 т, руб.	

<b>№ n/n</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>Факт 2016</b>
	Тонн	
	Коэффициент перевода в натуральное топливо	
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс.руб.</b>	877,99
	Цена, руб. за 1 кВт/ч	5,20
	Тыс.кВт/ч	168,703
	Удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	38,92
<b>1.3.</b>	<b>Холодная вода, тыс.руб.</b>	
	Цена, руб. за 1 куб.м	
	Тыс.куб.м.	
	Удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс.руб.</b>	1595,39
2.1.	Сырье и материалы, тыс.руб	194,31
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс.руб.	
	Цена, руб. за 1 т	
	Кол-во, т .	
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс.руб.</b>	26,68
	Капитального характера	
	Текущего характера	26,68
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс.руб.</b>	1082,4
<b>2.3.1</b>	<b>Оплата труда основных рабочих</b>	506,4
	Среднемесячная заработная плата, руб.	10334,69
	Численность, чел.	7
	Срок работы котельной, мес.	7
<b>2.3.2.</b>	<b>Оплата труда ремонтного персонала</b>	180,0
	Среднемесячная заработная плата, руб.	15000
	Численность, чел.	1
<b>2.3.3</b>	<b>Оплата труда цехового персонала</b>	216,0
	Среднемесячная заработная плата, руб.	18000
	Численность, чел.	1
<b>2.3.4.</b>	<b>Оплата труда АУП</b>	216,0
	Среднемесячная заработная плата, руб.	18000
	Численность, чел.	1
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс.руб.</b>	
	На содержание и эксплуатации оборудования	
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс.руб.</b>	292,0
	Общехозяйственные	292,0
	Услуги связи	47,0
	Коммунальные услуги	
	Юридические услуги	120,0
	Информационные услуги	5,25
	Аудиторские услуги	
<b>2.6.</b>	<b>Служебные командировки, тыс.руб.</b>	
<b>2.7.</b>	<b>Обучение персонала, тыс.руб. Лизинговый платеж, арендная п~..~та (непроизводственные объекты), тыс.руб.</b>	
<b>2.8.</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс.руб.</b>	
<b>2.9.</b>	<b>Другие расходы, тыс.руб.</b>	



<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>Факт 2016</b>
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, тыс.руб.</b>	338,01
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс.руб.</b>	
3.1.1.	Стоки, тыс.руб.	
	Цена, руб. за 1 куб.м	
	Тыс.куб.м	
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс.руб.</b>	0,45
	Налог на имущество	
	Налог на землю	
	Плата за выбросы и сборы загрязняющих веществ в окружающую среду	0,45
<b>3.3.</b>	<b>Концессионная плата, тыс.руб.</b>	
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс.руб., в том числе</b>	
	Амортизационные отчисления	
	Налоги, связанные с владением имущества	
<b>3.5.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс.руб.</b>	
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	326,88
	% отчисления	30,2
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс.руб.</b>	
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс.руб.</b>	
	Налог на прибыль	10,68
<b>3.9.</b>	<b>Неучтенные ранее расходы, тыс.руб.</b>	
<b>4.</b>	<b>Итого, текущие расходы, тыс.руб.</b>	6467,88
<b>5.</b>	<b>Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс.руб.</b>	
<b>6.</b>	<b>Прибыль, тыс.руб.</b>	42,72
	Нормативный уровень прибыли	
<b>7.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс.руб.</b>	6510,6
<b>8.</b>	<b>Тариф, руб. (без учета НДС)</b>	1761,72
<b>9.</b>	<b>Тариф, руб. (с учетом НДС)</b>	2078,83
<b>10.</b>	<b>Рост тарифа к предшествующему периоду</b>	

### **СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

На основании постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/37 на период 2016 - 2018 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию МБУ «Дирекция единого заказчика:

**Таблица 1.3.38 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МО Селецкое сельское поселение**

<b>№ п/ п</b>	<b>Наименование регулируемой организации</b>	<b>Вид тарифа</b>	<b>Год</b>	<b>Вода</b>
1	МБУ «Дирекция единого заказчика»,	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
			01.01.2016-30.06.2016	1616,15

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
	Суздальский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016-31.12.2016	1653,46
			01.01.2017-30.06.2017	1653,46
			01.07.2017-31.12.2017	1724,84
			01.01.2018-30.06.2018	1724,84
			01.07.2018-31.12.2018	1783,57
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1907,06
			01.07.2016-31.12.2016	1951,08
			01.01.2017-30.06.2017	1951,08
			01.07.2017-31.12.2017	2035,31
			01.01.2018-30.06.2018	2035,31
			01.07.2018-31.12.2018	2104,61

Плата за подключение:

Плата за подключение к системе теплоснабжения в Селецком сельском поселении не взимается в связи с отсутствием установленного тарифа на подключение. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в сельском поселении также не взимается.

Структура себестоимости тепловой энергии МБУ «ДЕЗ» представлены в таблице 1.3.39.

**Таблица 1.3.39 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МБУ «ДЕЗ» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	2016 год факт
	<b>Ресурсы, всего, Гкал</b>	<b>13953,53</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00
	Выработка тепловой энергии, всего, Гкал	13953,53
	Собственные нужды котельной, Гкал	263,00
	- в % к выработке	1,88
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>13690,53</b>
	Потери тепловой энергии, Гкал	1178,75
	- в % к отпуску в сеть	8,61
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>12511,78</b>
	собственные нужды ТСО, Гкал	34,00
	<b>продажа на сторону, Гкал, в том числе</b>	<b>12477,78</b>
	бюджетные потребители	2845,87
	население	9345,58
	прочие	286,33
	организации-перепродавцы	0,00
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.</b>	<b>11877,37</b>
<b>1.1.</b>	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>9132,70</b>

<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>2016 год факт</b>
	условное топливо, т у.т.	2058,76
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	126,32
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	128,75
<b>1.1.1.</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>ГАЗ</b>
	тыс. руб.	9132,7
	цена за 1 куб. м, руб.	5181,26
	тыс. куб. м	1 762,64
<b>1.1.1.1.</b>	<b>Лимитный газ, тыс. руб.</b>	<b>9132,7</b>
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5181,26
	тыс. куб. м	1 762,64
<b>1.1.1.2.</b>	<b>Сверхлимитный газ, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	0,00
	тыс. куб. м	0,00
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,168
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>2395,22</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,88
	тыс. кВт/ч	490,39
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	35,14
<b>1.3.</b>	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>349,45</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	50,94
	тыс. куб.м	6,86
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,49
<b>1.4.</b>	<b>Покупная тепловая энергия, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена 1 Гкал, руб./Гкал	0,00
	объем, Гкал	0,00
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>8072,88</b>
<b>2.1.</b>	<b>Сырье и материалы, тыс. руб.</b>	<b>37,76</b>
<b>2.1.1.</b>	<b>Материалы для ХВО, тыс. руб.</b>	<b>37,76</b>
<b>2.1.1.1.</b>	<b>Сульфуголь, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена, руб. за 1 т	0,00
	кол-во, т	0,00
<b>2.1.1.2.</b>	<b>Соль, тыс. руб.</b>	<b>12,88</b>
	цена, руб. за 1 т	6441,52
	кол-во, т	2,00
<b>2.1.1.3</b>	<b>Химреактивы</b>	<b>24,88</b>
<b>2.1.2.</b>	<b>Материалы на ремонт, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс. руб.</b>	<b>446,21</b>
	капитального характера	0,00
	текущего характера	446,21
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс. руб.</b>	<b>6034,16</b>
	общая численность персонала, чел.	54,00
	среднемесячная заработная плата, руб.	223487,41
<b>2.3.1.</b>	<b>Оплата труда основных рабочих</b>	<b>2440,73</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	11299,69
	численность, чел.	18,00
	срок работы котельной, мес.	7,00
<b>2.3.2.</b>	<b>Оплата труда ремонтного персонала</b>	<b>1418,85</b>

<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>2016 год факт</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	10748,84
	численность, чел.	11,00
<b>2.3.3.</b>	<b>Оплата труда цехового персонала</b>	<b>1311,21</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	14968,15
	численность, чел.	7,30
<b>2.3.4.</b>	<b>Оплата труда АУП</b>	<b>863,37</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	20556,47
	численность, чел.	3,50
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.</b>	<b>511,62</b>
	ТО газового хозяйства и оборудования	475,62
	аварийное обслуживание ОПО	36,00
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс. руб.</b>	<b>467,43</b>
	канц. товары, инвентарь, моющие	71,97
	услуги вневедомственной охраны	0,00
	коммунальные услуги	25,53
	информационные услуги, связь, почта	59,38
	аудиторские услуги	0,00
	консультационные услуги	0,00
	услуги по стратегическому управлению организацией	0,00
	другие работы и услуги	310,56
<b>2.6.</b>	<b>Служебные командировки, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.7.</b>	<b>Обучение персонала, тыс. руб.</b>	<b>15,97</b>
<b>2.8.</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.9.</b>	<b>Другие расходы, тыс. руб. (ГСМ, з/части)</b>	<b>559,73</b>
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>3228,40</b>
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.</b>	<b>158,02</b>
3.1.1.	Стоки, тыс. руб.	158,02
	цена, руб. за 1 куб. м	91,34
	тыс. куб. м	1,73
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.</b>	<b>323,95</b>
	транспортный налог	7,26
	налог на имущество	235,75
	расходы на обязательное страхование	33,88
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	47,07
<b>3.3.</b>	<b>Концессионная плата, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе</b>	<b>0,00</b>
	амортизационные отчисления	0,00
	налоги, связанные с владением имущества	0,00
<b>3.5.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.</b>	<b>1798,91</b>
	% отчислений	30,20
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс. руб.</b>	<b>947,52</b>
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9.</b>	<b>Налог на прибыль, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>

<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>2016 год факт</b>
<b>3.10</b>	<b>Другие неподконтрольные расходы</b>	<b>266,81</b>
<b>4.</b>	<b>ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.</b>	<b>23178,65</b>
<b>5.1.</b>	<b>Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2.</b>	<b>Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>6.</b>	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	ставка налога на прибыль, %	
	нормативный уровень прибыли	
<b>7.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>23178,65</b>
<b>8.</b>	<b>Тариф, руб. (без учёта НДС)</b>	<b>1852,55</b>
<b>9.</b>	<b>Тариф, руб. (с учётом НДС)</b>	<b>2186,00</b>
	<i>Рост к действующему тарифу, %</i>	<i>111,3</i>

### НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

На основание постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/37 на период 2016 - 2018 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию МБУ «Дирекция единого заказчика»:

**Таблица 1.3.40 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией МБУ «ДЕЗ»**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование регулируемой организации</b>	<b>Вид тарифа</b>	<b>Год</b>	<b>Вода</b>
1	МБУ «Дирекция единого заказчика», Суздальский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1491,89
			01.07.2016-31.12.2016	1527,39
			01.01.2017-30.06.2017	1527,39
			01.07.2017-31.12.2017	1588,75
			01.01.2018-30.06.2018	1588,75
			01.07.2018-31.12.2018	1643,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1760,43
			01.07.2016-31.12.2016	1802,32
			01.01.2017-30.06.2017	1802,32
			01.07.2017-31.12.2017	1874,73
			01.01.2018-30.06.2018	1874,73
			01.07.2018-31.12.2018	1939,86

На основание постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/42 на период 2017 - 2021 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию ООО «ВладЖилКоммСервис»:

**Таблица 1.3.41 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией ООО «ВладЖилКоммСервис»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	ООО «ВладЖилКоммСервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учёта НДС)		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	1629,37
			01.07.2017-31.12.2017	1678,92
			01.01.2018-30.06.2018	1678,92
			01.07.2018-31.12.2018	1724,09
			01.01.2019-30.06.2019	1724,09
			01.07.2019-31.12.2019	1768,07
			01.01.2020-30.06.2020	1768,07
			01.07.2020-31.12.2020	1813,48
			01.01.2021-30.06.2021	1813,48
			01.07.2021-31.12.2021	1860,38
		Население (тарифы указываются с учётом НДС)*		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	1922,66
			01.07.2017-31.12.2017	1981,13
			01.01.2018-30.06.2018	1981,13
			01.07.2018-31.12.2018	2034,43
			01.01.2019-30.06.2019	2034,43
			01.07.2019-31.12.2019	2086,32
			01.01.2020-30.06.2020	2086,32
			01.07.2020-31.12.2020	2139,91
			01.01.2021-30.06.2021	2139,91
			01.07.2021-31.12.2021	2195,25

На основании постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.12.2016 № 43/43 на период 2017 - 2021 г. назначены следующие тарифы на тепловую энергию ООО «Владимиртеплогаз»:

**Таблица 1.3.42 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающей организацией ООО «Владимиртеплогаз»**

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ООО «Владимиртеплогаз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	1718,22
			01.07.2017-31.12.2017	1821,60
			01.01.2018-30.06.2018	1821,60
			01.07.2018-31.12.2018	1883,56
			01.01.2019-30.06.2019	1883,56

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
			01.07.2019-31.12.2019	1944,34
			01.01.2020-30.06.2020	1944,34
			01.07.2020-31.12.2020	2007,15
			01.01.2021-30.06.2021	2007,15
			01.07.2021-31.12.2021	2071,22
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	01.01.2017-30.06.2017	2027,50
			01.07.2017-31.12.2017	2149,49
			01.01.2018-30.06.2018	2149,49
			01.07.2018-31.12.2018	2222,60
			01.01.2019-30.06.2019	2222,60
			01.07.2019-31.12.2019	2294,32
			01.01.2020-30.06.2020	2294,32
			01.07.2020-31.12.2020	2368,44
			01.01.2021-30.06.2021	2368,44
			01.07.2021-31.12.2021	2444,04

Плата за подключение:

Плата за подключение к системе теплоснабжения в Новоалександровском сельском поселении не взимается в связи с отсутствием установленного тарифа на подключение. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в сельском поселении также не взимается.

Структура себестоимости тепловой энергии представлены в таблице 1.3.43 - 1.3.45 в разрезе по каждой теплоснабжающей организации:

**Таблица 1.3.43 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МБУ «ДЕЗ» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	2016 год факт
	<b>Ресурсы, всего, Гкал</b>	<b>6192,40</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00
	Выработка тепловой энергии, всего, Гкал	6192,40
	Собственные нужды котельной, Гкал	62,54
	- в % к выработке	1,01
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>6129,86</b>
	Потери тепловой энергии, Гкал	607,47
	- в % к отпуску в сеть	9,91
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>5522,39</b>
	собственные нужды ТСО, Гкал	0,00
	<b>продажа на сторону, Гкал, в том числе</b>	<b>5522,39</b>
	бюджетные потребители	2733,08
	Население	2789,31
	Прочие	0,00



<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>2016 год факт</b>
	организации-перепродавцы	0,00
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.</b>	<b>6310,20</b>
<b>1.1.</b>	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>4797,47</b>
	условное топливо, т у.т.	1081,38
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	159,50
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	161,15
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ
	тыс. руб.	4797,47
	цена за 1 куб. м, руб.	5181,75
	тыс. куб. м	925,84
1.1.1.1.	Лимитный газ, тыс. руб.	0,00
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	0,00
	тыс. куб. м	0,00
1.1.1.2.	Сверхлимитный газ, тыс. руб.	0,00
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	0,00
	тыс. куб. м	0,00
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,168
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>1431,41</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	5,19
	тыс. кВт/ч	275,60
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	44,51
<b>1.3.</b>	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>81,32</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	22,78
	тыс. куб.м	1,02
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,1647
<b>1.4.</b>	<b>Покупная тепловая энергия, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
	цена 1 Гкал, руб./Гкал	0,00
	объем, Гкал	0,00
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>2573,30</b>
<b>2.1.</b>	<b>Сырье и материалы, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс. руб.	0,00
2.1.1.1.	Сульфуголь, тыс. руб.	0,00
	цена, руб. за 1 т	0,00
	кол-во, т	0,00
2.1.1.2.	Соль, тыс. руб.	0,00
	цена, руб. за 1 т	14800,00
	кол-во, т	0,00
2.1.1.3	Химреактивы	0,00
2.1.2.	Материалы на ремонт, тыс. руб.	0,00
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс. руб.</b>	<b>48,64</b>
	капитального характера	0,00
	текущего характера	48,64
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс. руб.</b>	<b>1924,36</b>
	общая численность персонала, чел.	13,80
	среднемесячная заработная плата, руб.	11128,88
<b>2.3.1.</b>	<b>Оплата труда основных рабочих</b>	<b>702,44</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	14335,51



<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>2016 год факт</b>
	численность, чел.	7,00
	срок работы котельной, мес.	7,00
<b>2.3.2.</b>	<b>Оплата труда ремонтного персонала</b>	<b>489,37</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	13593,60
	численность, чел.	3,00
<b>2.3.3.</b>	<b>Оплата труда цехового персонала</b>	<b>503,97</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	14999,11
	численность, чел.	2,80
<b>2.3.4.</b>	<b>Оплата труда АУП</b>	<b>228,58</b>
	среднемесячная заработная плата, руб.	19048,33
	численность, чел.	1,00
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.</b>	<b>181,86</b>
	ТО газового хозяйства и оборудования	122,16
	аварийное обслуживание ОПО	59,70
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс. руб.</b>	<b>216,54</b>
	канц. товары, инвентарь, моющие	14,20
	услуги вневедомственной охраны	0,00
	коммунальные услуги	6,70
	информационные услуги, связь, почта	13,30
	другие работы и услуги	182,34
<b>2.6.</b>	<b>Служебные командировки, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.7.</b>	<b>Обучение персонала, тыс. руб.</b>	<b>53,70</b>
<b>2.8.</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.9.</b>	<b>Другие расходы, тыс. руб. (ГСМ, з/части)</b>	<b>148,20</b>
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>753,99</b>
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.</b>	<b>53,40</b>
<b>3.1.1.</b>	<b>Стоки, тыс.руб.</b>	<b>53,40</b>
	цена, руб. за 1 куб.м	31,16
	тыс. куб. м	1,71
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.</b>	<b>98,63</b>
	транспортный налог	1,96
	налог на имущество	62,40
	расходы на обязательное страхование	21,77
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	12,50
<b>3.3.</b>	<b>Концессионная плата, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе</b>	<b>0,00</b>
	амортизационные отчисления	0,00
	налоги, связанные с владением имущества	0,00
<b>3.5.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.</b>	<b>581,16</b>
	% отчислений	30,20
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс. руб.</b>	<b>18,80</b>
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9.</b>	<b>Налог на прибыль, тыс. руб.</b>	<b>2,00</b>

<i>№ п/п</i>	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>2016 год факт</i>
<b>3.10</b>	<b>Другие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>
<b>4.</b>	<b>ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.</b>	<b>9637,49</b>
<b>5.1.</b>	<b>Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2.</b>	<b>Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>6.</b>	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	<b>48,48</b>
	ставка налога на прибыль, %	20,0%
	нормативный уровень прибыли	0,5%
<b>7.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>9685,97</b>
<b>8.</b>	<b>Тариф, руб. (без учёта НДС)</b>	<b>1753,95</b>
<b>9.</b>	<b>Тариф, руб. (с учётом НДС)</b>	<b>2069,66</b>
	<i>Рост к действующему тарифу, %</i>	114,1

**Таблица 1.3.44 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ВладЖилКоммСервис» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

<i>№ п/п</i>	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>План 2016</i>	<i>Факт 2016</i>
	<b>Выработка тепловой энергии, Гкал</b>	6107,75	4309
	Покупка тепловой энергии, Гкал		
	Ресурсы всего, Гкал	6107,75	4309
	Собственные нужды котельной, Гкал	14,78	
	- в % к выработке	0,24	
	Отпуск в сеть	6092,97	4309
	Потери тепловой энергии, Гкал	501,33	501
	В %о к отпуску в сеть	8,23	11,63
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>5591,64</b>	<b>3808</b>
	В т.ч. продажа на сторону, Гкал	5591,64	3808
	На нужды предприятия, Гкал		
	Продажа на сторону		
	Бюджетные потребители	1137	1334
	население	4454,64	2474
	прочие		
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс.руб.</b>	<b>4911,6</b>	<b>4198,5</b>
1.1.	Топливо, тыс.руб.	4370,54	3771,4
	Условное топливо, т у.т.	957,08	841,37
	Удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	156,7	195,26
	Удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	157,08	195,26
<b>1.1.1.</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>ГАЗ</b>	<b>ГАЗ</b>
	Цена за 1 тыс.куб.м, руб.	5283,46	5186,25
	Тыс. куб.м	827,21	727202,00
	Коэффициент перевода в натуральное топливо	1157,00	1157,00
<b>1.2.</b>	<b>Электроэнергия, тыс.руб.</b>	<b>516,2</b>	<b>427,1</b>
	Цена, руб. за 1 кВт/ч	4,46	4,73
	Тыс.кВт/ч	115,6	90,3

<b>№ n/n</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>План 2016</b>	<b>Факт 2016</b>
	Удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	18,93	20,96
<b>1.3</b>	<b>Холодная вода, тыс.руб.</b>	24,86	
	Цена, руб. за 1 куб.м	58,14	
	Тыс.куб.м.	0,43	
	Удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,07	
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс.руб.</b>	1653,56	1625,4
<b>2.1.</b>	<b>Сырье и материалы</b>		194,3
<b>2.2.</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс.руб.</b>	20,61	26,7
	<b>Капитального характера</b>		
	<b>Текущего характера</b>	20,61	26,7
<b>2.3.</b>	<b>Оплата труда, тыс.руб.</b>	1477,31	1176,96
	<b>Общая численность , чел</b>	9,59	7,0
	<b>Среднемесячная заработная плата, руб.</b>	12837,28	14911,43
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих, ты с.руо.	853,42	672,54
	Среднемесячная заработная плата, руб.	12837,28	14011,43
	Численность, чел.	5,54	4,0
	Срок работы котельной, мес.	12	12
2.3.2.	Оплата труда ремонтного персонала	315,8	168,14
	Среднемесячная заработная плата, руб.	12837,28	14011,43
	Численность, чел.	2,05	1,0
2.3.3.	Оплата труда цехового персонала	154,05	168,14
	Среднемесячная заработная плата, руб.	12837,28	1401 1,43
	Численность, чел.	1,0	1,0
2.3.4.	Оплата труда АУП	154,05	168,14
	Среднемесячная заработная плата, руб.	12837,28	14011,43
	Численность, чел.	1,0	1,0
<b>2.4.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс.руб.</b>	28,18	
	<b>По содержанию и эксплуатации оборудования</b>	28,18	
	<b>цеховые</b>		
<b>2.5.</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс.руб. 3</b>	127,46	227,44
	<b>общехозяйственные</b>	127,46	227,44
<b>2.6.</b>	<b>Служебные командировки, тыс.руб.</b>		
<b>2.7.</b>	<b>Обучение персонала, тыс.руб.</b>		
<b>2.8.</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс.руб.</b>		
<b>2.9</b>	<b>Другие расходы, тыс.руб.</b>		
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы тыс.руб.</b>	2500,44	365,4
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс.руб.</b>		
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс.руб.</b>	226,99	
	Налог на имущество	226,99	
	Страхование имущества		
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду		
<b>3.3.</b>	<b>Концессионная плата, тыс.руб.</b>		
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс.руб., в том числе</b>		
<b>3.5.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам, тыс.руб.</b>		
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	446,15	355,44

<b>№ n/n</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>План 2016</b>	<b>Факт 2016</b>
	°/о отчисления	30,2	30,2
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс.руб.</b>	1815,98	-
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс.руб.</b>		
<b>3.9.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	11,32	9,96
3.10.	Неучтенные раннее расходы, тыс.руб.		
<b>4.</b>	<b>Итого текущие расходы, тыс.руб.</b>	9054,28	6189,3
	<b>В том числе в расчете на 1Гкал, руб.</b>		
	<b>Топливная составляющая, %</b>	48,21	60,93
<b>5.</b>	<b>Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности , тыс. руб.</b>		
<b>6.</b>	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	56,59	49,8
	<b>Прибыль на социальное развитие, тыс. руб.</b>	56,59	49,8
	<b>Нормативный уровень прибыли</b>		
	<b>Налоговая ставка</b>		
<b>7.</b>	<b>Предпринимательская прибыль</b>		
<b>8.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	9110,87	6239,1
<b>9.</b>	<b>Тариф, руб. (без учета НДС)</b>	1626,37	1638,42
	<b>Тариф, руб. (с учетом НДС)</b>	1922,66	1933,33
	<b>Рост тарифа к предшествующему периоду</b>	97,6	

**Таблица 1.3.45 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Владимиртеплогаз» в сфере производства тепловой энергии за 2016 год**

<b>№ n/n</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>Факт 2016 года</b>
	<b>Ресурсы, всего, Гкал</b>	<b>9 835,627</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	0,00
	Выработка тепловой энергии, всего, Гкал	9 835,627
	Собственные нужды котельной, Гкал	134,233
	- в % к выработке	1,36
	<b>Отпуск в сеть, Гкал</b>	<b>9 701,394</b>
	Потери тепловой энергии, Гкал	1 662,0620
	- в % к отпуску в сеть	17,13
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>8 039,3320</b>
<b>1.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.</b>	<b>8 303,33</b>
<b>1.1</b>	<b>Топливо, тыс. руб.</b>	<b>7 346,46</b>
	условное топливо, т у.т.	1 709,90
	стоимость 1 т.у.т., руб.	4 296,43
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	173,85
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	176,25
<b>1.1.1.</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>ГАЗ</b>
	условное топливо, т у.т.	1 709,90
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	173,85

<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>Факт 2016 года</b>
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	176,25
	тыс. руб.	7 346,46
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5 015,97
	тыс. куб. м	1 464,61
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,167
<b>1.2</b>	<b>Электроэнергия, тыс. руб.</b>	<b>916,96</b>
	цена, руб. за 1 кВт/ч	5,25
	тыс. кВт/ч	174,69
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	17,760
<b>1.3</b>	<b>Холодная вода, тыс. руб.</b>	<b>39,91</b>
	цена, руб. за 1 куб.м (МУП "Владимирводоканал")	19,789
	тыс. куб.м	2,02
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,2050
<b>2.</b>	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>3 962,73</b>
<b>2.1</b>	<b>Сырье и материалы, тыс. руб.</b>	<b>264,13</b>
	Материалы для ХВО, тыс.руб.	11,51
	Материалы для ремонта, тыс. руб.	134,66
	Расходы на прочее сырьё и материалы, тыс. руб.	117,95
	ГСМ	60,31
	Запчасти	7,50
	Орг. техника	4,68
	ОС до 40	16,78
	хоз + канц	28,69
<b>2.2</b>	<b>Ремонт основных средств, тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>
<b>2.3</b>	<b>Оплата труда, тыс. руб.</b>	<b>2 976,65</b>
	общая численность персонала, чел.	8,44
	среднемесячная заработная плата, руб.	29 388,24
<b>2.4</b>	<b>Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.</b>	<b>75,55</b>
<b>2.5</b>	<b>Иные работы и услуги, тыс. руб.</b>	<b>236,71</b>
	услуги связи	37,36
	охрана терр., зданий, помещений (служба безопасности)	2,09
	коммунальные услуги	19,68
	юридические услуги	1,19
	информационные услуги	119,16
	аудиторские услуги	10,87
	другие работы и услуги	46,37
<b>2.6</b>	<b>Служебные командировки, тыс. руб.</b>	<b>2,26</b>
<b>2.7</b>	<b>Обучение персонала, тыс. руб.</b>	<b>5,00</b>
<b>2.8</b>	<b>Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.</b>	<b>369,35</b>
<b>2.9</b>	<b>Другие расходы, тыс. руб.</b>	<b>33,07</b>
	расходы по охране труда и технике безопасности	29,52
	страхование ПО	0,21
	страхование автотранспорта	3,34
<b>2.10</b>	<b>Операционные расходы (центральное отделение, без ФОТ), тыс. руб.</b>	
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>	<b>4 049,43</b>
<b>3.1.</b>	<b>Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.</b>	<b>708,00</b>

<b>№ п/п</b>	<b>Калькуляционные статьи затрат</b>	<b>Факт 2016 года</b>
	Стоки, тыс.руб.	2,13
	цена, руб. за 1 куб.м	16,21
	тыс. куб. м	0,13
	Транспортировка тепловой энергии, тыс.руб.	705,87
	тариф, руб./Гкал (МБУ "Дирекция единого заказчика")	87,80
	всего, Гкал	8 039,33
<b>3.2.</b>	<b>Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.</b>	<b>7,49</b>
	налог на имущество	4,38
	транспортный налог	2,55
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0,56
<b>3.4.</b>	<b>Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе</b>	<b>1491,47</b>
<b>3.6.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.</b>	<b>865,08</b>
	% отчислений	29,1
<b>3.7.</b>	<b>Амортизация, тыс. руб.</b>	<b>75,35</b>
	амортизация (центральное отделение), тыс. руб.	34,17
<b>3.8.</b>	<b>Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.</b>	<b>902,04</b>
	операционные кредиты	902,04
<b>3.9.</b>	<b>Налог на прибыль, тыс. руб.</b>	
	<b>ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.</b>	<b>16 315,48</b>
<b>5.</b>	<b>Прибыль, тыс. руб.</b>	<b>167,67</b>
	прибыль на социальное развитие	62,47
	прибыль на прочие цели	105,20
<b>6.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	<b>16 483,15</b>
<b>6.1</b>	<b>Тариф, руб. (без учёта НДС)</b>	
<b>6.2</b>	<b>Тариф, руб. (с учётом НДС)</b>	
	Рост к действующему тарифу, %	

#### Платежи:

Одним из важнейших показателей экономической эффективности коммунального комплекса является уровень собираемости платежей с абонентов за предоставленные коммунальные услуги. Данный показатель в первую очередь характеризует доступность стоимости платы за коммунальные услуги для населения Суздальского района.

Согласно Приказу Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. N 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», определяющему критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги, уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение

оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы).

Уровень доступности платы за ЖКУ по критерию собираемости платежей также можно оценить на основании Приказа Минрегионразвития №378 следующим образом:

Высокий – при уровне собираемости платежей свыше 92%;

Доступный – при уровне собираемости платежей от 85% до 92%;

Недоступный – при уровне собираемости платежей ниже 85%.

Сведения об уровне собираемости платежей потребителей за отопление и горячее водоснабжение по Суздальскому району представлены в таблице 1.3.46.

**Таблица 1.3.46 – Сведения о собираемости платежей потребителей за предоставляемые жилищно-коммунальные услуги Суздальского района**

Наименование	Ед. изм	Год		
		2014	2015	2016
Начислено (предъявлено) жилищно-коммунальных платежей населения	тыс. руб.	68328,7	64607,2	70998,3
Фактически оплачено	тыс. руб.	65856,88	60299,3	67733,6

Таким образом, собираемость платежей потребителей за жилищно-коммунальные услуги находится на высоком уровне (свыше 92%).

### **1.3.8 Имеющиеся проблемы и направления их решения**

#### **ПАВЛОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения Павловского сельского поселения были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения:

1. На котельной №1 с. Павловское установлена устаревшая автоматика управления и безопасности, поэтому в краткосрочной перспективе необходима модернизация котельной, а также замена старой горелки на более новую экономичную.

2. На котельной №2 п. Садовый наблюдается дефицит производительности химводоподготовки, вследствие малой производительности, поэтому в краткосрочной перспективе необходима установка новой станции водоподготовки (обезжелезивания).

3. Значительная часть тепловых сетей муниципального образования Павловского сельского поселения отработала свой ресурс. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепловой энергии при ее транспортировке. Фактический уровень потерь тепловой энергии составляет 25,36% по МБУ «ДЕЗ» (с. Павловское, п. Садовый).



4. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций

Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей ее совершенствования.

Учитывая вышесказанное предложен ряд проектов техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, строительству и реконструкции тепловых сетей с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения:

1. Модернизация котельной с. Павловское ул. Школьная д.17Г (автоматика + замена горелок, ориентировочная стоимость составляет 1500,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

2. Модернизация котельной п. Садовый ул. Владимирская д.6 (установка новой станции водоподготовки, ориентировочная стоимость составляет 700,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

3. Техническое перевооружение котельной п. Садовый ул. Владимирская д.6 (установка водогрейного котла на нужды ГВС мощностью 1 МВт, ориентировочная стоимость составляет 5000,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

4. Замена наиболее изношенных участков тепловой сети с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также снижения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя (ориентировочная стоимость составляет 14320,82 тыс. руб. в ценах 2017 года);

## **БОГОЛЮБОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения Боголюбовского сельского поселения были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения:

– технологическое оборудование котельной «Сионы» является не энергоэффективным (завышенные удельные показатели потребления ТЭР) в результате продолжительного периода его эксплуатации;

– разрушенное состояние фундамента дымовой трубы котельной «Больница»);

– фактический уровень потерь тепловой энергии по сельскому поселению составляет 21,12 %;



- котельные малой мощности не имеют систем химводоподготовки, что приводит к значительному увеличению затрат на ремонт;
- отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей.

На основании проведенного анализа существующей системы теплоснабжения необходимо указать на причины, приводящие к перерасходу топливно-энергетических ресурсов, росту себестоимости тепловой энергии:

– низкий КПД котельного оборудования при сжигании природного газа. Оборудование котельной «Сионы» физически и морально устарело, современные котлы на природном газе имеют КПД 90-93%. Рекомендуется перевести потребителей на индивидуальное отопление;

– высокий износ тепловых сетей приводит к частым повреждениям и дополнительным затратам на ремонт и замену трубопроводов, потерям с утечками воды;

– износ теплоизоляционных конструкций обуславливает сверхнормативные потери тепловой энергии при транспортировке тепловой энергии. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке.

– Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

– Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей ее совершенствования.

Учитывая вышесказанное предложен ряд проектов техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, строительству и реконструкции тепловых сетей с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения:

1. Техническое перевооружение котельной №1 «Больница» п. Боголюбово, расположенная на ул. Ленина д.47 б (Замена котла КЧМ-5-К на котел с более высоким КПД - Unical MD-140, ориентировочная стоимость составляет 250,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

2. Восстановление фундамента дымовой трубы котельной №1 «Больница» п. Боголюбово (ориентировочная стоимость составляет 100,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

3. Перевод потребителей п. Боголюбово на индивидуальное отопление:

- ул. Западная д. 33 а;
- ул. Ленина д.172 б;

– ул.Ленина д.172 в.

4. Замена наиболее изношенных участков тепловой сети с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также снижения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя (ориентировочная стоимость составляет 900,00 тыс. руб. в ценах 2017 года).

## **СЕЛЕЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения Селецкого сельского поселения были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения.

1. На котельной №1 с. Торчино необходимо провести реконструкцию котельной, вследствие значительного изношенного и морально устаревшего технологического оборудования.

2. На котельной с. Гавриловское с целью повышения надежности поставки теплоэнергии и уменьшение тепловых потерь при передаче тепловой энергии необходимо:

- Провести реконструкцию котельной с. Гавриловское;
- Вывод из эксплуатации участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-4;
- Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,4 Гкал/час, располагающуюся на ул. Юбилейная.

3. Необходимо произвести реконструкцию котельной №3 п. Новый, вследствие значительно изношенного и морально устаревшего технологического оборудования, а также существует значительный дефицит мощности в размере 0,67 Гкал/час, который может проявляться в часы максимальных нагрузок на систему теплоснабжения, когда температуры наружного воздуха близки к расчетной температуре для проектирования системы отопления (-28 °С для г. Владимир).

4. Технологическое оборудование котельной п. Красногвардейский находится в работоспособном состоянии. Котлоагрегаты эксплуатируются на нагрузках в соответствии с режимными картами. В среднесрочной перспективе на технологическом оборудовании необходимо проведение только планово-предупредительных работ и текущего ремонта оборудования.

5. Значительная часть тепловых сетей в сельском поселении Селецкое отработала свой ресурс. Часть камер и опор находятся в аварийном состоянии. Износ теплоизоляционных конструкций обуславливает сверхнормативные потери тепловой энергии при транспортировке тепловой энергии

6. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей ее совершенствования.

Учитывая вышесказанное предложен ряд проектов техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, строительству и реконструкции тепловых сетей с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения:

1. Реконструкция котельной с. Точрино (ул. Никольская д.25а, ориентировочная стоимость составляет 2000,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);
2. Строительство новой блочно-модульной водогрейной котельнойс. Гавриловское (ул. Юбилейная, ориентировочная стоимость составляет 2500,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);
3. Реконструкция котельной с. Гавриловское (ул. Школьная д.25, ориентировочная стоимость составляет 3350,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);
4. Реконструкция котельной п. Новый (ориентировочная стоимость составляет 20500,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);
5. Модернизация котельной №4 п. Красногвардейский (ул. Октябрьская д.18, ориентировочная стоимость составляет 2000,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);
6. Перевод на индивидуальное газовое отопление жилых домов ул. Октябрьская д.12, ул. Октябрьская д.13;
7. Замена наиболее изношенных участков тепловой сети с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также снижения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя (ориентировочная стоимость составляет 24707,40 тыс. руб. в ценах 2017 года).

## **НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения Новоалександровского сельского поселения были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения.

1. Технологическое оборудование котельной с. Сновицы находится в работоспособном состоянии. В среднесрочной перспективе на технологическом оборудовании необходимо проведение только планово-предупредительных работ и текущего ремонта оборудования.

2. Технологическое оборудование котельной с. Новоалександрово является не энергоэффективным в результате продолжительного периода его эксплуатации. Котлы в краткосрочной перспективе требуют замены на современные энергоэффективные с возможностью проведения качественной регулировки их работы.

3. Технологическое оборудование котельной п. Содышка является не энергоэффективным в результате продолжительного периода его эксплуатации.

Котлы в краткосрочной перспективе требуют замены на современные энергоэффективные с возможностью проведения качественной регулировки их работы.

5. Значительная часть тепловых сетей отработала свой ресурс и нуждаются в замене. Износ теплоизоляционных конструкций обуславливает сверхнормативные потери тепловой энергии при транспортировке тепловой энергии.

6. Котельные оснащены устаревшей автоматикой, частично отсутствуют приборы учета выработки и отпуска потребителю тепловой энергии. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

7. Здания котельных имеют большой износ в результате продолжительного периода его эксплуатации и требуют проведения реконструкции

Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей ее совершенствования.

Учитывая вышесказанное предложен ряд проектов техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, строительству и реконструкции тепловых сетей с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения:

1. Реконструкция и капитальный ремонт здания котельной №1 с. Сновицы, ул. Школьная, д.5а (ориентировочная стоимость составляет 3500,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

2. Реконструкция наружных инженерных коммуникаций котельной №1 с. Сновицы, ул. Школьная, д.5а (ориентировочная стоимость составляет 800,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

3. Реконструкция газовой котельной с. Новоалександрово, ул. Студенческая, д.5Г (ориентировочная стоимость составляет 17500,00 тыс. руб. в ценах 2017 года);

4. Перевод на индивидуальное газовое отопление жилого дома по адресу: п. Содышка, ул. Владимирская, д. 10.

5. Замена наиболее изношенных участков тепловой сети с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также снижения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя (ориентировочная стоимость составляет 28131,17 тыс. руб. в ценах 2017 года).