

(Начало на стр. 48)

**Таблица 3.1** - Перспективные объёмы нормативных потерь теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии г. Покачи

Показатель	Единицы измерения	2019 г	2020 г	2021- 2022 гг.	2023- 2027 гг.
<b>Зона действия городской котельной</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	тыс. м <sup>3</sup> /год	269,528	269,528	272,453	79,716
Потери сетевой воды с утечками	тыс. м <sup>3</sup> /год	70,114	70,114	72,785	72,785
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	тыс. м <sup>3</sup> /год	5,008	5,008	5,199	5,199
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	тыс. м <sup>3</sup> /год	1,669	1,669	1,733	1,733
Расход воды на ГВС в открытой системе теплоснабжения	тыс. м <sup>3</sup> /год	192,736	192,736	192,736	0
<b>Зона действия котельной №1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	тыс. м <sup>3</sup> /год	51,008	51,008	51,008	51,008
Потери сетевой воды с утечками	тыс. м <sup>3</sup> /год	46,572	46,572	46,572	46,572
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	тыс. м <sup>3</sup> /год	3,327	3,327	3,327	3,327
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	тыс. м <sup>3</sup> /год	1,109	1,109	1,109	1,109
<b>Всего по г. Покачи</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	тыс. м <sup>3</sup> /год	321,25	321,25	323,46	130,72
Потери сетевой воды с утечками	тыс. м <sup>3</sup> /год	117,33	117,33	119,36	119,36
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	тыс. м <sup>3</sup> /год	8,38	8,38	8,53	8,53
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	тыс. м <sup>3</sup> /год	2,79	2,79	2,84	2,84
Расход воды на ГВС в открытой системе теплоснабжения	тыс. м <sup>3</sup> /год	192,74	192,74	192,74	0,00

**Таблица 3.2** - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, установленных на теплоисточниках, и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном режиме систем теплоснабжения

Показатель	Единица измерения	Период			
		2019 г.	2020 г.	2018- 2022 гг.	2023- 2027 гг.
<b>Зона действия городской котельной</b>					
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, в т.ч.:	т/ч	48,88	48,88	49,83	25,99
	т/год	269528	269528	272452,7	79716,5
<b>Зона действия котельной №1</b>					
Производительность существующей ВПУ	т/ч	134	134	134	134
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, в т.ч.:	т/ч	16,63	16,63	16,63	16,63
	т/год	51007,79	51007,79	51007,79	51007,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	117,37	117,37	117,37	117,37

**Таблица 3.3** - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, установленных на теплоисточниках, и максимального потребления теплоносителя в аварийном режиме систем теплоснабжения г. Покачи

Показатель	Единица измерения	Период			
		2019 г.	2020 г.	2021- 2022 гг.	2023- 2027 гг.
<b>Зона действия городской котельной</b>					
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	90,62	90,62	93,16	69,32
<b>Зона действия котельной №1</b>					
Производительность существующей ВПУ	т/ч	134	134	134	134
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	44,35	44,35	44,35	44,35

**Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно предоставленным администрацией г. Покачи данным по приростам строительных площадей (таблица 1.1), был проведен расчет приростов перспективных тепловых нагрузок в г. Покачи. Строительство новых объектов жилищного и социально-бытового назначения будет происходить в зоне действия эксплуатационной деятельности городской котельной. Согласно таблице 2.7 на городскую котельную, с учетом суммарных перспективных присоединенных нагрузок в 2,14 Гкал/ч на конец рассматриваемого периода до 2027 г. существует значительный резерв (более 30 Гкал/ч) по располагаемой тепловой мощности, вследствие чего строительство дополнительных тепловых мощностей в городе не требуется.

4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечи-

вающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Ввиду того, что на весь расчетный период сохраняется резерв тепловой мощности на городской котельной, реконструкция с целью увеличения установленной мощности - не требуется.

4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В связи с проведенными мероприятиями по оптимизации работы на городской котельной в период с 2005 по 2011г., дальнейшее перевооружение котельной не требуется.

В связи с отсутствием перспектив дальнейшего развития поселка «Старые Покачи», техническое перевооружение котельной №1 - не рассматривалось.

4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

(Продолжение на стр. 50)

(Начало на стр. 49)

В г. Покачи источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Вывод из эксплуатации, консервация либо демонтаж существующих источников тепловой энергии в г. Покачи не предусмотрены.

4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование существующих котельных г. Покачи в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии схемой теплоснабжения не предусмотрено.

4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Перевод существующих котельных г. Покачи в пиковый режим, а также реконструкция их в источники комбинированной энергией для выработки электрической энергии на рассматриваемую перспективу не предусмотрено.

4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.

В связи с большой удаленностью котельных друг от друга (более 11 км. см.

рис. 2.2) и экономической нецелесообразностью при их объединении в общую сеть в связи с потерями при транспортировке тепловой энергии перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии г. Покачи не предусматривалось.

4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурные графики котельных на перспективу остаются без изменений, т.к. являются наиболее оптимальными. Но необходимо отметить что, на городской котельной начиная в период с 2022 г. меняется температурный график для абонентов, подключенных к открытой системе водоразбора с 70/50 °С на 95/70 °С. Необходимость изменения температурного графика для абонентов связана со статьей 29 [1]: «С 01.01.2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается».

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

В перспективе до 2028 г. ввод в эксплуатацию новых источников тепловой энергии не планируется. Значения перспективной установленной тепловой мощности, перспективного и аварийного резерва тепловых источников г. Покачи представлены в таблице 4.1.

**Таблица 4.1** - Значения перспективной установленной тепловой мощности, перспективного и аварийного резерва тепловых источников г. Покачи

периоды	установленная мощность, Гкал/ч	резерв тепловой мощности, Гкал/ч	аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
<b>Городская котельная</b>			
2019г.	107	30,219	32,874
2020г.	107	30,219	32,874
2021-2022гг.	107	27,783	30,738
2023-2027гг.	107	27,783	30,738
<b>Котельная №1</b>			
2019г.	60	31,35	13,88
2020г.	60	31,35	13,88
2021-2022гг.	60	31,35	13,88
2023-2027гг.	60	31,35	13,88

## Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Подключение перспективной застройки в 4 планировочном микрорайоне предполагается непосредственно от магистральной тепловой сети с монтажом ИТП в каждом строящемся здании. Также, как альтернативный вариант, можно рассматривать строительство нового ЦТП-8 с подключением ее к сетям городской котельной, который будет снабжать теплом все проектируемые здания.

Однако монтаж индивидуальных тепловых пунктов по сравнению со строительством ЦТП имеет следующие преимущества:

- снижение эксплуатационных затрат на 40-60%;
- низкая инерционность системы при регулировании;
- компактность, возможность установки в малогабаритных подвальных помещениях;
- бесшумность работы;
- возможность вести индивидуально температурный и гидравлический режимы;
- отсутствие тепловых потерь в трубопроводах ГВС, которые необходимо проложить в случае выбора варианта с строительством ЦТП.

При выборе диаметра труб принималось ограничение максимального давления в обратных трубопроводах на уровне не выше 0,6 МПа из условия эксплуатации отопительных приборов.

Схемой предусматривается, что в зонах теплоснабжения всех котельных проводится наладка систем отопления и установка регуляторов горячего водоснабжения с целью снижения температуры обратной сетевой воды. Строительство новых и реконструкция существующих подземных теплопроводов должно осуществляться с использованием стальных труб в ППУ изоляции и

системой ОДК, имеющих тепловые потери на уровне 2 %.

По всем зонам теплоснабжения г. Покачи были выполнены гидравлические расчеты с помощью средств геоинформационной системы ПРК «ZuluThermo» ver 7.0 с учетом подключения новых потребителей.

5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

На момент актуализации схемы теплоснабжения в городе отсутствуют зоны с дефицитом тепловой мощности. Также с учетом выполненных расчетов перспективного теплопотребления для каждого этапа, рассматриваемого в схеме теплоснабжения, предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки в схеме теплоснабжения - не предусмотрено.

5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Новые потребители подключаются либо к ближайшим камерам существующих тепловых сетей, либо ко вновь строящимся.

Характеристика тепловых сетей, необходимых для подключения перспективных потребителей тепловой энергии, и этапы выполнения работ по прокладке новых трубопроводов приведена в таблице 5.1.

**Таблица 5.1** - Характеристика тепловой сети для подключения перспективной тепловой нагрузки городской котельной

№ п/п	Наименование участка	диаметр, м	Протяженность в двухтрубном исполнении, м	Способ прокладки	Тип изоляции
2021-2027					
1.	Физкультурно-спортивный комплекс	0,15	363	Подземная бесканальная	ППУ
2.	ИТП Многоквартирного дома ул. Комсомольская, д. 10, подключение от УТ-1	0,15	220	Подземная бесканальная	ППУ
3.	ИТП Торгового центра, подключение от ТК25/1	0,069	113,05	Подземная бесканальная	ППУ
4.	ИТП Многоквартирного дома ул. Югорская, д. 7, подключение от ТК45	0,1	53	Подземная бесканальная	ППУ
6.	ИТП Магазина товаров повседневного спроса	0,05	200	Подземная бесканальная	ППУ

(Продолжение на стр. 51)

(Начало на стр. 50)

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения)

В связи с тем, что укрупнение зон действия одной котельной за счет зон действия другой, а также перераспределение присоединенной тепловой нагрузки между существующими котельными из-за их значительной удаленности друг от друга в перспективе не запланировано, то строительство тепловых сетей между зонами действия котельных не предусмотрено.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» пункта 10, [2]

В предлагаемой схеме теплоснабжения не предусматривается перевод котельных в пиковый режим работы.

В 2021 году, в зоне действия городской котельной планируется выполнить перевод подключенных абонентов с открытой системы водоразбора на закрытую. Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена тем, что: -существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети;

-согласно статьи 29 п.9 [1], начиная с 01.01.2022 использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водо-

снабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов осуществлять подачу горячей воды через электрические или водоводяные подогреватели (ВВП) на нужды ГВС.

Для реализации данного решения в здании предполагается установить автоматизированные блочные тепловые пункты ведущих производителей.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам, с применением во до подогревателей на основе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствии с [11] в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления, предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми, либо двухступенчатыми подогревателями ГВС. Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях независимой схеме.

Список участков тепловых сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», которые предлагается реконструировать с целью изменения диаметра трубопровода для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, представлен в таблице 5.2.

**Таблица 5.2** - Список участков тепловых сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», которые предлагается реконструировать

№ п/п	Наименование участка	Демонтируемый трубопровод Д вн., м	Переключаемый трубопровод Д вн., м	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Способ прокладки	Тип изоляции
1.	УТ19/105	0,207	0,125	199,84	Наземная	Мин. вата
2.	УТ19 109-11С.Х УРС	0,207	0,125	89,65	Наземная	Мин. вата
3.	УТ 17/157- ТП17/157	0,1	0,159	48,51	Наземная	Мин. вата
4.	УТ17/115-Центр. склад ТПП ПНГ	0,159	0,207	178	Наземная	Мин. вата
5.	УТ17/145-147 - ООО «СУМР»	0,1	0,125	17,19	Наземная	Мин. вата
6.	У Т17/141- «Прогресс»	0,082	0,1	34,82	Наземная	Мин. вата
7.	УТ17/143-ЭГЭБ-2	0,082	0,1	34,51	Наземная	Мин. вата
8.	УТ17/133-000 «СУМР» (тепл. стоянки)	0,1	0,125	50,99	Наземная	Мин. вата
9.	УТ17/113- УТ17/115	0,15	0,207	412,75	Наземная	Мин. вата

5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде в качестве первоочередных мероприятий необходима плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых пос-

ле окончания отопительного сезона, а также тепловых сетей, при плановой шурфовке на которых выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения, согласно п. 6.2.37 [8].

Тепловые сети, подлежащие замене по причине износа в схеме не предусмотрены, так как до конца 2027 года они не выработают свой эксплуатационный ресурс ни по одной из котельных.

#### Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

На перспективу для сохраняемых в работе теплоисточников г. Покази основным топливом останется попутный газ. В качестве резервного топлива сохранится нефть.

Наличие аварийного топлива на котельных, в соответствии с [13], не требуется.

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливу потреблению рассматриваются по обоим котельным, со следующим допущением:

- отпуск тепловой энергии от котельной №1 остаётся на уровне базового 2018 года;

- нагрузки подключаемых новых потребителей к тепловым сетям в рассматриваемой перспективе планируется покрывать от городской котельной, т.к. снос и прирост строительных фондов планируются в зоне ее эксплуатационной деятельности.

- Перспективные топливные балансы, а также балансы нормативных запасов основного и резервного видов топлива на каждом этапе по теплоисточникам г. Покази представлены в таблице 6.1.

(Продолжение на стр. 52)



(Начало на стр. 51)

Таблица 6.1 - Перспективные топливные балансы по теплоисточникам г. Покачи

Источники	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Вид основного топлива	Калорийность натурального топлива ккал/м³	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Максимальный часовой расход		Годовой расход условного топлива тыс. т у.т.			Годовой расход натурального топлива, млн. м			Вид резервного топлива	Запас резервного топлива	
					условного топлива, т.у.т./ч	натурального топлива, тыс м/ч	всего	в том числе по периодам		всего	в том числе по периодам			в условном эквиваленте, т.у.т.	натуральное, тонн
								отопительный	неотопительный		отопительный	неотопительный			
2018 г.															
Городская котельная	162084	попутный газ	11550	153,56	10,511	6,133	24,156	22,313	1,843	14,640	13,523	1,117	нефть	1261,295	852,227
Котельная №1	51473	попутный газ	11989	160,932	4,494	2,622	8,284	8,284	0	4,833	4,833	0	нефть	539,339	364,418
2019 г.															
Городская котельная	159587	попутный газ	11550	157,56	10,511	6,133	25,144	23,301	1,843	15,238	14,121	1,117	нефть	1272,422	859,745
Котельная №1	51473	попутный газ	11989	160,932	4,494	2,622	8,284	8,284	0	4,833	4,833	0	нефть	539,339	364,418
2020 г.															
Городская котельная	159587	попутный газ	11550	157,56	10,511	6,133	25,144	23,301	1,843	15,238	14,121	1,117	нефть	1293,326	873,869
Котельная №1	51473	попутный газ	11989	160,932	4,494	2,622	8,284	8,284	0	4,833	4,833	0	нефть	539,339	364,418
2021-2022гг.															
Городская котельная	159587	попутный газ	11550	157,56	10,511	6,133	25,144	23,301	1,843	15,238	14,121	1,117	нефть	1314,439	888,134
Котельная №1	51473	попутный газ	11989	160,932	4,494	2,622	8,284	8,284	0	4,833	4,833	0	нефть	539,339	364,418
2023-2027гг.															
Городская котельная	162600	попутный газ	11550	157,56	10,954	6,391	25,620	23,725	1,895	15,527	14,379	1,148	нефть	1314,439	888,134
Котельная №1	51473	попутный газ	11989	160,932	4,494	2,622	8,284	8,284	0	4,833	4,833	0	нефть	539,339	364,418

**Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей на каждом этапе

Проведенные при актуализации схемы теплоснабжения г. Покачи расчеты показали, что тепловые нагрузки вводимых в эксплуатацию новых объектов капитального строительства (индивидуальные малоэтажные дома) могут быть обеспечены тепловой мощностью собственных индивидуальных источников (электрокотлов).

В то же время, дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения города невозможна без проведения работ, связанных с заменой уже эксплуатируемых тепловых сетей, находящихся в изношенном состоянии. Эксплуатация системы теплоснабжения без решения насущных задач постепенно приведет к существенному снижению резерва пропускной способности тепловых сетей, надежности работы всей системы, может привести к аварийным отключениям, как существу-

ющих потребителей тепла, так и вновь присоединяемых.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей сформированы в составе групп:

- строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения;
- реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения;
- согласно статьи 29 пункта 9 [1], в 2021 г. планируется перевод абонентов с открытой системой водоразбора на ГВС на закрытую.

Для реализации планируемых актуализируемой на 2018г. схемой теплоснабжения задач суммарный объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения г. Покачи, составит 87,54 млн. руб. в том числе по этапам (затраты указаны с учетом НДС 20%)

- 2021-2022 гг. – 16,42 млн. руб.
- 2023-2027гг. – 71,12 млн. руб.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей представлены в таблице 7.1

Таблица 7.1 - Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

№ п/п	Зона теплоснабжения котельных	Назначение инвестиций	Ориентировочный объем инвестиций*, тыс. руб.			
			В том числе по годам			
			2020	2021-2022	2023-2027	Итого
1	Городская котельная	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой общественной зданий (до границы земельного участка)	0	6,07	**	6,07**
		Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку	0	3,05	**	3,05**
		Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (участок УТ1-ЦТП1, участок ТП1- ТК1, участок ЦТП5-ЦТП7))	0		58,42	58,42
		Реконструкция тепловой камеры ТК22	0		12,7	12,7
		Переоборудование потребителей подключённых по открытой схеме горячего водоснабжения на закрытую схему	0	7,3	0	7,3
ВСЕГО сметная стоимость с НДС			0	16,42	71,12	87,54

Примечание: \* Стоимость строительства, реконструкции тепловых сетей определена в ценах 2019 г. и должна быть уточнена при разработке проектно-сметной документации;

\*\* Стоимость строительства тепловых сетей в период с 2022 до 2027 г.г. до многоквартирных домов по адресу: ул. Комсомольская, 10, ул. Югорская, 7 и объектов торговли должна быть рассчитана при следующей актуализации схемы теплоснабжения г.Покачи.

(Продолжение на стр. 53)

(Начало на стр. 52)

7.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения г. Покачи не предусматривают изменение действующих и утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима работы систем теплоснабжения в городе. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в настоящем документе не определялась.

#### Раздел 8 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)».

В соответствии со статьей 2 п. 28 [1]:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана: - заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В соответствии с постановлением администрации г. Покачи от 12.12.2013 г. №1360 «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории города Покачи» на территории города определены теплоснабжающие организации в своих зонах действия:

1. В г. Покачи - АО «УТВиК».
2. В районе промышленной зоны г. Покачи (район «Старые Покачи») - ООО «ЛУКОЙЛ - ЭНЕРГОСЕТИ».

Заявлений от указанных организаций о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации в администрацию г. Покачи не поступало.

#### Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решения по дополнительному перераспределению тепловой нагрузки между источниками не принимались, ввиду существенных затрат на прокладку тепловых сетей, их удаленностью друг от друга (более 11 км), а также разными хозяйствующими организациями в общей структуре теплоснабжения города.

#### Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

По данным, полученным от АО «УТВиК» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на территории г. Покачи в зоне их эксплуатационной деятельности бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

#### Заключение

В государственной стратегии Российской Федерации по развитию систем теплоснабжения поселений, городских округов определено, что в городах с высокой плотностью застройки следует модернизировать и развивать системы централизованного теплоснабжения от крупных котельных и теплоцентралей.

Согласно требованиям п.8 статьи 23 [1] обязательными критериями принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения являются:

- обеспечение надежности теплоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учетом экономической обоснованности;
- учет инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также программами электрификации и газификации.

Возможные и оптимальные пути решения этих задач в системе теплоснабжения г. Покачи, а также объем необходимых для реализации варианта инвестиций отражены в актуализируемом на 2018г. документе - «Схема теплоснабжения муниципального образования город Покачи Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Уровень централизованного теплоснабжения в г. Покачи достаточно высок - к тепловым сетям от котельных подключены все многоквартирные дома и общественные здания, производственные здания промышленных предприятий. Обеспечение теплом намечаемых к строительству объектов перспективной застройки также планируется от системы централизованного теплоснабжения.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением жилых домов малоэтажной застройки. Обеспечение теплом намечаемых к строительству индивидуальных жилых домов планируется от индивидуальных источников тепла (электрическими котлами).

Развитие системы теплоснабжения г. Покачи предлагается базировать на преимущественном использовании существующих котельных, находящихся в ведении АО «УТВиК» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». При этом в схеме теплоснабжения предлагается оптимальный вариант развития системы теплоснабжения на рассматриваемый период, даны предложения по тепловым сетям. Реализация комплекса работ по реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей приведет к улучшению теплоснабжения в поселении и повышению надежности, удовлетворению спроса на тепло.

Предлагаемые в схеме теплоснабжения основные направления развития городской инфраструктуры на кратковременную, среднесрочную и долгосрочную перспективу дают возможность принятия стратегических решений по развитию различных отраслей экономики городского поселения, определяют объем необходимых инвестиций для реализации принятых решений.

#### Литература

1. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» (с изменениями от 6 мая 2011 г., 28 марта 2012 г.);
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
6. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 г. №377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
7. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
8. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
9. Свод правил СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99\*. «Строительная климатология»;
10. Свод правил СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003. «Тепловая защита зданий»;
11. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
12. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
13. Свод правил СП 89.13330.2012 «СНиП 1-35-71. «Котельные установки»;
14. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения», утвержденная заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003.



**РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА ПОКАЧИ**  
от 26.11.2019 №79**О досрочном прекращении полномочий депутата Думы города Покачи шестого созыва**

В соответствии с пунктом 2 части 10 статьи 40 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с пунктом 2 статьи 23 Устава города Покачи, статьёй 17 Регламента Думы города Покачи, утвержденного решением Думы города Покачи от 25.03.2016 №26, на основании заявления депутата Думы города Покачи шестого созыва по многомандатному избирательному округу №1 Буянова А.В., Дума города Покачи

**РЕШИЛА:**

1. Считать досрочно прекращёнными полномочия депутата Думы города Покачи шестого созыва по многомандатному избирательному округу №1 Буянова Артема Валерьевича в связи с отставкой по собственному желанию согласно заявлению от 18.11.2019 года.

2. Настоящее решение вступает в силу после его подписания и распространяет своё действие на правоотношения возникшие с 18.11.2019 года.

3. Направить настоящее решение в Территориальную избирательную комиссию города Покачи.

4. Опубликовать настоящее решение в городской газете «Покачевский вестник».

5. Контроль за выполнением решения возложить на председателя Думы города Покачи Н.В. Борисову.

**Председатель Думы города Покачи**

**Н.В. Борисова**

Принято Думой города Покачи 26.11.2019 года

**РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА ПОКАЧИ**  
от 28.11.2019 № 81**О внесении изменений в Положение о размере, порядке и условиях предоставления дополнительных гарантий муниципальным служащим органов местного самоуправления города Покачи, установленных решением Думы города Покачи, утверждённое решением Думы города Покачи от 28.03.2018 №19**

Рассмотрев проект решения Думы города Покачи «О внесении изменений в Положение о размере, порядке и условиях предоставления дополнительных гарантий муниципальным служащим органов местного самоуправления города Покачи, установленных решением Думы города Покачи, утверждённое решением Думы города Покачи от 28.03.2018 №19», на основании части 2 статьи 45 Устава города Покачи, Дума города Покачи

**РЕШИЛА:**

1. Внести в Положение о размере, порядке и условиях предоставления дополнительных гарантий муниципальным служащим органов местного самоуправления города Покачи, установленных решением Думы города Покачи, утверждённое решением Думы города Покачи от 28.03.2018 №19 (газета «Покачевский вестник» от 06.04.2018 № 14) с изменениями от 30.08.2018 №63 (газета «Покачевский вестник» от 07.09.2018 №36) следующие изменения:

1) абзац первый части 13 статьи 5 Положения дополнить абзацем следующего содержания:

«13. Под личным транспортом работника понимается принадлежащее на праве собственности ему или членам его семьи (супругу(е), детям, родителям) транспортное средство, отнесенное к категориям «А» или «В» в соответствии с федеральным законодательством, либо находящееся в пользовании работника на основании договора аренды вышеуказанной категории транспортного средства, за исключением аренды с экипажем. Оплата стоимости проезда работнику производится при предоставлении следующих подтверждающих документов:»;

2) пункт второй части 13 статьи 5 Положения после слов «на транспортное средство» дополнить словами «или договор аренды транспортного средства»;

2. Настоящее решение вступает в силу после официального опубликования.

3. Опубликовать настоящее решение в газете «Покачевский вестник».

4. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на постоянную комиссию Думы города Покачи VI созыва по бюджету, налогам, финансовым вопросам и соблюдению законности (председатель С.А. Шишкин).

**Глава города Покачи**  
**В.И. Степура**

**Председатель Думы города Покачи Н.В. Борисова**

Принято Думой города Покачи 26.11.2019 года

**РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА ПОКАЧИ**  
от 28.11.2019 № 82**О внесении изменений в Порядок предоставления гарантий лицам, замещающим муниципальные должности в городе Покачи, утвержденный решением Думы города Покачи от 13.06.2018 № 47**

Рассмотрев проект решения Думы города Покачи «О внесении изменений в Порядок предоставления гарантий лицам, замещающим муниципальные должности в городе Покачи, утвержденный решением Думы города Покачи от 13.06.2018 № 47», на основании части 4 статьи 86 Бюджетного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Правительства Ханты – Мансийского автономного округа - Югры от 23.08.2019 №278-п «О нормативах формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, муниципальных служащих в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», в соответствии с частью 3 статьи 24.1 Устава города Покачи, Дума города Покачи

**РЕШИЛА:**

1. Внести в Порядок предоставления гарантий лицам, замещающим муниципальные должности на постоянной основе, в городе Покачи, утвержденный решением Думы города Покачи от 13.06.2018 №47 (газета «Покачевский вестник» от 22.06.2018 №25), с изменениями от 23.04.2019 №21 (газета «Покачевский вестник» от 26.04.2019 №16), от 20.06.2019 №41 (газета «Покачевский вестник» от 28.06.2019 №25) следующее изменение:

1) в части 1 статьи 4 таблицу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование должности	Размер ежемесячного денежного вознаграждения (рублей)
1.	Глава города Покачи	12 065,0
2.	Председатель Думы города Покачи	12 065,0

2) статью 10 изложить в следующей редакции:

«Статья 10. Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачиваемая за счет средств фонда оплаты труда

1. Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска устанавливается в размере трех месячных фондов оплаты труда, соответствующих замещаемой муниципальной должности, в размере, определенном в соответствии с частью 5 настоящей статьи.

2. Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачиваются лицам, замещающим муниципальные должности, один раз в календарном году при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска на основании распоряжения о предоставлении очередного оплачиваемого отпуска.

3. В случае разделения ежегодного оплачиваемого отпуска в установленном порядке на части единовременная выплата выплачивается при предоставлении любой из частей указанного отпуска, по желанию лица, замещающего муниципальную должность, изложенного в его личном заявлении.

4. Размер месячного фонда оплаты труда для определения размера единовременной выплаты к ежегодному оплачиваемому отпуску лиц, замещающих муниципальные должности, определяется исходя из размера ежемесячного денежного вознаграждения, ежемесячного денежного поощрения, ежемесячной надбавки за работу со сведениями, составляющими государственную тайну, ежемесячной (персональной) выплаты за сложность, напряженность и высокие достижения в работе, ежемесячной надбавки по районному коэффициенту за работу в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, ежемесячной процентной надбавки за работу в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, установленных лицам, замещающим муниципальные должности, на дату издания распоряжения.»;

3) в часть 1 статьи 12 добавить второй абзац в следующей редакции:

«Решение о выплате денежного поощрения по результатам работы за год принимается в первом квартале года, следующего за отчетным годом, при наличии денежных средств на данные цели решение принимается в декабре текущего года.».

4) в пункте 2 части 1 статьи 12 слово «трех» заменить словом «двух».

2. Опубликовать настоящее решение в газете «Покачевский вестник».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020, кроме пункта 3 части 1 настоящего решения, который вступает в силу после официального опубликования и пункта 4 части 1 настоящего решения, который вступает в силу с 01.05.2020.

4. Контроль за выполнением решения возложить на постоянную комиссию Думы города Покачи VI созыва по бюджету, налогам, финансовым вопросам и соблюдению законности (председатель С.А. Шишкин).

**Глава города Покачи**  
**В.И. Степура**

**Председатель Думы города Покачи Н.В. Борисова**

Принято Думой города Покачи 26.11.2019 года

**РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА ПОКАЧИ**  
**от 28.11.2019 № 83**

**О внесении изменений в Положение о размерах и условиях оплаты труда муниципальных служащих органов местного самоуправления города Покачи, утвержденное решением Думы города Покачи от 11.05.2017 №41**

Рассмотрев проект решения Думы города Покачи «О внесении изменений в Положение о размерах и условиях оплаты труда муниципальных служащих органов местного самоуправления города Покачи, утвержденное решением Думы города Покачи от 11.05.2017 №41, на основании части 4 статьи 86 Бюджетного кодекса Российской Федерации, части 2 статьи 22 Федерального закона от 02.03.2007 №25-ФЗ «О муниципальной службе в Российской Федерации», руководствуясь постановлением Правительства Ханты – Мансийского автономного округа - Югры от 23.08.2019 №278-п «О нормативах формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, муниципальных служащих в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», Дума города Покачи

**РЕШИЛА:**

1. Внести в Положение о размерах и условиях оплаты труда муниципальных служащих органов местного самоуправления города Покачи, утвержденное решением Думы города Покачи, утвержденное решением Думы города Покачи от 11.05.2017 №41 (газета «Покачевский вестник» от 19.05.2017 №20) следующие изменения:

1) в части 1 статьи 1 слова «постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24.12.2007 №333-п «О нормативах формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, и муниципальных служащих в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» заменить словами «постановление Правительства Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 23.08.2019 №278-п «О нормативах формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, муниципальных служащих в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре»;

2) в части 1 статьи 10 слова «О гарантиях и компенсациях для работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений города Покачи» заменить словами «О Положении о дополнительных гарантиях и компенсациях для работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений города Покачи»;

3) часть 3 статьи 11 изложить в следующей редакции:  
«3. Решение о выплате денежного поощрения по результатам работы за год принимается в первом квартале года, следующего за отчетным годом, при наличии денежных средств на данные цели решение принимается в декабре текущего года.»;

4) в пункте 2 части 4 статьи 11 слово «трех» заменить словом «двух»;  
5) в части 1 статьи 13 слово «двух» заменить словом «трех»;  
6) в части 3 статьи 13 слова «единовременных премий за выполнение особо важных и сложных заданий,» исключить;

7) пункт 1 части 1 статьи 14 исключить;  
8) часть 2 статьи 14 исключить;  
9) в части 3 статьи 14 слова «О гарантиях и компенсациях для работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений города Покачи» заменить словами «О Положении о размере, порядке и условиях предоставления дополнительных гарантий муниципальным служащим органов местного самоуправления города Покачи, установленных решением Думы города Покачи».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020, кроме пункта 3 части 1 настоящего решения, который вступает в силу после официального опубликования и пункта 4 части 1 настоящего решения, который вступает в силу с 01.05.2020.

3. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на постоянную комиссию Думы города Покачи VI созыва по бюджету, налогам, финансовым вопросам и соблюдению законности (С.А. Шишкин).

Глава города Покачи  
В.И. Степура

Председатель Думы города Покачи Н.В. Борисова

Принято Думой города Покачи 26.11.2019 года

**РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА ПОКАЧИ**  
**от 28.11.2019 № 84**

**Об установлении размеров должностных окладов по должностям муниципальной службы в органах местного самоуправления города Покачи**

Рассмотрев проект решения Думы города Покачи «Об установлении размеров должностных окладов по должностям муниципальной службы в органах местного самоуправления города Покачи», на основании части 4 статьи 86 Бюджетного кодекса Российской Федерации, части 2 статьи 22 Федерального закона от 02.03.2007 №25-ФЗ «О муниципальной службе в Российской Феде-

рации», части 3 постановления Правительства Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 23.08.2019 №278-п «О нормативах формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, муниципальных служащих в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», Дума города Покачи

**РЕШИЛА:**

1. Установить размеры должностных окладов по должностям муниципальной службы в органах местного самоуправления города Покачи:

1) по должностям муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения полномочий Думы города Покачи, согласно приложению 1 к настоящему решению;

2) по должностям муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения полномочий главы города Покачи, согласно приложению 2 к настоящему решению;

3) по должностям муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения полномочий администрации города Покачи, согласно приложению 3 к настоящему решению;

4) по должностям муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения полномочий контрольно-счетной палаты города Покачи, согласно приложению 4 к настоящему решению.

2. Признать утратившими силу решение Думы города Покачи от 23.04.2019 №22 «Об установлении размеров должностных окладов по должностям муниципальной службы в органах местного самоуправления города Покачи» (газета «Покачевский вестник» от 26.04.2019 №16).

3. Опубликовать настоящее решение в газете «Покачевский вестник».

4. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

5. Контроль за выполнением решения возложить на постоянную комиссию Думы города Покачи VI созыва по бюджету, налогам, финансовым вопросам и соблюдению законности (председатель Шишкин С.А.).

Глава города Покачи  
В.И. Степура

Председатель Думы города Покачи Н.В. Борисова

Принято Думой города Покачи 26.11.2019 года

**Приложение 1**  
**к решению Думы города Покачи**  
**от 28.11.2019 № 84**

**Размеры должностных окладов по должностям муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения полномочий Думы города Покачи**

№ п/п	Наименование должности	Функциональные признаки/группа	Размер должностного оклада, рублей
1	2	3	4
1	Руководитель аппарата	руководитель/высшая	6 009
2	Начальник управления аппарата	руководитель/высшая	5 584
3	Заместитель начальника управления аппарата, начальник (заведующий) отдела, службы	руководитель/главная	5 383
4	Помощник, советник, консультант председателя представительного органа, пресс-секретарь председателя представительного органа	помощник (советник)/главная	5 895
5	Начальник (заведующий) отдела, службы в составе управления	руководитель/ведущая	5 167
6	Заместитель начальника (заведующего) отдела, службы	руководитель/ведущая	4 133
7	Консультант	специалист/ведущая	4 068
8	Специалист-эксперт	специалист/ведущая	4 067
9	Консультант, специалист-эксперт	обеспечивающий специалист/ведущая	3 926
10	Главный специалист	специалист/старшая	3 732
11	Ведущий специалист	специалист/старшая	3 331
12	Главный специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 513

(Продолжение на стр. 56)



(Начало на стр. 55)

13	Ведущий специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 213
14	Специалист I категории	обеспечивающий специалист/младшая	3 005
15	Специалист II категории, специалист	обеспечивающий специалист/младшая	2 631

**Приложение 2  
к решению Думы города Покачи  
от 28.11.2019 № 84**

**Размеры должностных окладов по должностям  
муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения  
исполнения полномочий главы города Покачи**

№ п/п	Наименование должности	Функциональные признаки/группа	Размер должностного оклада, рублей
1	2	3	4
1	Помощник, советник, консультант главы города	помощник (советник)/главная	5 895
2	Пресс-секретарь главы города	помощник (советник)/главная	5 895

**Приложение 3  
к решению Думы города Покачи  
от 28.11.2019 № 84**

**Размеры должностных окладов по должностям  
муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения  
исполнения полномочий администрации города Покачи**

№ п/п	Наименование должности	Функциональные признаки/группа	Размер должностного оклада, рублей
1	2	3	4
1	Первый заместитель главы города Покачи	руководитель/высшая	10 032
2	Заместитель главы города Покачи	руководитель/высшая	9 537
3	Управляющий делами	руководитель/высшая	7 014
4	Директор департамента, Председатель комитета, Начальник управления	руководитель/высшая	6 211
5	Заместитель директора департамента	руководитель/главная	5 986
6	Заместитель председателя комитета, Заместитель начальника управления	руководитель/главная	5 584
7	Заместитель управляющего делами, Председатель комитета в составе департамента, Начальник управления в составе департамента, комитета	руководитель/главная	5 986
8	Начальник (заведующий) отдела, службы	руководитель/главная	5 383
9	Секретарь комиссии	специалист/главная	4 175
10	Заместитель председателя комитета в составе департамента, Заместитель начальника управления в составе департамента, комитета	руководитель/ведущая	5 364
11	Заместитель начальника (заведующего) отдела, службы	руководитель/ведущая	4 134
12	Начальник (заведующий) отдела, службы в составе департамента, комитета, управления	руководитель/ведущая	4 669

13	Заместитель начальника (заведующего) отдела, службы в составе департамента, комитета, управления	руководитель/ведущая	4 338
14	Заведующий сектором	руководитель/ведущая	4 067
15	Консультант Специалист-эксперт Муниципальный жилищный инспектор	специалист/ведущая	4 067
16	Консультант, Специалист-эксперт, Муниципальный жилищный инспектор	обеспечивающий специалист/ведущая	3 926
17	Главный специалист	специалист/старшая	3 732
18	Ведущий специалист	специалист/старшая	3 331
19	Главный специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 513
20	Ведущий специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 213
21	Специалист I категории	обеспечивающий специалист/младшая	3 005
22	Специалист II категории, Специалист	обеспечивающий специалист/младшая	2 631

**Приложение 4  
к решению Думы города Покачи  
от 28.11.2019 № 84**

**Размеры должностных окладов по должностям  
муниципальной службы, учреждаемым для обеспечения исполнения  
полномочий контрольно-счетной палаты города Покачи**

№ п/п	Наименование должности	Функциональные признаки/группа	Размер должностного оклада (рублей)
1	2	3	4
1	Председатель контрольно-счетной палаты	руководитель/высшая	6 211
2	Заместитель председателя контрольно-счетной палаты	руководитель/главная	5 986
3	Аудитор	руководитель/главная	5 584
4	Начальник (заведующий) отдела, службы	руководитель/главная	5 383
5	Инспектор	специалист/главная	4 167
6	Консультант, Специалист-эксперт	специалист/ведущая	4 067
7	Консультант, Специалист-эксперт	обеспечивающий специалист/ведущая	3 926
8	Главный специалист	специалист/старшая	3 732
9	Ведущий специалист	специалист/старшая	3 331
10	Главный специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 513
11	Ведущий специалист	обеспечивающий специалист/старшая	3 213
12	Специалист I категории	обеспечивающий специалист/младшая	3 005
13	Специалист II категории, Специалист	обеспечивающий специалист/младшая	2 631