

B HOMEPE:



Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

> 4 квартал 2023 г. от 29.12.2023

Журнал зарегистрирован Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Свидетельство ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

Редакция

Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» www.vestnik-kt.ru

Главный редактор Д.А. Гулай

Редакционная коллегия

А.Г. Малухин Г.Г. Сафаров Н.А. Гаврилов Д.А. Герасимов В.В. Колбин

Обложка:

Alsu Vershinina, Unsplash

Адрес редакции 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А, тел. (812) 576-41-72

факс (812) 576-21-60 vestnik@rek.gov.spb.ru www.cteo.ru Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» — это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.



МАТЕРИАЛЫ КОМИТЕТА

Стоимость платной парковки в 2024 году не изменится 3
В Санкт-Петербурге утвердили тарифы для нарушителей
правил парковки
В Санкт-Петербурге изменятся цены на техосмотр
транспортных средств
Команда Комитета по тарифам сыграла в финале игры «Что? Где? Когда?»
Алексей Малухин удостоен награды ФАС России 5
Заключительное заседание Общественного
консультативно-экспертного совета5
Комитет по тарифам исполнил новогодние
желания детей
Председатель Комитета по тарифам исполнил мечту с Дерева желаний
Специальная телефонная линия «Нет коррупции!» 7
Энергия Северной столицы



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «Интер РАО – Электрогенерация»	
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)	20
АО «Концерн «Гранит-Электрон»	22
АО «Пансионат «Буревестник»	22
АО «Юго-Западная ТЭЦ»	22
ЗАО «Тепломагистраль»	23
АО «СПМБМ «Малахит»	24
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени алмирала С.О. Макарова»	24

	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	25
	ООО «ЭКОН»	36
	СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ.	
	водоснабжение и водоотведение	
	АО «ВОДТРАНСПРИБОР»	37
<u> </u>		



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 283-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 197-р»......85

По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»: 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А. Тел.: (812) 576-41-72, Гулай Дмитрий Анатольевич

Подписано в печать 29.12.2023 Формат 60х90/8. Бумага мелованная. Печать офсетная. Печ. л. 17.25. Тираж 150 экз. Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ООО «АЛЕКС ПРИНТ» 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, д. 94, корп. 5, к. 52 Телефон: 8 (473) 290-45-17





МАТЕРИАЛЫ КОМИТЕТА

Стоимость платной парковки в 2024 году не изменится

Плата за пользование платными парковками, расположенными на автомобильных дорогах общего пользования, в 2024 году не изменится. Соответствующее распоряжение принял Комитет по тарифам Санкт-Петербурга. Действующий сейчас тариф покрывает расходы на развитие, содержание и обслуживание зоны платной парковки.

Стоимость каждого часа парковки зависит от категории транспортного средства и варьируется от 39 до 198 рублей. Для самой распространенной категории В она составляет 100 рублей.

Напомним, что в сентябре 2023 года по поручению губернатора Александра Беглова и

инициативе жителей города Комитетом по тарифам установлена поминутная оплата: со второго часа парковки стоимость одной минуты стоянки составляет от 0,65 до 3,30 рубля в зависимости от категории транспортного средства.

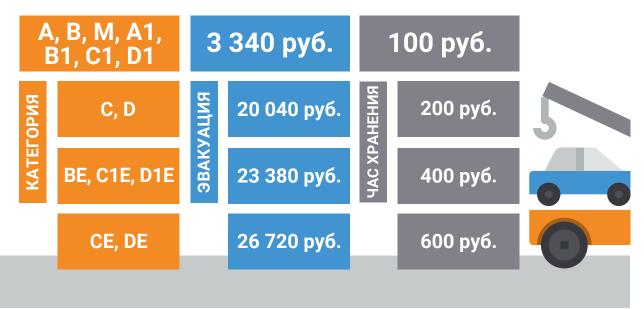
Также в 2024 году сохраняется право на бесплатную парковку с 08:00 до 20:00 для ряда льготных категорий граждан (при условии оформления соответствующего парковочного разрешения), остается возможность льготной платы за пользование парковочным местом в границах одного района для граждан, проживающих в зоне платной парковки, а также возможность оформления месячного или годового абонемента.

В Санкт-Петербурге утвердили тарифы для нарушителей правил парковки

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга утвердил тарифы на эвакуацию машин на штрафстоянку и их почасовое хранение на 2024 год.

Так, для автотранспорта категорий A, B, M, A1, B1, C1, D1 максимальная стоимость эвакуации составит 3 340 рублей, категорий C, D, самоходных машин категорий AIII, AIV, C,

ТАРИФЫ НА ЭВАКУАЦИЮ И ХРАНЕНИЕ АВТОТРАНСПОРТА В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ В 2024 ГОДУ



D-20~040 рублей, категорий BE, C1E, D1E -23~380 рублей, категорий CE, DE (в том числе тяжеловесных или крупногабаритных) -26~720 рублей.

Предельная стоимость часа хранения на штрафстоянке машин категорий A, B, M,

А1, В1, С1, D1 – 100 рублей, категорий С, D, самоходных машин категорий АІІІ, АІV, С, D – 200 рублей, ВЕ, С1Е, D1Е – 400 рублей и 600 рублей – для категорий СЕ, DЕ (в том числе тяжеловесных или крупногабаритных).

В Санкт-Петербурге изменятся цены на техосмотр транспортных средств

В 2024 году в Санкт-Петербурге изменятся предельные цены на проведение техосмотра транспортных средств. Это коснется преимущественно юридических лиц, использующих автомобили в коммерческих целях.

Так, с 1 января следующего года предельная стоимость техосмотра мотоцикла составит 576,51 рубля, легкового автомобиля — 1 727,59 рубля, транспорта для перевозки пассажиров — от 3 110,06 до 3 743,43 рубля, грузового автомобиля — от 1 843,29 до 3 916,00 рубля, прицепа — от 1 439,34 до 2 533,53 рубля.

С прошлого года расчет тарифов на

техосмотр проводится по новой методике ФАС России. Она призвана обеспечить целесообразность работы пунктов техосмотра и сохранить доступность этой услуги для водителей. Цены на 2024 год рассчитаны в соответствии с требованиями федерального законодательства методом индексации с учетом накопленного уровня инфляции за 2022 год.

Напомним, что физическим лицам, использующим автомобиль в личных целях, необходимо проводить техосмотр только в случаях, если машина старше четырех лет, при постановке на учет и перерегистрации, а также при внесении изменений в конструкцию автомашины.

Команда Комитета по тарифам сыграла в финале игры «Что? Где? Когда?»

Завершилась серия интеллектуальных игр «Что? Где? Когда?» среди команд государственных органов Санкт-Петербурга. Финал состоялся 7 декабря в Санкт-Петербургском политехническом университете имени Петра Великого.

В этом году в играх участвовали 57 команд, после отборочного тура в финал вышли 12. Команда Комитета по тарифам впервые соревновалась в финале.

Вопросы для отборочного и финального туров готовил магистр игры «Что? Где? Когда?» Алексей Блинов, он же выступил и ведущим в этом году.

По итогам игры наши знатоки вошли в десятку лидеров, а победителем стала команда Государственной административно-технической инспекции, второе место — у Комитета государственного финансового контроля Санкт-Петербурга.



По словам капитана нашей команды Полины Андреевой, такие мероприятия развивают способность быстро принимать решения, слышать членов команды, не бояться высказывать и доказывать свою точку зрения. В целом игрой команда довольна, но отмечает, что есть куда стремиться.

IV квартал 2023 г. 29/12/2023 Комитет по тарифам гордится своими коллегами и уверен в будущих успехах.

Напомним, что игры организует Комитет государственной службы и кадровой политики в целях оценки умения и навыков

принятия быстрых и правильных решений, слаженности работы и личных качеств участников. Впервые турнир «Что? Где? Когда?» среди команд органов государственной власти прошел в Санкт-Петербурге в 2013 году.

Алексей Малухин удостоен награды ФАС России

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Алексей Малухин награжден Знаком Федеральной антимонопольной службы «За добросовестный труд в сфере тарифного регулирования».

Приказ о награждении подписал руководитель ФАС России Максим Шаскольский.



Заключительное заседание Общественного консультативно-экспертного совета

Заседание Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга (ОКЭС) прошло в конце декабря.

В приветственном слове председатель Комитета Алексей Малухин отметил торжественный момент сегодняшнего заседания: в этом году коллегиальному органу — 25 лет, он ровесник тарифного ведомства.

В состав экспертного совета входят представители органов государственной власти, ресурсоснабжающих организаций, потребителей энергии, профсоюзных и других организаций. На протяжении четверти века все они помогают Комитету принимать обоснованные и взвешенные решения по вопросам деятельности предприятий топливноэнергетического комплекса Санкт-Петербурга.

Председатель Комитета Алексей Малухин поздравил всех членов экспертного совета со знаменательной датой и поблагодарил за плодотворное и эффективное сотрудничество, а бессменному председателю экспертного совета Вячеславу Колбину вручил почетную грамоту Комитета.

Далее члены экспертного совета приступили к рассмотрению вопросов повестки заседания. Об установлении тарифов, подлежащих государственному регулированию, доложил Алексей Малухин.

Председатель Комитета отметил, что, как и прежде, в городе снижен предельный индекс изменения платы граждан за коммунальные услуги. Правительство России утвердило для Санкт-Петербурга показатель 9,8 %, по решению губернатора Александра Беглова фактическое изменение не превысит 9,4 %. Решения по тарифам на коммунальные ресурсы приняты Комитетом в рамках этого предельного индекса, изменения вступят в силу с 1 июля 2024 года. Также Алексей Малухин рассказал о направлениях тарифного регулирования, которые останутся без изменений в 2024 году.

Во второй части заседания начальник Отдела регионального государственного контроля и административного производства Мария Милейковская доложила об итогах контрольно-надзорной деятельности Комитета. Учитывая действие моратория на проведение проверок бизнеса, плановые и внеплановые контрольно-надзорные мероприятия в этом году не проводились, дела об административных правонарушениях не возбуждались. Комитет проводил только наблюдения и профилактические мероприятия.

По итогам таких мероприятий, например, в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроэнергетики и услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами было вынесено 40 предостереже-



ний о недопустимости нарушения требований законодательства. В 2022 году таких предостережений было 54. Снижение говорит о более ответственном отношении организаций к соблюдению обязательных требований и об эффективности профилактической работы Комитета.

Такие же мероприятия были проведены в сферах надзора за ценами на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты (ЖНВЛП) и за ценами на проведение технического осмотра транспортных средств.

Кроме того, Мария Милейковская доложила об эффективной реализации системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства (антимонопольный комплаенс): в 2023 году нарушений антимонопольного законодательства в деятельности Комитета не выявлено.

По итогам заседания результаты работы Комитета приняты к сведению, а программы профилактики на 2024 год утверждены членами экспертного совета единогласно.

Комитет по тарифам исполнил новогодние желания детей

В преддверии Нового года Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» передали подарки подшефным детским домам — Психоневрологическому дому ребенка № 8 Красногвардейского района и Дому-интернату для детей с отклонениями в умственном развитии № 3 в поселке Ушково Курортного района.

В Красногвардейский район уехали 44 подарка — новогодние мечты ребят с Дерева желаний: наборы для творчества, сладости, развивающие игры и игрушки. В поселок Ушково — микрофоны для записи видео и штатив. Новое оборудование позволит повысить качество видеороликов о жизни учреждения и его подопечных.

Психоневрологический дом ребенка № 8 оказывает медицинскую помощь, воспитывает и содержит с рождения и до четырех лет детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, а также детей с дефек-

тами умственного и физического развития, в том числе помещенных по соглашению с законным представителем. Дом-интернат для детей с отклонениями в умственном развитии № 3 предназначен для проживания по семейно-воспитательному типу. Для ребят организованы постоянные занятия с педагогами, необходимая медицинская и социальная реабилитация.



Председатель Комитета по тарифам исполнил мечту с Дерева желаний

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Алексей Малухин принял участие в акции «Дерево желаний» и снял одно из желаний с елки в Невской ратуше.

«Максиму 8 лет, он из многодетной семьи и мечтает о футбольной форме и поисковом магните. А когда, как не в Новый год, исполнять мечты? С удовольствием отправлю Максиму все, о чем он мечтает», — сказал Алексей Малухин.

Акция «Дерево желаний» проходит в Санкт-Петербурге в девятый раз. Представители органов власти во главе с губернатором Александром Бегловым и простые петербуржцы помогают исполнить новогодние меч-

ты детей, оказавшихся в трудной жизненной ситуации, имеющих ограничения по здоровью, ребят из малообеспеченных и неблагополучных семей, а также детей из города-побратима Мариуполя.



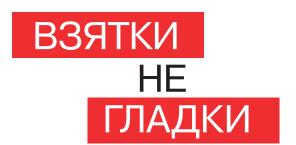
Комитет по тарифам напоминает петербуржцам о горячей линии по борьбе с коррупцией

В Санкт-Петербурге продолжает работу специальная линия «Нет коррупции» — (812) 576-77-65. Она предназначена исключительно для приема сообщений, содержащих факты коррупционных проявлений согласно определению коррупции. Линия функционирует в режиме автоответчика с 09:00 до 18:00 по рабочим дням, продолжительность сообщения не может превышать 8 минут.

Поступившие сообщения, удовлетворяющие указанным требованиям, обрабатыва-

ются и затем рассматриваются в соответствии с Федеральным законом от 02.05.2006 № 59 «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

Анонимные обращения рассматриваются только в случае, если в них содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем. При этом ответ на анонимное обращение не дается.



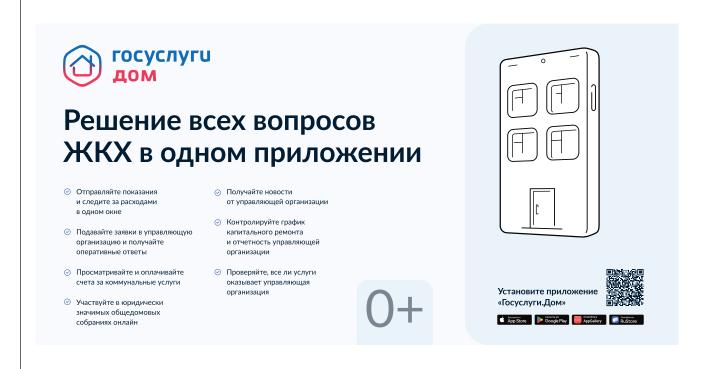
Специальная линия «**Het коррупции!**»: zakon.gov.spb.ru/hot_line 576 77 65

СТ. 290 УК РФ «ПОЛУЧЕНИЕ ВЗЯТКИ» – ДО 15 ЛЕТ ЛИШЕНИЯ СВОБОДЫ

СТ. 291 УК РФ «Дача взятки» – до 12 лет лишения свободы







СЛУЖБА ПО КОНТРАКТУ В ВООРУЖЕННЫХ СИЛАХ

ЭТО ВОЗМОЖНОСТЬ ПОЛУЧИТЬ:

- ★ КРЕДИТНЫЕ И НАЛОГОВЫЕ КАНИКУЛЫ
- ★ БРОНИРОВАННЫЕ РАБОЧИЕ МЕСТА ИЛИ ТРУДОУСТРОЙСТВО НА ВЕДУЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
- ★ СТАТУС ВЕТЕРАНА БОЕВЫХ ДЕЙСТВИЙ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ ЛЬГОТЫ
- ★ ПРАВО НА ЛЬГОТНУЮ ПЕНСИЮ
- ★ ВОЗМОЖНОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖИЛЬЯ





ПРИСОЕДИНЯЙСЯ К СВОИМ

69500ЕДИНОВРЕМЕННО:

500 000 РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫПЛАТА

195 000

ФЕДЕРАЛЬНАЯ ВЫПЛАТА

204000 EXEMECATIO

(В ЗОНЕ СПЕЦИАЛЬНОЙ ВОЕННОЙ ОПЕРАЦИИ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ ВОИНСКОГО ЗВАНИЯ, ДОЛЖНОСТИ И ВЫСЛУГИ ЛЕТ)

⊕ gov.spb.ru/contract

Энергия Северной столицы

Тепло, свет, газ и чистая вода давно стали неотъемлемой частью нашего быта, и сегодня мало кто задумывается о том, что за всем этим стоят десятки лет развития отрасли и колос-сальный труд тысяч специалистов. О том, как зарождалась в Санкт-Петербурге инженерная инфраструктура, как появлялись и развивались в городе отопление, водоснабжение, водоотведение, газо- и электроснабжение, мы продолжаем рассказывать в нашей рубрике «Энергия Северной столицы».

Ирина Кузнецова, автор серии очерков об истории энергоснабжения Северной столицы, — теплоэнергетик с многолетним стажем работы в главной теплоснабжающей организации нашего города ГУП «ТЭК СПб», эксперт Научно-экспертного совета по энергетике, энергосбережению и повышению энергетической эффективности Комитета по экономической политике Совета Федерации ФС РФ (НЭС СФ), литератор, член Российского творческого Союза работников культуры. Кроме основной работы в сфере сбытовой деятельности, Ирина ведет поиск архивных материалов для подготовки исторических очерков в специализированных изданиях.



Продолжая серию очерков «Эволюция энергоснабжения зданий Государственного Эрмитажа», в которых история развития системы отопления музейного комплекса до перехода на внешнее теплоснабжение рассматривается отдельно для каждого здания, в сегодняшней статье Ирина ознакомит читателей с системой отопления Малого Эрмитажа.

Автор очерка благодарит Михаила Пиотровского, Борисовича генерального директора ФГБУК «Государственный Эрмитаж»; Алексея Валентиновича Богданова, заместителя генерального директора ФГБУК «Государственный Эрмитаж»; Александра Васильевича Исаева, главного энергетика ФГБУК «Государственный Эрмитаж»; Олега Казимировича Таргонского, заместителя главного энергетика ФГБУК «Государственный Эрмитаж»; Екатерину Сергеевну Гиндину, ведущего специалиста отдела информационных проектов ФГБУК «Государственный Эрмитаж», за оказанную помощь и предоставленные материалы при подготовке серии публикаций, а также всех коллег энергетического блока, профессионалов высокого класса, преданных своему делу, за сопровождение и подробные консультации, касающиеся главного музейного комплекса Санкт-Петербурга.

Отдельная признательность – Евгению Федоровичу Визнеру, главному энергетику Эрмитажа в период 1976-1994 годов, главно-





Обложка книги Е.Ф. Визнера «История отопления и электроснабжения зданий Эрмитажа. Как это было», 2014

му специалисту по реконструкции энергохозяйства с общим стажем работы в Эрмитаже 40 лет, автору уникальной книги «История отопления и электроснабжения зданий Эрмитажа. Как это было», над которой велась работа более десяти лет.

Такое издание бесценно для исторических и научных исследований. Кроме того, книга стала основным источником для подготовки данного материала.

Эволюция энергоснабжения зданий Эрмитажа

Часть 2. История энергоснабжения Малого Эрмитажа до перехода на внешнее теплоснабжение

Малый Эрмитаж... В нем императрица предпочитала отдыхать в кругу приближенных. Название «эрмитаж» носит условный характер, оно утвердилось именно за этим зданием (от фр. ermitage – место уединения). Планировочная схема большинства дворцовых резиденций Петербурга XVIII века была традиционной и включала обычно основное здание, сад с павильоном и оранжереей. Внутри дворца или в саду сооружался «эрмитаж» с непременной его принадлежностью - двумя подъемными столами, которые поднимались ручными механизмами, находившимися на нижнем этаже. За таким столом обед или ужин проходил «уединенно» – в узком кругу приближенных, без присутствия слуг. Здесь состоялось первое из «малых эрмитажных собраний», впоследствии давшее название всему зданию - Малый Эрмитаж. Вскоре Екатерина II повелела во дворце возвести «музеум», где разместила свою коллекцию картин. Это собрание положило начало коллекции самого известного музея в мире. Произведения искусства стали самым большим сокровищем Государственного Эрмитажа.

Краткая история строительства Малого Эрмитажа

Строительство Малого Эрмитажа положило начало формированию комплекса эрмитажных сооружений, составивших вместе с Зимним дворцом единый архитектурный

ансамбль, который окончательно сформировался к середине XIX века. Архивные документы свидетельствуют о неравномерности строительства Малого Эрмитажа. В 1762 году на участках, примыкавших к восточному фасаду нового Зимнего дворца, предполагалось построить дворцовые конюшни, каретный сарай и дровяной склад. Проект новых сооружений представил Растрелли, но вскоре он вышел в отставку. Главным архитектором при императорском дворе стал его ученик Ю.М. Фельтен. Вопрос о разборке ветхих строений рядом с Зимним дворцом и постройке на их месте новых зданий решался до 1763 года. Проект Фельтена был отправлен на утверждение в Москву, так как в то время там проходили торжества по случаю коронации Екатерины II. После рассмотрения к утвержденному проекту служебных построек Зимнего дворца Фельтену из Москвы был направлен и чертеж Висячего сада, проект которого был составлен архитектором Ж.-Б.М. Валлен-Деламотом, находившимся в свите Екатерины II, где он принимал участие в оформлении коронационной церемонии.

В 1764 году Фельтен приступил к сооружению южной части Висячего сада. В 1766 году построили южную часть Висячего сада с примыкающим к нему Южным павильоном по Миллионной улице и соединили его воздушным переходом с Зимним дворцом. Сегодня здесь располагается Научная библиотека Государственного Эрмитажа.

С 1767 года началось сооружение второй, северной, части Висячего сада и Северного павильона, фасад которого выстроен в линию с соседним зданием Зимнего дворца.



Вид Миллионной улицы у Дворцовой площади, В.С. Садовников, 1842-1844



Вид Зимнего дворца и Южного павильона Малого Эрмитажа, И.И. Шарлемань, 1855

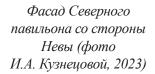


Малый Эрмитаж. Южный павильон и Висячий сад, Н.Я. Саблин, 1773

Замысел, проект и архитектурное решение принадлежали архитектору Ж.-Б.М. Валлен-Деламоту. По имени архитектора Северный павильон еще называли Ламотовым.

Северный павильон в начале его сооружения назывался Оранжерейным домом, или Оранжерейными покоями. Такое название обязано наличием Зимнего садика (в середине XIX века вынесен за его пределы), в интерьере которого находилась большая оранжерея с фонтаном, редкими видами растений и яркими птицами. Треть Зимнего садика была защищена стеклянной крышей и прозрачной стеной. До наших дней Зимний садик не сохранился. После окончания строительства Северного павильона Екатерина II устраивала так называемые «малые эрмитажи» – увеселительные вечера, сопровождавшиеся ужином в кабинете с подъемными столами. Эти небольшие собрания стали традиционными, в связи с чем первоначальное наименование павильона вскоре было изменено. В дальнейшем все здание стали называть Малым Эрмитажем.







Зимний садик, Э.П. Гау, 1865

Северный павильон был завершен в 1769 году, но уже в марте 1768-го последовало распоряжение о постройке продольных галерей по сторонам Висячего сада. С этого момента наступил третий период в строительстве Малого Эрмитажа. С 1769 по 1775 год по двум сторонам Висячего сада, устроенного на уровне второго этажа, были пристроены Восточная и Западная галереи, в которых разместили коллекцию картин, ставшую основой будущего музея. Таким образом, Висячий сад оказался с четырех сторон окружен дворцовыми постройками.

Западная галерея в середине XIX века предназначалась для размещения портретов царей династии Романовых и стала называться Романовской. Восточная галерея стала называться Галереей драгоценностей (или Петровской), где экспонировались коллекции драгоценностей, произведения и станки петровской эпохи с восковой персоной Петра I в центральной витрине.

Галереи представлены на нескольких акварелях Эдуарда Гау – русского художника, мастера архитектурной акварели, академика Императорской Академии художеств. Его акварели выполнены с безупречным мастерством и тщательной прорисовкой деталей.



Западная галерея, Э.П. Гау, 1860-е



Восточная галерея, Э.П. Гау, 1860-е

Одновременно со строительством картинных галерей продолжались работы и на открытой террасе Висячего сада. Посадка в саду деревьев, кустов и цветов производилась еще в 1765 году. Для подъема деревьев на террасу сада был устроен люк со специальной машиной. В 1772 году над садом была натянута проволочная сетка, чтобы можно было выпускать из оранжереи певчих птиц. Несколько лет спустя у стен галерей со стороны сада были устроены деревянные голубятни. Сохранились две мраморные скульптуры – аллегории Скульптуры и Живописи, в документе 1766 года именовавшиеся Скульптурой и Пиктурой.

Открытая терраса покоилась на прочных арочных конструкциях, представляющих собой систему простенков — опор, несущих своды. Под террасой был проложен надежный гидроизоляционный слой с водонепроницае-







Висячий сад Малого Эрмитажа (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

мым покрытием из глины, угля и кирпичной кладки. Сливавшаяся из террасы вода стекала в специальные водосборники и отводилась вниз в каналы, стены которых были облицованы кирпичом.

Малый Эрмитаж строился 11 лет, с 1764 по 1775 год. Корпуса здания, выходящие на Дворцовую набережную и Миллионную улицу, являются связующим звеном между Зимним дворцом, Большим и Новым Эрмитажами. Это первое здание, с которого стали застраивать набережную Невы на участке между Зимним дворцом и Зимней канавкой. От Зимнего дворца Малый Эрмитаж отделен небольшим проездом, который называется Черным, вероятно, в связи со своим служебным назначением. Через



Черный проезд до строительства перехода из Зимнего дворца в Малый Эрмитаж (© Государственный Эрмитаж, 1929)



Новый переход из Зимнего дворца в Павильонный зал Малого Эрмитажа (© Государственный Эрмитаж, 1930)

него подвозили продукты к дворцовым кладовым и кухням, доставляли строительные и отделочные материалы.

Печное отопление Малого Эрмитажа

Строительство систем отопления в Малом Эрмитаже имеет свою сложную историю. С 1843 года Малый Эрмитаж отапливался пневматическими печами Аммосова. В 1840-1844 годы была проведена масштабная реконструкция здания, выполненная архитекторами В.П. Стасовым, позднее — А.И. Штакеншнейдером.

В 1840-х годах, в период реконструкции Малого Эрмитажа, архитектор Василий Стасов перестраивает помещения, находящиеся под Висячим садом. Здесь, между Южным и Северным павильонами, появляются манеж, конюшни и каретный сарай. В ходе ремонтных работ были разобраны стены и конструк-



Общий вид манежа до реконструкции (© Государственный Эрмитаж, 1938)



Общий вид стойл в Конюшне Малого Эрмитажа (© Государственный Эрмитаж, 1938)



Внутренний вид Конюшни Малого Эрмитажа до реконструкции (© Государственный Эрмитаж, 1938)

ции, вместо которых возвели новые массивные опоры из камня.

Также Стасов надстраивает дополнительный третий этаж в Южном корпусе по Миллионной улице и обновляет коммуникации, которые обеспечивали подогрев сада. Во вновь устроенных подвалах архитектор вводит прогрессивную систему отопления – аммосовские печи. Аммосов Николай Алексевич — русский инженер и изобретатель, генерал-майор артиллерии Вооруженных сил Российской империи, кавалер ордена Святого Георгия. Однако настоящую славу ему принесла не карьера военного, а его изобретение, которое получило название по имени создателя — аммосовская печь. Устройство, которое является единственным экземпляром

огневоздушного отопления, было изобретено в 1835 году. По своей структуре аммосовская печь состояла из двух основных частей: воздушной камеры и топки. Топливник со всеми дымооборотами из стальных труб был размещен в кирпичной воздушной камере, в нижней части которой были предусмотрены отверстия для поступления свежего наружного воздуха. В верхней части камеры находились отверстия-душники для отвода нагретого воздуха с улицы в отапливаемые помещения. Места выхода отопительных каналов завершались медными решетками на душниках, выполненных ПО рисункам архитектора В.П. Стасова.

Для подогрева Висячего сада теплый воздух поступал в шанцевые своды, которые







Малый Эрмитаж. Павильонный зал.

Виды душников (заслонок) в залах на выходе жаровых и вентиляционных каналов, устроенных в период аммосовского отопления (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

IV квартал 2023 г. 29/12/2023



Разрез Южного павильона Малого Эрмитажа, на котором видны фасады с топками трех аммосовских печей (© Государственный Эрмитаж, архив)



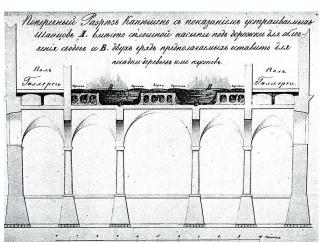
Кирпичная кладка фасадной стены бывшей аммосовской печи в подвале под бывшей конюшней в Малом Эрмитаже (фото Е.Ф. Визнера, 2012)



Сохранившийся фрагмент чугунных газоходов аммосовской печи в подвале Малого Эрмитажа (фото Е.Ф. Визнера, 2012)

были запроектированы между перекрытиями первого и второго этажей. Между сводами конюшен и верхней площадкой сада были устроены шанцевые своды с пролетами, в которых была устроена гидроизоляция с водоотведением и вентиляция для просушки от скапливающейся там влаги. Для постоянного обращения воздуха и вентилирования сырости под шанцевыми сводами устроили чугунные трубы. Одновременно была построена оригинальная система канализации, которая в 1870-х годах усовершенствовалась Штакеншнейдером.

Для отопления помещений Малого Эрмитажа в феврале 1844 года в подвальном



Разрез Южного павильона Малого Эрмитажа, на котором в подвальной части видны фасады с топками трех аммосовских печей (© Российский государственный исторический архив)

этаже было установлено девять пневматических печей. Дополнительно были установлены две печи в галерее манежа, одна на лестнице и одна в сарае с выведением двух дымовых труб на крыше, так как во вновь построенных помещениях конюшен, манежа, а также в Петровской галерее и Галерее драгоценностей, отапливаемых аммосовскими печами, зимой было холодно.

Для своего времени предложенная генералом Аммосовым система отопления была, непременно, прогрессивна, но не идеальна: оседая на раскаленной поверхности железных теплообменников, пыль сгорала и в виде копоти попадала в помещения. От этого побочного явления новейшей системы отопления страдали не только люди, но и расписные плафоны и мраморные скульптуры. Кроме того, колебание температуры во время и в промежутке между топками придавало дискомфорт.

В 1850 году были начаты работы по переделке Зимнего садика и Северного павильона. Началось устройство парового отопления чугунными трубами, проложенными в каналах. В Зимнем саду каналы были покрыты ажурными чугунными решетками, на которые устанавливались кадки с растениями. Каналы для труб облицовывались кирпичом и обмазывались глиной, смешанной с известью и песком. Для подачи тепла по трубам в подвале под павильоном имелись две паровые печи. Для отопления павильона, кроме труб,

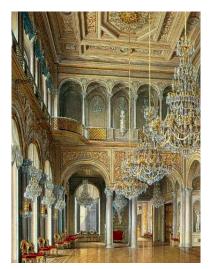
в каналах были устроены еще и водогрейные батареи.

В 1858 году на месте пяти небольших отдельных комнат Малого Эрмитажа А.И. Штакеншнейдером создается новый Павильонный зал в Северном корпусе. В ходе реконструкции павильона зодчий объединил ранее располагавшиеся здесь залы и кабинеты, в том числе бывший кабинет Екатерины II, в котором находился подъемный стол. Тогда же Оранжерея была вынесена архитектором Штакеншнейдером в зону Висячего сада. Зимний садик, вынесенный на террасу Висячего сада, был сооружен на основе прогрессивного для того времени конструктивного решения — остекленного шатрового перекрытия на облегченных металлических конструкциях. В

центре новой Оранжереи был размещен мраморный фонтан. На верхнем ярусе стен скрывалась среди экзотических растений обходная металлическая галерея, сообщавшаяся с помещениями третьего, антресольного, этажа павильона. Значительные перестройки, производившиеся в Малом Эрмитаже в последней четверти XIX столетия, были связаны с устройством световых перекрытий, пароводяного отопления и электрического освещения.

В 1868 году при выяснении причин сильных протечек в перекрытии оранжерейной части Висячего сада подозрение падало на аварийное состояние чугунных труб отопления.

«Тогда под Павильонным залом были построены аммосовские печи, одна из кото-



Павильонный зал, Э.П. Гау, 1860-е



Часы «Павлин» (фото И.А. Кузнецовой, 2023)



Павильонный зал (фото И.А. Кузнецовой, 2023)







Павильонный зал (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

рых находилась непосредственно под стеной, разделяющей Павильонный зал и Зимний садик. Предположительно, часть теплого воздуха от нее поступала в систему боровов, расположенных под закрытой частью Висячего сада. Об этом свидетельствует выход внутристенного канала в правом углу подпольного борова, примыкающего к стене Павильонного зала, обнаруженный при археологическом обследовании конструкций перекрытия Висячего сада при его ремонте, проводимом в 2008-2011 годах. Кроме того, в этом же борове, в средней его части, были обнаружены выходы чугунных труб диаметром «6» с фланцами для системы подогрева оранжерейной части сада», – отмечает Евгений Визнер.

В 1895 году по проекту архитектора А.Ф. Красовского был реконструирован Зимний садик. В его реконструкции принимали участие Чугунолитейный и Механический заводы фирмы Сан-Галли. При этом был выполнен ремонт системы водяного отопления. После революции 1917 года локальные системы отопления Зимнего садика постепенно перестали эксплуатироваться. Зимний садик пришел в упадок, и по инициативе архитектора А.В. Сивкова было принято решение о целесообразности его разборки. В 1926 году был разобран сгнивший дощатый настил у стен и на балконе Зимнего садика, разобраны железные решетки, закрывающие тоннель с трубами отопления, и сняты приборы центрального отопления.

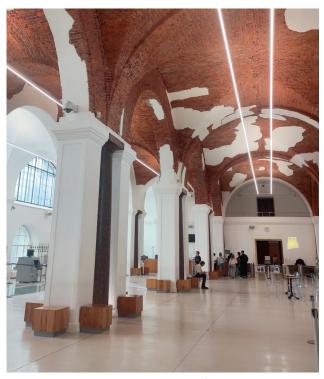


Фасад Зимнего сада при Павильонном зале Малого Эрмитажа до разборки (© Государственный Эрмитаж, 1925)



Южный фасад Павильонного зала со стороны Висячего сада в процессе реставрации (© Государственный Эрмитаж, 1928)

В 1913 году были смонтированы системы водяного отопления в галереях Петра и Драгоценностей. Разработка проекта была поручена инженеру Н.П. Мельникову, предложения которого выгодно отличались от прочих. Еще в марте 1902 года проект Металлического завода был принят, а в 1903-м он уже проходил детальную проработку. При этом большие сложности представляли вопросы прокладки паропровода для отопления галерей Романовской и Драгоценностей в Малом Эрмитаже. Для системы водяного отопления и вентиляции вместо аммосовского отопления использовался отработанный пар электрической станции музея (о чем будет рассказано в следующей статье). Для этого от коллектора отопления, расположенного в подвале Большого Эрмитажа, в помещении, выходящем окнами на Зимнюю канавку, были проложены трубопроводы (прямой и обратный) до коллектора отопления, смонтированного в помещении первого этажа Малого Эрмитажа, в средней его части, в помещении со стороны Шуваловского проезда (под нынешним Сив-



Нижний этаж Малого Эрмитажа, где ранее находились манеж и конюшни (фото И.А. Кузнецовой, 2023)



Воздушная камера аммосовской печи (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

ковским переходом). От коллектора по подвалам Малого Эрмитажа вдоль наружных стен со стороны Шуваловского и Черного проездов были проложены трубы системы отопления, от которых по стенам манежа и конюшни поднимались стояки отопления к батареям, установленным под окнами в галереях Петра и Драгоценностей.

Учитывая большие теплопотери через ограждающие конструкции галерей (большая

поверхность наружных стен, окон и потолков), для отопления галерей требовались радиаторы с большой поверхностью нагрева. Установке таких приборов препятствовало низкое расположение подоконников под окнами галерей. В связи с тем что в России в то время необходимые радиаторы не изготавливались, для решения этого вопроса были выписаны из Англии специальные чугунные радиаторы, имеющие большую ширину при относительно





Батареи отопления в галереях Малого Эрмитажа (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

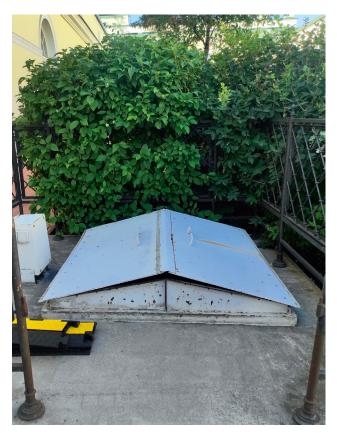
IV квартал 2023 г. 29/12/2023 малой высоте, что позволило установить их под окнами галерей. Примечательно, что эти приборы работают до сих пор, и в 2023 году им исполнилось 110 лет. При монтаже водяного отопления в галереях каналы воздушного отопления от аммосовских печей перекрывались, при этом частично сохранялось аммосовское отопление в манеже и конюшне.

Для бесперебойного отопления система отопления Мельникова была достаточно надежной, но в холодные периоды в галереях Малого Эрмитажа наблюдалась низкая температура, так как каналы и душники старого отопления все еще оставались заложенными только с одного конца, а также находящиеся здесь английские радиаторы под подоконники были поставлены слишком глубоко.

Интересный факт представляет уборка снега в Висячем саду, который сбрасывался через вертикальную шахту в средней части двора, где на полу шахты на уровне первого этажа была смонтирована «снеготаялка» — решетка с приваренными коллекторами из труб. Для таяния снега на снеготаялку от паровой машины электрической станции по паропроводу подавался пар. Отвод воды осуществлялся в канализацию.

«Видимо, тогда же были смонтированы трубы отопления по всей длине вентиляционных каналов под тремя дорожками в открытой части Висячего сада для подогрева и улучшения циркуляции воздуха в системе вентиляции каналов. Стояк отопления из трех труб (прямая, обратная и сливная от вантуза) от подвала до поперечного канала в центральной части сада был проложен рядом с вертикальной шахтой, в которой в настоящее время смонтирован подъемник», — отмечает Евгений Визнер.

Как видно из изложенной истории, по мере развития технического прогресса изменялось и совершенствовалось энергохо-



Вертикальная шахта в Висячем саду (фото И.А. Кузнецовой, 2023)

зяйство Малого Эрмитажа. Реконструкция систем отопления по проекту инженера Николая Павловича Мельникова с использованием вторичного тепла от котлов электростанции Зимнего дворца с устройством радиаторов вместо аммосовского отопления показывает, как решался один и тот же самый главный вопрос — обеспечение техническими средствами оптимальных, комфортных условий для продления сохранности уникальной коллекции лучшего в мире музея.

Список использованных источников и литературы:
Визнер Е.Ф. «История отопления и электроснабжения зданий Эрмитажа.
Как это было»;
Пиотровский Б.Б. «Эрмитаж. История строительства и архитектура зданий».



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.12.2023 _{No.} 214-p

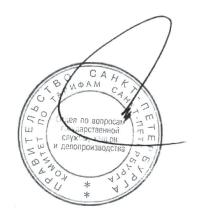
О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.11.2022 № 192-р

соответствии c Федеральным законом OT 27.07.2010 190-Ф3 «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2023 № 220:

Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.11.2022 № 192-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ИНТЕР РАО — Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса») на территории Санкт-Петербурга на 2023-2027 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2023 № 214-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса») на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2023-2027 годы

				Отб	борный п	ар давлен	ием	Острый
№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и редуциро-
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.		2023 год	786,23	_	_			_
1.2.		1 полугодие 2024 года	786,23	_	_	_		_
1.3.		2 полугодие 2024 года	831,08	_	_	_	_	_
1.4.		1 полугодие 2025 года	868,67	_	_			_
1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2 полугодие 2025 года	868,67		_			_
1.6.	pyon i nasi	1 полугодие 2026 года	868,67		_			_
1.7.		2 полугодие 2026 года	964,76					_
1.8.		1 полугодие 2027 года	928,84					_
1.9.		2 полугодие 2027 года	928,84		_			_
2.		Население (гарифы ука	заны с уч	етом НД	C)		
2.1.		2023 год	_	_	_			_
2.2.		1 полугодие 2024 года						_
2.3.		2 полугодие 2024 года	_		_			_
2.4.		1 полугодие 2025 года	_		_			_
2.5.	одноставочный, руб./Гкал	2 полугодие 2025 года	_	_	_	_	_	_
2.6.		1 полугодие 2026 года	_	_	_	_	_	_
2.7.		2 полугодие 2026 года	_	_	_	_	_	_
2.8.		1 полугодие 2027 года	_	_	_	_	_	_
2.9.		2 полугодие 2027 года	_	_	_	_	_	_

- 1. В тарифы не включен НДС.
- 2. 2023 год: с 1 января по 31 декабря; 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
- 3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии акционерного общества «ИНТЕР РАО Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»), составляет в 2023 году 673,37 руб./Гкал, в 2024 году 704,69 руб./Гкал, в 2025 году 741,88 руб./Гкал, в 2026 году 793,81 руб./Гкал, в 2027 году 849,38 руб./Гкал.

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения АО «Концерн «Гранит-Электрон» за 4 квартал 2023 года

№ π/π	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	0
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения АО «Пансионат «Буревестник» за 4 квартал 2023 года

Вид деятельности:

– Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка

Территория оказания услуг:

– без дифференциации

Централизованная система теплоснабжения:

- наименование отсутствует.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,84
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,84

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	1
2	Количество исполненных заявок	ед.	4
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Форма 4.2.2. Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (на подключение, присоединение) ЗАО «Тепломагистраль» на 2024 год

	Источник официального опубликования решения			www.tarifspb.ru					
я на	за	Номер		92					
Заявления на	утверждение тарифа	Дата		04.27.2023					
ITE	сения	Номер		208-p					
Реквизиты	распоряжения	Дата		12.04.2023 208-p 04.27.2023					
	Наименование органа	регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Комитет по	тарифам Санкт- Петербурга					
	гвия тарифа	Окончания	06.30.2022	12.31.2024					
3	Период действия тарифа	Дата начала	01.01.2024	07.01.2024					
Период действия тарифа	Двухставочный тариф	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб/ Гкал/ч/мес.	I	I					
Период	Двухставо	Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	ı	I					
		Одноставочный тариф, руб/Гкал/ч	50,16	50,16	Санкт-Петербург	Тепломагистраль от СЗ ТЭЦ до Приморской котельной	сз тэц	Иные	Вода
	Параметры дифференциации гарифа		be ₃	дифференциации тарифов по схеме подключения	Территория действия тарифа	Наименование системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Группа потребителей	Теплоноситель
				1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1.1	

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения ЗАО «Тепломагистраль» план на 2024 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	263,6
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	263,6

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «СПМБМ «Малахит» за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,73
5.1	– система теплоснабжения СЭПБ АО «СПМБМ «Малахит»	Гкал/час	0,73

Форма 14. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова» за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество рассмотренных заявок	ед.	0
3	Количество заявок на заключение договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения, по которым регулируемой организацией отказано в заключении договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения с указанием причин, в течение одного квартала	ед.	0
4	Причины отказа в заключении договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	X	_
5	Резерв мощности источников тепловой энергии, входящих в систему теплоснабжения, в течение одного квартала	Гкал/час	4,93
5.1	Котельная № 1	Гкал/час	0,37
5.2	Котельная № 2	Гкал/час	4,56



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

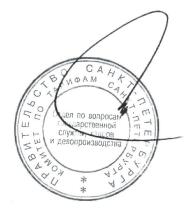
06.12.2023	_{No} 220-p
------------	---------------------

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 238-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 228:

- 1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 238-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2020-2024 годы»:
- 1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1-6, 6.1, 6.2 и 6.3» заменить словами «приложениям 1-6, 6.1, 6.2, 6.3 и 6.4».
- 1.2. Приложения 1-5 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1-5 к настоящему распоряжению.
- 1.3. Дополнить распоряжение приложением 6.4 в редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению.
- 2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

				От	борный п	ар давлени	ем	Острый
№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	от 1,2	от 2,5	от 7,0	свыше	и редуциро-
	7 1 1		,	до 2,5	до 7,0	до 13,0	13,0	ванный пар
				кг/см2	кг/см2	кг/см ²	кг/см2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для по	требителей, в случае отсутс	твия дифф	еренциац	ии тарифо	в по схеме	подключ	ения
1.1.		1 полугодие 2020 года	2 381,06	_	_	_		
1.2.		2 полугодие 2020 года	2 469,00	_		_	_	_
1.3.		1 полугодие 2021 года	2 469,00	_		_		_
1.4.		2 полугодие 2021 года	2 567,77	_		_		_
1.5.	одноставочный,	1 полугодие 2022 года	2 567,77	_	_	_	_	_
1.6.	руб./Гкал	с 01.07.2022 по 30.11.2022	2 570,92		_	_	_	_
1.7.		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2 780,96	_	_	_	_	_
1.8.		2023 год	2 780,96		_	_	_	_
1.9.		1 полугодие 2024 года	2 780,96		_	_	_	_
1.10.		2 полугодие 2024 года	2 952,39	_		_	_	_
2.		Население (та	рифы указа	аны с уче	гом НДС)	<1>		
2.1.		1 полугодие 2020 года	2 906,44	_	_	_		_
2.2.		2 полугодие 2020 года	3 014,98	_		_	_	_
2.3.		1 полугодие 2021 года	3 014,98	_	_	_	_	
2.4.		2 полугодие 2021 года	3 098,70	_		_	_	_
2.5.	одноставочный,	1 полугодие 2022 года	3 098,70	_	_	_	_	_
2.6.	руб./Гкал	с 01.07.2022 по 30.11.2022	3 098,70	_	_	_	_	_
2.7.	_	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3 347,51	_		_	_	_
2.8.		2023 год	3 347,51	_	_	_	_	_
2.9.		1 полугодие 2024 года	3 347,51	_	_	_	_	_
2.10.		2 полугодие 2024 года	3 550,99	_	_	_	_	_

- 1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
- 3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.

Приложение 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

				От	борный па	р давлени	ем	Острый
№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и редуциро- ванный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.		1 полугодие 2020 года	1 764,64	_				_
1.2.		2 полугодие 2020 года	1 813,75	_	_	_	_	_
1.3.		1 полугодие 2021 года	1 813,75	_	_	_	_	_
1.4.		2 полугодие 2021 года	1 878,43	_		_		_
1.5.	одноставочный,	1 полугодие 2022 года	1 878,43	_	_	_		_
1.6.	руб./Гкал	с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 878,43	_	_	_		_
1.7.		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2 031,90					
1.8.		2023 год	2 031,90	_	_	_		_
1.9.		1 полугодие 2024 года	2 031,90	_	_	_		_
1.10.		2 полугодие 2024 года	2 124,23	_	_	_		_
2.		Население (та	рифы указа	аны с уче	том НДС)			
2.1.		1 полугодие 2020 года	_	_	_	_		_
2.2.		2 полугодие 2020 года	_	_	_	_	_	_
2.3.		1 полугодие 2021 года	_	_	_	_	_	_
2.4.		2 полугодие 2021 года	_	_	_	_		_
2.5.	одноставочный,	1 полугодие 2022 года	_	_	_	_	_	_
2.6.	руб./Гкал	с 01.07.2022 по 30.11.2022	_	_	_	_		
2.7.		с 01.12.2022 по 31.12.2022	_	_	_	_		
2.8.		2023 год			_			
2.9.		1 полугодие 2024 года	_	_		_		_
2.10.		2 полугодие 2024 года	_		_	_	_	

- 1. В тарифы не включен НДС.
- 2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.
- 3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО», составляет в 2020 году 767,74 руб./Гкал, в 2021 году 792,94 руб./Гкал, в 2022 году 830,93 руб./Гкал, в 2023 году 922,51 руб./Гкал, в 2024 году 984,88 руб./Гкал.

Приложение 3 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

№	Наименование потре-	D 1	E	Вид тепло	носителя
пп	бителей	Вид тарифа	Год	вода	пар
1	2	3	4	5	6
		Тариф на теплоноси	итель, поставляемый потребит	гелям	
			1 полугодие 2020 года	37,12	_
			2 полугодие 2020 года	37,90	_
			1 полугодие 2021 года	37,90	_
			2 полугодие 2021 года	39,13	_
1.	Протуго мотробутому	Одноставочный,	1 полугодие 2022 года	39,13	_
1.	Прочие потребители	руб./м ³	с 01.07.2022 по 30.11.2022	40,50	_
			с 01.12.2022 по 31.12.2022	42,28	_
			2023 год	42,28	
			1 полугодие 2024 года	42,28	
			2 полугодие 2024 года	45,96	_
			1 полугодие 2020 года	_	_
			2 полугодие 2020 года	_	_
			1 полугодие 2021 года	_	_
			2 полугодие 2021 года	_	_
2.	Население (тарифы указаны с	Одноставочный,	1 полугодие 2022 года	_	_
۷٠	учетом НДС)	руб./м ³	с 01.07.2022 по 30.11.2022	_	_
	,		с 01.12.2022 по 31.12.2022	_	_
			2023 год	_	_
			1 полугодие 2024 года	_	_
			2 полугодие 2024 года	_	_

- 1. В тарифы не включен НДС.
- 2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.

Приложение 4 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2020-2024 годы

			Вид тепло	носителя
№ пп	Наименование потребителей	Год	Вода	Пар
1	2	3	4	5
1.	Для потребителей, в случае о	гсутствия дифференциации т	арифов по схеме под	ключения
1.1.		1 полугодие 2020 года	520,25	
1.2.	_	2 полугодие 2020 года	520,25	_
1.3.		1 полугодие 2021 года	520,25	_
1.4.		2 полугодие 2021 года	538,98	_
1.5.	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1 полугодие 2022 года	538,98	_
1.6.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 30.11.2022	557,84	_
1.7.		с 01.12.2022 по 31.12.2022	602,47	_
1.8.		2023 год	602,47	_
1.9.		1 полугодие 2024 года	602,47	_
1.10.		2 полугодие 2024 года	602,47	_

- 1. В тарифы не включен НДС.
- 2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.

Приложение 5 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

			_		Компонен	т на тепловун	о энергию
			Средневзве-			Двухста	вочный
№ π/π	Наименование потребителей	Год	тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м ³	Одно- ставоч- ный, руб./ Гкал	Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
		1 полугодие 2020 года	_	37,12	2 381,06	_	_
		2 полугодие 2020 года	_	37,90	2 469,00	_	_
		1 полугодие 2021 года	_	37,90	2 469,00		
		2 полугодие 2021 года	_	39,13	2 567,77	_	_
1.	Прочие потре-	1 полугодие 2022 года	_	39,13	2 567,77	_	_
1.	бители	с 01.07.2022 по 30.11.2022	_	40,50	2 570,92	_	_
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	_	42,28	2 780,96	_	_
		2023 год	_	42,28	2 780,96	_	_
		1 полугодие 2024 года	_	42,28	2 780,96		_
		2 полугодие 2024 года	_	45,96	2 952,39	_	_
		1 полугодие 2020 года	2 906,44	_		_	_
		2 полугодие 2020 года	3 014,98	_	_	_	_
		1 полугодие 2021 года	3 014,98	_	_	_	_
	Население (та-	2 полугодие 2021 года	3 098,70		_	_	_
2.	риф указан	1 полугодие 2022 года	3 098,70	_	_	_	_
۷٠	с учетом НДС)	с 01.07.2022 по 30.11.2022	3 098,70	_	_	_	_
	<1>	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3 347,51	_	_	_	_
		2023 год	3 347,51	_	_	_	_
		1 полугодие 2024 года	3 347,51	_	_	_	
		2 полугодие 2024 года	3 550,99			_	_

- 1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
- 3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.
- 4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 3 к настоящему распоряжению.

Приложение 6 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 220-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2024 год

No				Отборный пар давлением				Острый
ЛΩ ПП	Наименование потребителей	Период 2024 года	Вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Льготная і	группа потребител	ей (тарифы	указаны	с учетом	и НДС) <	1>	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	2 111,40	_	_	_	_	_
1.2.		2 полугодие	2 318,32	_	_	_	_	_

- 1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 2. 1 полугодие: с 01.01.2024 по 30.06.2024, 2 полугодие: с 01.07.2024 по 31.12.2024.
- 3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

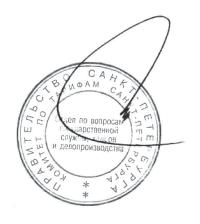
06.12.2023	N_0 22	21-p

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 239-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении Правительства Российской Федерации водоотведении», постановлением 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 229:

- 1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 239-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы»:
- 1.1. В пункте 3 распоряжения слова «приложениям 3, 4, 5, 6 и 7» заменить словами «приложениям 3, 4, 5, 6, 7 и 8».
- 1.2. Приложения 1 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
- 1.3. Дополнить распоряжение приложением 8 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
- 2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

IV квартал 2023 г. 29/12/2023

Приложение 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 221-р

Производственная программа ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2024

Раздел	1.	Паспорт	производственной	прог	раммы

	газдел 1. паспорт производственной программы							
Наименование организации ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО»								
Юридический адрес, почтовый адрес организации 199155, Санкт-Петербург, пер. Декабристов, д.20, лит.А, пом. 4-Н								
Наименование уполномоченного органа, утвердившего Комитет по тарифам Санкт-Петербурга производственную программу								
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А								
	Раздел 2.	Перечень плановых мероприятий по р	емонту объектов централизованной системы водосна	бжения				
		Срок реализации мероприятия,	Финансовые потребности на реализацию мероприятия,	Ожи	идаемый годовой эф	фект		
№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия серок реализации вероприятия, месяцев		Наименование показателей	тыс. руб.	%		

	газдел 3. 11еречень плановых мероприятии, направленных на улучшение качества питьевой воды									
			Срок реализации мероприятия.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия.	Ожидаемый годовой эффект					
№	п/п	Наименование мероприятия	месяцев	тыс.руб.	Наименование показателей	тыс. руб.	%			

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения

		Срок реализации мероприятия. Финансовые потребности на реализацию меропр	Финансовые потребности на реализацию мероприятия.	Ожидаемый годовой эффект			
№ п/п	Наименование мероприятия	месяцев	тыс.руб.	Наименование показателей	тыс. руб.	%	
1							

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.					
Nº 11/11	показатели производственной деятельности	2020 год	2021 rog 2022 rog 2023 rog 2024 rog 88,97 88,97 55,95 75,86 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 88,55 88,55 55,68 75,51	2024 год			
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения	333,91	88,97	88,97	55,95	75,86	
1.1.	бюджетным потребителям	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	303,12	88,55	88,55	55,68	75,51	
1.3.	прочим потребителям	28,87	0,42	0,42	0,27	0,36	

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.					
JV2 11/11	Статьи раслодов		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1.	Производственные расходы - всего, в том числе:	9 188,22	2 434,64	2 477,52	1 706,43	2 397,91	
1.1.	Расходы на приобретаемую холодную воду	9 188,22	2 434,64	2 477,52	1 706,43	2 397,91	
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы		2 434,64	2 477,52	1 706,43	2 397,91	

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

	№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
ſ	1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2024

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
JVE 11/1	гтаименование показателей		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды. У	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжени:

№ п/п	H	Величина показателя на период регулирования					
Nº 11/11	Наименование показателей	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, сл/км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
	гтаименование показателеи	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы		Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году			
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Показатели качества горячей воды					
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения					
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, сд./жи в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	9 188,22	2 434,64	2 477,52	1 706,43	2 397,91

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования	
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	2 477,52	118,96	

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/і	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	

Приложение 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 221-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

					Компоне	нт на теплову	ую энергию
			Средневзве-	Компонент		Двухст	авочный
№ п/п	Наименование потребителей	Год	на тепловую на холод-		Одно- ставоч- ный, руб./ Гкал	Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
		1 полугодие 2020 года	_	36,05	2 381,06	_	_
		2 полугодие 2020 года	_	36,05	2 469,00	_	_
		1 полугодие 2021 года		36,05	2 469,00		_
		2 полугодие 2021 года	_	37,78	2 567,77	_	_
1.	Прочие	1 полугодие 2022 года	_	37,39	2 567,77	_	_
1.	потребители	с 01.07.2022 по 30.11.2022	_	37,39	2 570,92	_	_
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	_	39,26	2 780,96	_	_
		2023 год	_	39,26	2 780,96	_	_
		1 полугодие 2024 года	_	39,26	2 780,96	_	_
		2 полугодие 2024 года	_	42,68	2 952,39	_	_
		1 полугодие 2020 года	2 906,44	_	_	_	_
		2 полугодие 2020 года	3 014,98		_		
		1 полугодие 2021 года	3 014,98	_	_		
	Население	2 полугодие 2021 года	3 098,70	_			
2.	(тарифы указа-	1 полугодие 2022 года	3 098,70	_	_	_	_
۷٠.	ны с учетом	с 01.07.2022 по 30.11.2022	3 098,70		_	_	
	НДС) <1>	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3 347,51		_	_	
		2023 год	3 347,51		_		_
		1 полугодие 2024 года	3 347,51	_	_		_
		2 полугодие 2024 года	3 550,99		_	_	

- 1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
- 3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря; 2023 год: с 1 января по 31 декабря.

Приложение 3 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2023 № 221-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2024 год

				От	Отборный пар давлением			
№ пп	Наименование потребителей	Период 2024 года	Вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	Острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5 S	6	7	8 8	9
1.	Льготная 1	группа потреби	гелей (тарі	ифы указа	ны с учето	ом НДС) <	1>	
1.1.		1 полугодие	2 111,40	_	_	_	_	_
1.2.	одноставочный, руб./Гкал	2 полугодие	2 318,32	_	_	_	_	_

- 1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 2. 1 полугодие: с 01.01.2024 по 30.06.2024, 2 полугодие: с 01.07.2024 по 31.12.2024.
- 3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург) за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,14
5.1	– основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,14



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 2.10. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ВОДТРАНСПРИБОР» за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности централизованной системы водоснабжения в течение квартала, в том числе:	тыс. куб. м/сутки	0
5.1	– система водоснабжения	тыс. куб. м/сутки	0

Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения АО «ВОДТРАНСПРИБОР»

за 4 квартал 2023 года

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	X	_
5	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, в том числе:	тыс. куб. м/сутки	0
5.1	– система водоотведения	тыс. куб. м/сутки	0



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

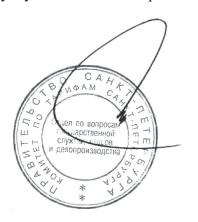
27.12.2023	$N_{\underline{0}}$	278-р	

Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2023 № 285:

- 1. Утвердить Порядок установления тарифов установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге согласно приложению к настоящему распоряжению.
 - 2. Распоряжение вступает в силу в установленном порядке.

Председатель Комитета



А.Г. Малухин

IV квартал 2023 г. 29/12/2023

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербург от 27.12.2023 № 278-р

Порядок

установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

1. Настоящий Порядок установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге (далее – Порядок) сформирован в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге» и постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».

Порядок определяет механизм государственного регулирования тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге.

- 2. Основные понятия, используемые в настоящем Порядке:
- 2.1. Орган регулирования орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.
- 2.2. Регулируемая организация (перевозчик) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, оказывающие услуги по перевозке по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге, принявшие на себя по договору перевозки пассажира обязанность перевезти пассажира, доставить багаж в пункт назначения и выдать багаж уполномоченному на его получение лицу.
- 2.3. Тарифы система ценовых ставок, на основании которых осуществляются расчеты за перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге, устанавливаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

- 2.4. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа тарифы на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга.
- 2.5. Срок действия тарифов период времени, на который органами регулирования устанавливаются тарифы.
- 2.6. Предшествующий период регулирования период, предшествующий периоду регулирования, продолжительностью не менее одного года, за который перевозчик имеет подтвержденную в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации бухгалтерскую (финансовую) и иную отчетность, а также подтвержденные предприятием объемные и эксплуатационные показатели его работы.
- 2.7. Период регулирования период, на который устанавливаются тарифы, продолжительностью не менее одного календарного года или с даты вступления в силу решения об установлении тарифов до окончания календарного года, если иное не предусмотрено настоящим распоряжением.
- 2.8. Текущий период регулирования период, в котором осуществляется финансово-хозяйственная деятельность перевозчика в текущем календарном году.
- 2.9. Долгосрочный период регулирования период длительностью не менее 5 годовых периодов регулирования (не менее 3 годовых периодов регулирования при первом применении долгосрочных тарифов), на который устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов.
- 2.10. Долгосрочные тарифы тарифы, установленные на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций в числовом выражении.
- 2.11. Предложение об установлении тарифов обращение в орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов по вопросу установления тарифов.
- 2.12. Объем перевозок количество пассажиров, перевезенных транспортом общего пользования.
- 2.13. Необходимая валовая выручка экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования.
- 2.14. Индекс эффективности операционных расходов показатель динамики изменения расходов, связанных с оказанием соответствующих услуг, определяющий снижение операционных расходов.
- 2.15. Долгосрочные параметры регулирования параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.
- 2.16. Базовый уровень операционных расходов уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования.
- 2.17. Базовый уровень расходов уровень расходов регулируемой организации, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования.

- 2.18. Операционные расходы расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, величина которых зависит от деятельности регулируемой организации и в отношении которых регулируемая организация должна принимать меры по их снижению при сопоставимых условиях.
- 2.19. Неподконтрольные расходы расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации, и в отношении которых не устанавливаются требования к их снижению.
- 2.20. Расчетная предпринимательская прибыль величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов или метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая ею по своему усмотрению.
- 2.21. Экономически обоснованные расходы затраты, сформированные исходя из нормативного количества ресурсов для осуществления регулируемого вида деятельности, развития и технического перевооружения предприятия, оказывающего услуги по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом.
- 2.22. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предшествующие периоды регулирования расходы, связанные с незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности в течение предшествующего периода регулирования, изменением законодательства, изменением объемов транспортной работы (перевозок) и другими объективными причинами.

Иные понятия, используемые в настоящем Порядке, применяются в значениях, определенных действующим законодательством в сфере перевозок пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования.

- 3. Действие настоящего Порядка распространяется на деятельность всех организаций, оказывающих услуги по перевозке по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге, независимо от организационно-правовых форм собственности и ведомственной принадлежности.
- 4. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями с дифференциацией по субъектам Российской Федерации объема перевозок, доходов и расходов по видам.
- 5. При расчете тарифов могут применяться следующие методы государственного регулирования тарифов:
 - метод экономически обоснованных расходов;
 - метод индексации установленных тарифов.

Метод государственного регулирования тарифов определяется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации.

Долгосрочные тарифы устанавливаются с применением метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

Независимо от выбранного метода регулирования расчеты осуществляются в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок

пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге (далее — Методические рекомендации), утвержденными настоящим распоряжением.

- 6. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге устанавливаются в рублях за одну поездку или одно место багажа (перевозки в городском сообщении), в рублях за один километр пробега и одно место багажа (перевозки по смежным межрегиональным маршрутам).
- 7. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов осуществляется органом регулирования на основании предложения регулируемой организации об установлении тарифов.
- 8. Регулируемая организация, в отношении которой ранее осуществлялось тарифное регулирование, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении тарифов.

Регулируемая организация, в отношении которой ранее осуществлялось тарифное регулирование, до 15 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет в орган регулирования откорректированное заявление об установлении тарифов.

- 9. В случае непредставления регулируемой организацией заявления об установлении тарифов и (или) материалов орган регулирования тарифов открывает и рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, оказывающих услуги по перевозке по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их финансово-хозяйственной деятельности.
- 10. Предложение об установлении тарифов состоит из заявления регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в соответствии с Перечнем документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов вопросов по установлению тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге (далее Перечень), утвержденным настоящим распоряжением.
- 11. Орган регулирования регистрирует представленные документы в установленном порядке.
- 12. Орган регулирования в течение 14 рабочих дней с момента поступления предложения об установлении тарифов анализирует указанное предложение на предмет соответствия представленных документов Перечню.
- В случае если документы для рассмотрения вопроса об установлении тарифов представлены регулируемой организацией в соответствии с Перечнем, предложение об установлении тарифов регулируемой организации принимается к рассмотрению, о чем орган регулирования уведомляет регулируемую организацию в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения.

В случае если перечень документов, представленных регулируемой организацией для рассмотрения вопроса об установлении тарифов, не соответствует Перечню, орган регулирования в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения направляет регулируемой организации запрос о представлении недостающих документов.

13. Регулируемая организация представляет запрашиваемые органом регулирования документы в течение 10 рабочих дней с момента получения запроса.

При непредставлении регулируемой организацией запрашиваемых документов или представлении неполного перечня документов орган регулирования принимает решение о начале процедуры рассмотрения вопроса об установлении тарифов на основании результатов проверки финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, в том числе использованных для установления действующих тарифов.

О принятом решении орган регулирования уведомляет регулируемую организацию в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения.

При поступлении от регулируемой организации документов в соответствии с Перечнем орган регулирования в течение 5 рабочих дней с момента поступления документов направляет регулируемой организации письменное уведомление о начале процедуры рассмотрения предложения об установлении тарифов.

14. При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них.

Объем потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) определяется на основе паспорта завода-изготовителя, а также данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) на сырье, материалы, выполненные работы (услуги) в следующем приоритетном порядке:

- 14.1. Цены (тарифы) на приобретаемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, в случае если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию.
 - 14.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.
- 14.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования.
- 14.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:
 - прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);
 - темпы роста цен на производство нефтепродуктов;
 - темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

- темпы роста цен на электрическую энергию;
- темпы роста заработной платы.
- 14.5. Прогнозные значения по базовому варианту прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга.
- 14.6. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.
- 14.7. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.
- 14.8. При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в транспортной сфере. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.
- 15. В случае если в ходе анализа, представленного регулируемой организацией предложения об установлении тарифов, возникнет необходимость уточнения предложения об установлении тарифов, орган регулирования запрашивает иные дополнительные сведения, в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предшествующем периоде регулирования.
- 16. Регулируемая организация ведет раздельный учет доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. Если регулируемая организация кроме регулируемой деятельности осуществляет иные виды деятельности, то расходы на их осуществление и полученная от этих видов деятельности прибыль (убытки) при установлении тарифов не учитываются.

При установлении регулируемых тарифов не допускается повторный учет одних и тех же расходов, относимых на разные регулируемые виды деятельности.

- 17. При установлении регулируемых цен тарифов регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.
- К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся:
- 17.1. Расходы, учтенные при установлении регулируемых тарифов, фактически не понесенные организацией в предшествующем периоде регулирования.
- 17.2. Расходы в предшествующем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности.
- 17.3. Другие экономически необоснованные расходы, выявленные на основании данных статистической, бухгалтерской отчетности и иных материалов за предшествующий период регулирования.
- 18. При установлении в соответствии с пунктом 17 тарифов для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния,

преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные расходы и доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

19. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых тарифов доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предшествующем периоде регулирования с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных им для осуществления регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов за предшествующий период регулирования выявлены экономически обоснованные расходы регулируемой организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, в том числе расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, ранее согласованных органом регулирования, указанные расходы учитываются регулирующим органом при установлении регулируемых тарифов, начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования.

Орган регулирования при установлении тарифов исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации расходы на финансирование мероприятий, не предусмотренных в инвестиционной программе, согласованной в порядке, установленном распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.03.2017 № 24-р «Об утверждении положения о рассмотрении и согласовании адресных программ ремонта и инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере транспортных услуг на территории Санкт-Петербурга».

20. Орган регулирования проводит экспертизу предложения об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов и отражает ее результаты в своем экспертном заключении. Срок проведения экспертизы устанавливается органом регулирования.

Экспертное заключение органа регулирования, помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций, должно содержать:

- а) анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат (группам расходов);
- б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации;
- в) сравнительный анализ динамики расходов по отдельным статьям (группам расходов) и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
 - г) объем транспортной работы;
 - д) объем перевозок пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм;
 - е) анализ выручки от перевозки пассажиров и багажа.
- 21. Определение состава экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов, производится в соответствии с Методическими рекомендациями, утвержденными настоящим распоряжением, а также действующим законодательством Российской Федерации по вопросам учета расходов, связанных с производством и реализацией услуг.
- 22. Тарифы устанавливаются на основании решения заседания правления органа регулирования не позднее 30 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, на который устанавливаются тарифы, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

Для организации, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на текущий год определяются при условии, если предложение об установлении тарифов подано не позднее 1 ноября текущего года. В этом случае тарифы для организации устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в полном объеме. По решению органа регулирования указанный срок может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

23. Решения правления органа регулирования принимаются на основании представляемых регулируемой организацией материалов и экспертного заключения органа регулирования.

Решение об установлении тарифов не имеет обратной силы.

- 24. Орган регулирования в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанное решение до организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
- 25. Орган регулирования публикует на своем сайте в информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» решения об установлении тарифов.
- 26. Тарифы вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее одного календарного года.

Приложение 1 к Порядку

Перечень

документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вопросов об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

- 1. Заявление об установлении тарифов подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации, скрепляется печатью регулируемой организации и содержит опись прилагаемых к нему документов и материалов по форме согласно приложению к настоящему перечню.
 - 2. В заявлении об установлении тарифов указывается следующая информация:
- 2.1 Сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов (далее заявитель):
- 2.1.1. Фирменное наименование заявителя юридического лица (согласно Уставу регулируемой организации), фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации.
- 2.1.2. Основной государственный регистрационный номер регулируемой организации, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица).
- 2.1.3. Почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и адрес электронной почты.
- 2.1.4. Индивидуальный номер налогоплательщика и код причины постановки на налоговый учет.
- 3. К заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие расчетные и обосновывающие материалы:
- 3.1 Копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание владения, пользования и распоряжения в отношении объектов движимого и недвижимого имущества (зданий, строений, сооружений, земельных участков транспортных средств и др.), используемых для осуществления регулируемой деятельности (в электронном виде в формате PDF).
- 3.2 Копии решений об утверждении учетной политики с приложениями, включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета (в электронном виде в формате PDF).
- 3.3 Копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (в электронном виде в формате PDF).
- 3.4 Копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату (в электронном виде в формате PDF):
 - бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
 - отчет об изменениях капитала;

- отчет о движении денежных средств;
- -5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
 - П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
 - П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
 - П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
 - П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;
 - 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;
- -65-ЭТР «Сведения о работе метрополитенов, трамвайного и троллейбусного транспорта»;
 - 65-автотранс «Сведения о деятельности автомобильного транспорта»;
 - 57-Т «Сведения о заработной плате работников по профессиям и должностям».
- 3.5 Копии договоров с заказчиком перевозок на период регулирования (в электронном виде в формате PDF).
- 3.6 Расчет тарифов в формате шаблона с приложением экономического обоснования исходных данных в виде расчетных материалов посредством веб-портала Санкт-Петербургского регионального сегмента Единой информационно-аналитической системы (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.7 Копия положения о закупках, информация о проведении конкурсных процедур со ссылкой на сайт www.zakupki.gov.ru и номер закупки (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel) в случае, если существует обязанность проведения конкурсных процедур в соответствии с действующим законодательством.
- 3.8 Реестр договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования либо копии указанных договоров (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.9 Анализ счетов и оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 08, 10, 20, 23, 25, 26, 68, 69, 70, 90, 91 с разделением по видам деятельности (подписанные руководителем или главным бухгалтером) за отчетный период регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.10 Справка о наличии раздельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и по субъектам Российской Федерации; в случае оказания иных видов услуг при отсутствии раздельного бухгалтерского учета с дифференциацией доходов и расходов по видам деятельности в справке необходимо указать информацию об использованном методе распределения расходов (в электронном виде в формате PDF).
 - 3.11 Копия штатного расписания (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.12 Копии положений об оплате труда, премировании работников, предоставлении льгот (в электронном виде в формате PDF).
- 3.13 Копия отраслевого тарифного соглашения, копия коллективного договора (в электронном виде в формате PDF).
- 3.14 Инвестиционная программа на период регулирования и отчет о выполнении инвестиционной программы за отчетный период регулирования (в электронном виде).
- 3.15 Адресная программа ремонта на период регулирования и отчет о выполнении адресной программы ремонта за отчетный период регулирования (в электронном виде).
- 3.16 Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в электронном виде).

- 3.17 Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
- 3.18 Подтвержденные Комитетом по транспорту данные о количестве перевезенных пассажиров и объеме транспортной работы за отчетный и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.19 Расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению регулируемой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за предшествующий и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).

Приложение к Перечню документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вопросов об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

Образец заявления об установлении тарифов

Заявление	Председателю Комитета по тарифам
Заявитель	Санкт-Петербурга
(наименование и реквизиты организации (ИІ	НН/КПП)
Основной государственный регистрационный номер, дата его п	
органа, принявшего решение о регистрации юридического лиг	=
о государственной регистрации в качестве юридического лица):	
Юридический адрес:	
Почтовый адрес:	
Адрес электронной почты:	
Официальный сайт:	
Руководитель	
Контактное лицо	
(должность, Ф.И.О., телефон, электронный а	дрес)
Прошу установить тарифы на перевозки по муниципальным и маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобилынаяемным электрическим транспортом на год в размере заявляемой необходимой валовой выручки составляет тыс. ру В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220 «Об оргопассажиров и багажа автомобильным транспортом и городски транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отде Российской Федерации» направляю расчет тарифов, выполненный в соор рекомендациями по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге, утва Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 00.00.2023 № 000-р.	ным транспортом/ городским руб./1 поездку. Величина б. пнизации регулярных перевозок м наземным электрическим пьные законодательные акты ответствии с Методическими с смежным межрегиональным ым транспортом и городским
	М.П.
(подпись руководителя организации, расшифровка подписи)	

Опись документов, расчетных и обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов на гол

№ п/п	Наименование

Приложение 2 к Порядку

Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

І. Общие положения

- 1.1. Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге (далее Методические рекомендации) разработаны на основании постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Закона Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445–85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Закона Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19–4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге» и постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».
- 1.2. Методические рекомендации разработаны для использования органами исполнительной государственной власти субъекта РФ, а также юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, допущенными в установленном порядке к деятельности по перевозке пассажиров и багажа, использующими принадлежащие им на праве собственности или ином законном основании транспортные средства для перевозки пассажиров и багажа в соответствии с договорами об организации пассажирских перевозок, при расчете тарифов.
- 1.3. Настоящие Методические рекомендации определяют экономические основы по расчету тарифов.
- 1.4. Понятия и термины, используемые в настоящих Методических рекомендациях, имеют значения, определенные в Порядке, а также в иных нормативных правовых актах Российской Федерации в сфере перевозок пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования.

II. Основные положения по расчету тарифов

- 2.1. Расчет тарифов осуществляется исходя из принципа обязательного раздельного учета объемов перевозок, доходов и расходов по видам деятельности, видам перевозок (в городском, пригородном сообщении) в соответствии с учетной политикой.
- 2.2. При регулировании тарифов в сфере перевозок пассажиров и пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования используются следующие методы:

IV квартал 2023 г.

29/12/2023

- метод экономически обоснованных расходов;
- метод индексации установленных тарифов.

Метод государственного регулирования тарифов определяется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

2.3. Тарифы в сфере перевозок пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования рассчитываются на основании необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, планового количества перевезенных пассажиров, планового объема транспортной работы на расчетный период регулирования, с учетом изменения показателей работы регулируемой организации (изменения схем маршрутов, количества рейсов и др.).

Плановое количество перевезенных пассажиров и плановый объем транспортной работы на расчетный период регулирования определяется в соответствии с данными, ежегодно представляемыми органом исполнительной власти субъекта РФ, уполномоченным законом или иным нормативным правовым актом Правительства Санкт-Петербурга на осуществление функций по организации регулярных перевозок, за предшествующие 3 года.

2.4. Экономически обоснованными признаются представленные в орган регулирования документально подтвержденные расходы (затраты), складывающиеся в условиях эффективного функционирования регулируемых организаций, выраженные в денежной форме и оформленные в соответствии с действующим законодательством и настоящими Методическими рекомендациями.

Расходы по видам деятельности и видам перевозок принимаются на основании данных раздельного учета регулируемых организаций.

2.5. При расчете тарифов орган регулирования принимает меры, направленные на исключение из расчетов тарифов экономически необоснованных расходов регулируемых организаций, вызванных привлечением ими избыточных ресурсов и(или) снижением эффективности их функционирования.

К факторам, обусловливающим избыточные и неэффективные расходы, относятся в том числе:

- превышение нормативного расхода электрической энергии, топлива, и горючесмазочных материалов (в расчете на 1 км пробега, 1 т. км брутто);
 - превышение нормативной численности персонала;
 - превышение средней заработной платы по отрасли;
 - расходы, не предусмотренные действующим законодательством.

Превышение изменения расходов (по статьям расходов) над прогнозируемыми индексами возможно в случаях согласованного (утвержденного) в соответствии с законодательными актами Правительства Санкт-Петербурга увеличения показателей объемов работы перевозчика (изменение схемы маршрутов, количества рейсов и т.п.) или изменений в законодательстве, влекущих дополнительные расходы, не предусмотренные регулируемой организацией в регулируемом или базовом периодах.

2.6. В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных расчетных и обосновывающих материалов выявлены отклонения от расходов, запланированных на отчетный период, такие отклонения могут учитываться при установлении тарифов не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные отклонения были выявлены.

- 2.7. Расчет тарифов осуществляется экспертами на основании:
- 2.7.1. Документов (материалов) в соответствии с перечнем документов, представляемых для рассмотрения вопросов об установлении тарифов (приложение 2 к настоящему распоряжению).
- 2.7.2. Расчетов затрат регулируемой организации, выполненных по формам согласно приложению к Методическим рекомендациям.

III. Расчет тарифов методом экономически обоснованных расходов

- 3.1. В качестве исходной базы для расчета тарифов на перевозку пассажиров всеми видами общественного транспорта в городском и пригородном сообщении в расчетном периоде принимаются объем перевозок пассажиров, объем транспортной работы и объем необходимой валовой выручки для осуществления регулируемого вида деятельности.
- 3.2. Необходимая валовая выручка (далее HBB) на і-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = P_i + B_i + \Pi_i + P\Pi\Pi_i + \Delta HBB_{i-2}$$
, тыс. руб. (1)

гле:

 P_i – эксплуатационные расходы по перевозке пассажиров, тыс. руб.;

 B_i – внереализационные расходы, тыс. руб.;

 Π_i – нормативная прибыль, устанавливаемая органом регулирования, тыс. руб.;

 $P\Pi\Pi_i$ — расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с пунктом 3.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 $\Delta {
m HBB}_{i\text{-}2}$ — величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации, подлежащие возмещению (со знаком «+») в і-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из HBB (со знаком «-») в і-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с подпунктом 3.3 Методических рекомендаций, тыс. руб.

- 3.3. При принятии решения об экономической обоснованности расходов регулируемой организации орган регулирования использует источники информации в следующем порядке:
- 3.3.1. Цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов в случае если цены (тарифы) на такие товары подлежат государственному регулированию.
 - 3.3.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.
- 3.3.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования.
- 3.3.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

- прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);
- темпы роста цен на производство нефтепродуктов;
- темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;
- темпы роста цен на электрическую энергию;
- темпы роста заработной платы.
- 3.3.5. Прогнозные значения по базовому варианту прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга.
- 3.3.6. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.
- 3.3.7. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.
- 3.3.8. При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в транспортной сфере. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.
 - 3.4. В составе эксплуатационных расходов по перевозке пассажиров учитываются:
 - 3.4.1. Материальные расходы. В составе материальных расходов учитываются:
- 3.4.1.1. Затраты на электроэнергию, которые определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемой электроэнергии на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (2)

гле:

 $V_{i,z}$ — объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 $\coprod P_{i,Z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

Расчетные экономически (технологически, технически) обоснованные объемы приобретаемой электроэнергии для городского наземного электрического транспорта определяются с учетом расхода электроэнергии (на тягу, движение, содержание инфраструктуры, прочие нужды).

В случае увеличения расхода электроэнергии, планируемого регулируемой организацией на период регулирования, по отношению к фактическому расходу регулируемой организации

необходимо представить обоснования и информацию о проводимых мероприятиях по энергосбережению.

3.4.1.2. Затраты на топливо которые определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемого топлива, горюче-смазочных материалов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) топлива, горюче-смазочных материалов по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (3)

где:

 $V_{i,z}$ — объем потребления z-го ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 $\coprod P_{i,Z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

Расчетные экономически (технологически, технически) обоснованные объемы приобретаемого топлива, горюче-смазочных материалов определяются на основании базовых линейных норм расхода применяемого вида топлива с учетом всех поправочных коэффициентов, учитывающих дорожно-транспортные, климатические и другие эксплуатационные факторы, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р, планируемого пробега автомобилей.

Нормы расхода топлива устанавливаются для каждой марки и модификации эксплуатируемых автомобилей в расчете на 100 км пробега автомобиля и соответствуют определенным условиям работы автомобильного транспорта.

Затраты на смазочные материалы определяются исходя из действующих норм расхода смазочных материалов, нормативного расхода топлива и цен приобретения смазочных материалов с учетом фактического сложившегося объема затрат за отчетный период.

Нормы расхода смазочных материалов определяются: масла — в литрах, смазки — в килограммах (установлены на 100 литров общего расхода топлива, рассчитанного по нормам для данного автомобиля).

- 3.4.1.3. Расходы на материалы. В составе данных расходов учитываются расходы на материалы, запасные части, необходимые для осуществления ремонтов, и техническое обслуживание хозяйственным способом и др.
- 3.4.1.4. Прочие материальные затраты. В составе данных расходов учитываются экономически обоснованные расходы для осуществления деятельности регулируемой организации, не вошедшие в иные статьи затрат материальных расходов.
 - 3.4.2. Расходы на оплату труда.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом фактического объема фонда оплаты труда, фактической численности работников в предшествующем периоде регулирования, а также с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке, о средней заработной плате в регионе по соответствующему виду экономической деятельности с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В составе расходов на оплату труда учитываются затраты на оплату труда основного производственного персонала, ремонтно-вспомогательных рабочих по обслуживанию и ремонту подвижного состава, а также вспомогательного и административно-управленческого персонала.

Баланс рабочего времени рассчитывается в соответствии со следующими нормативными правовыми документами:

- приказ Минтранса РФ от 16.10.2020 № 424 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха, условий труда водителей автомобилей»;
- приказ Минтранса РФ от 02.10.2020 № 404 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха водителей трамвая и троллейбуса».
- 3.4.3. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда, подразделяются на следующие виды платежей:

- взносы на обязательное пенсионное и медицинское страхование, взносы на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее страховые взносы);
- страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (страховой тариф дифференцируется по группам отраслей (подотраслей) экономики в зависимости от класса профессионального риска).

Тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено 34 главой Налогового Кодекса Российской Федерации:

- в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов -30%;
- свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов -15,1%.

3.4.4. Амортизационные отчисления

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений на плановый период регулирования учитываются амортизационные отчисления по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию в соответствии с данными бухгалтерского учета (амортизация на плановый ввод основных средств включению в состав расходов не подлежит).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом информации о сроке службы, указанной в документации изготовителя (для объектов основных средств 10-й амортизационной группы (30 лет и выше).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

В случае если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Амортизация по объектам основных средств и нематериальных активов, приобретенным (созданным) за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

3.4.5. Расходы на ремонт основных средств.

В составе расходов на ремонт основных средств учитываются затраты на текущий и капитальный ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом.

Расходы на ремонт основных средств, осуществляемый хозяйственным способом, включаются в соответствующие составляющие расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности.

3.4.6. Расходы на техническое обслуживание основных средств.

Затраты на техническое обслуживание определяются исходя из действующих норм расхода материалов и запасных частей на техническое обслуживание и периодичности его проведения в объеме установленного перечня операций и трудоемкости вида технического обслуживания, а также с учетом фактического сложившегося объема затрат за предшествующий период.

- 3.4.7. Прочие расходы. К прочим расходам относятся расходы на:
- арендную плату и лизинговый платеж;
- суммы налогов и сборов, таможенных пошлин и сборов;
- обеспечение пожарной безопасности, а также расходы на охрану;
- обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- расходы на гражданскую оборону в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - командировки;
 - юридические и информационные услуги;
 - прочие экономически обоснованные расходы;
 - расходы на организацию профессиональных осмотров работников транспорта.

Расшифровка прочих расходов производится по статьям затрат с приложением их экономического обоснования, включая перечень договоров и расчет расходов по каждой статье затрат на период регулирования.

Распределение прочих расходов по видам деятельности и видам перевозок осуществляется в соответствии с учетной политикой регулируемого субъекта.

Расходы на арендную плату по договорам аренды, заключенным в отношении производственных объектов регулируемой организации, учитываются на экономически

IV квартал 2023 г.

обоснованном уровне. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органом регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации (размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящих методических рекомендаций), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, не являющееся основным средством, необходимым для перевозки пассажиров и багажа всеми видами общественного наземного транспорта в городском и пригородном сообщении, и экономически обоснованный размер арендной платы за землю определяются, исходя из экономически обоснованного количества арендуемого имущества (земли) и цены, определенной в соответствии с подпунктом 3.3 настоящего документа.

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящего документа, налогов на имущество, на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

3.5. Внереализационные расходы.

К внереализационным расходам относятся:

- расходы на услуги кредитных организаций за расчетно-кассовое обслуживание;
- другие экономические обоснованные расходы (в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на пополнение оборотных средств).
 - 3.6. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль включает в себя:

- 3.6.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- 3.6.2. Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами.
- 3.6.3. Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = KB_i + 3C_i^{\text{ИП}} + KД_i$$
, тыс. руб. (4)

где:

 Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке на і-й год;

 ${
m KB}_i$ — расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения, осуществляемых за счет сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

 $3C_i^{\text{ип}}$ — расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, тыс. руб.;

 $KД_{i}$ — экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, определенные в соответствии с настоящим подпунктом Методических рекомендаций, при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов не могут превышать 2 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 3.4 настоящих Методических рекомендаций.

3.7. Расчетная предпринимательская прибыль, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяется в размере 5 процентов от суммы расходов, включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 3.4 Методических рекомендаций.

При установлении тарифов расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

- 3.8. В случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) не учитываются при установлении регулируемых тарифов. Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается.
- 3.9. Расчет тарифов производится путем деления величины необходимой валовой выручки (экономически обоснованных расходов регулируемой организации и необходимой прибыли) на плановый объем количества перевезенных пассажиров.

Тариф на перевозки пассажиров и багажа за одну поездку (Тг) определяется по формуле:

$$\mathrm{Tr} = \frac{\mathrm{HBB}_i}{O_r}$$
, руб./поездка (5)

где:

 ${
m HBB}_i$ — необходимая валовая выручка на і-й расчетный период регулирования, руб.; Q_Γ — плановое количество перевезенных пассажиров, чел.

IV квартал 2023 г.

Тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом за один километр пробега (Тп) определяется по формуле:

$$T\Pi = \frac{\text{HBB}_i}{Q_{\Pi}}$$
, руб. пасс.-км (6)

где:

 ${
m HBB}_i$ — необходимая валовая выручка на і-й расчетный период регулирования, тыс. руб.; Qп — плановый пассажирооборот, пасс.-км.

Тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом за один километр пробега (Тк) определяется по формуле:

$$T\kappa = \frac{\text{HBB}_{i}}{Q_{\kappa}}, \text{py6./km} (7),$$

где:

 ${
m HBB}_i$ — необходимая валовая выручка на і-й расчетный период регулирования, тыс. руб.; Qк — плановый объем транспортных услуг, км.

3.10. Плата за провоз каждого места багажа, разрешенного к провозу в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования, устанавливается в размере стоимости проезда одного пассажира за одну поездку.

IV. Метод индексации установленных тарифов

- 4.1. При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, определяемых на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом, в течение которого не пересматриваются:
- 4.1.1. Базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 4.5 Методических рекомендаций.
- 4.1.2. Индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов и устанавливаемый в размере 1 процента (если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора). При этом на первый долгосрочный период регулирования индекс эффективности операционных расходов определяется в размере от 1 до 3 процентов в год по решению органа регулирования тарифов, утвержденного до проведения конкурса, указанного в настоящем пункте.
- 4.1.3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и(или) на другом законном основании, и пр.).
- 4.2. На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее прогнозные параметры регулирования):

- 4.2.1. Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), темпы роста цен на электрическую энергию, природный газ и другие виды топлива, темпы роста цен на капитальное строительство, темпы роста заработной платы, определяемые на основании информации базового варианта одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров, определенных в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.
- 4.2.2. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных (подконтрольных) расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.
 - 4.2.3. Неподконтрольные расходы.
 - 4.2.4. Стоимость приобретения единицы энергетических ресурсов.
- 4.2.5. Стоимость и сроки ввода в эксплуатацию объектов, используемых для перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования согласованной в установленном порядке инвестиционной программы.
- 4.2.6. Плановый объем перевозок пассажиров и (или) объем транспортной работы, определяемые в соответствии с подпунктом 2.3 Методических рекомендаций.
- 4.3. До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый і-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$HBB_i^{\mathcal{I}} = OP_i + HP_i + P∂_i + \Pi_i + P\Pi\Pi_i$$
, τыс. руб. (8),

где:

 ${
m OP}_i$ – операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.4 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 ${
m HP}_i$ – неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.6 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 $P \ni_i$ — расходы на приобретение энергетических ресурсов в і-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке;

 $P\Pi\Pi_i$ — расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с подпунктом 3.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.

4.4. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} * \left(1 - \frac{\text{ИЗР}_i}{100\%}\right) * \left(1 + \text{ИПЦ}_i\right) * \frac{W_i}{W_{i-1}}$$
, тыс. руб. (9),

где:

- ${
 m OP}_i$ операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с подпунктом 4.5 Методических рекомендаций, тыс. руб.;
- $ИЭР_i$ индекс эффективности операционных расходов на год i, выраженный в процентах и определяемый в соответствии с подпунктом 4.1.2 Методических рекомендаций;
- $И\Pi\coprod_i$ индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;
 - Wi, Wi-1 количество перевезенных пассажиров в году i, (i-1), чел.
- 4.5. При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:
 - 4.5.1. Расходы на приобретение сырья и материалов.
- 4.5.2. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.
 - 4.5.3. Расходы на оплату труда.
- 4.5.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, других работ и услуг.
 - 4.5.5. Расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала.
 - 4.5.6. Расходы на ремонт основных средств.
- 4.5.7. Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) основных средств, необходимых для перевозки пассажиров внеуличным общественным транспортом.
- 4.5.8. Расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.
- 4.5.9. Прочие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой III Методических рекомендаций.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, за который имеются фактические данные, и результаты проведения контрольных мероприятий.

- 4.6. Неподконтрольные расходы включают в себя:
- 4.6.1. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- 4.6.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе расходы на обязательное страхование, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации.
 - 4.6.3. Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи.
- 4.6.4. Арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, определяемую в соответствии с подпунктом 3.4.7 Методических рекомендаций.
- 4.6.5. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда.

- 4.6.6. Амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с подпунктом 3.4.4 Методических рекомендаций.
- 4.6.7. Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и(или) недополученных доходов.
- 4.6.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также затраты на их привлечение и погашение.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой III настоящих Методических рекомендаций.

4.7. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются в необходимую валовую выручку в размере исходя из объема потребления соответствующего энергетического ресурса, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на энергетические ресурсы и рассчитываются по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (10),

где:

 $V_{i,Z}$ — объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 $\coprod P_{i,z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

- В расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются расходы на электроэнергию (мощность), на иные виды топлива.
- 4.8. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования тарифов только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.
 - 4.9. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль включает в себя:

- 4.9.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения, осуществляемых за счет амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- 4.9.2. Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами.
- 4.9.3. Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = \mathrm{KB}_i + 3\mathrm{C}_i^{\mathrm{И\Pi}} + \mathrm{KД}_i$$
, тыс. руб. (11)

где:

 Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке на і-й год;

 ${
m KB}_i$ — расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

 $3C_i^{\text{ип}}$ — расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, тыс. руб.;

 $\mathrm{K}\mathcal{I}_i$ — экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, определенные в соответствии с настоящим подпунктом Методических рекомендаций, при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов не могут превышать 2 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 4.5 настоящих Методических рекомендаций.

4.10. Расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год долгосрочного периода в размере 5 процентов операционных, неподконтрольных и энергетических расходов по перевозке пассажиров (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним).

При установлении тарифов расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Приложение к Методическим рекомендациям по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге

Расчет затрат регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
1	Натуральные показатели		
1.1	Объем транспортных услуг	тыс. ваг. – км	
1.2	Количество перевезенных пассажиров (п. 1.2.1+п.1.2.2)	тыс. чел. в год	
1.2.1	за плату	тыс. чел. в год	
1.2.2	бесплатные поездки	тыс. чел. в год	
2	Доходы от перевозки пассажиров	тыс. руб.	
3	Расходы от перевозки пассажиров (п. 3.1+п.3.2+п.3.3+п.3.4+п.3.5+п.3.6+п.3.7)	тыс. руб.	
3.1	Материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.1.1	Электроэнергия	тыс. руб.	
3.1.2	Автомобильное топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	
3.1.3	Материалы	тыс. руб.	
3.1.3.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	
3.1.4	Прочие материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.1.4.1	тепловая энергия	тыс. руб.	
3.1.4.2	водоснабжение, водоотведение, ливневая канализация	тыс. руб.	
3.1.4.3	газ	тыс. руб.	
3.1.4.4	другие прочие материальные затраты	тыс. руб.	
3.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	
3.2.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	
3.2.2	Справочно: численность по регулируемой деятельности	тыс. руб.	
3.2.3	средняя заработная плата по регулируемой деятельности	тыс. руб.	
3.3	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
3.3.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	
3.4	Амортизация	тыс. руб.	
3.4.1	амортизация подвижного состава	тыс. руб.	
3.4.2	амортизация основных средств общехозяйственного и общепроизводственного назначения	тыс. руб.	
3.5	Ремонт основных средств – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.5.1	капитальный ремонт подвижного состава	тыс. руб.	
3.5.2	капитальный ремонт инфраструктуры	тыс. руб.	
3.5.3	текущий ремонт подвижного состава	тыс. руб.	
3.5.4	текущий ремонт инфраструктуры	тыс. руб.	
3.6	Техническое обслуживание, выполняемое сторонними организациями, – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.6.1	текущее содержание и обслуживание технологического оборудования, сооружений и комплексов	тыс. руб.	
3.7	Прочие материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.7.1	расходы на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	
3.7.2	расходы по охране труда	тыс. руб.	
3.7.3	услуги охраны, пожарной охраны и обслуживания оборудования	тыс. руб.	
3.7.4	расходы на страхование	тыс. руб.	
3.7.5	налоги и сборы	тыс. руб.	
3.7.6	информационно-консультационные, проектные, юридические услуги, научно-изыскательские работы, обслуживание инф. систем	тыс. руб.	
3.7.7	услуги связи	тыс. руб.	
3.7.8	подготовка кадров	тыс. руб.	
3.7.9	арендная плата/лизинговый платеж	тыс. руб.	
3.7.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	
4	Внереализационные расходы (п. 4.1+п.4.2)	тыс. руб.	
4.1	услуги кредитных организаций за расчетно-кассовое обслуживание	тыс. руб.	
4.2	другие прочие расходы	тыс. руб.	
5	Нормативная прибыль (п. 5.1+п.5.2+п.5.3)	тыс. руб.	
5.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
5.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	
5.3	расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Корректировка НВВ	тыс. руб.	
8	Внереализационные доходы	тыс. руб.	
Д	ВСЕГО доходы по регулируемым видам деятельности (п. 2+п.8)	тыс. руб.	
P	ВСЕГО расходы по регулируемым видам деятельности (п. 3+п.4+п.5+п.6+п.7)	тыс. руб.	
9	Расчетная потребность в компенсации из бюджета Санкт-Петербурга выпадающих доходов (п.Р-п.Д)	тыс. руб.	
9.1	* Справочно размер субсидий на перевозку пассажиров и их багажа по регулируемому тарифу (Закон Санкт-Петербурга «О бюджете»)	тыс. руб.	
10	Финансовый результат с учетом полученной субсидии («-» недостаток; «+» избыток) (п.Д+п.9-п.Р)	тыс. руб.	
11	Тариф экономически обоснованный на проезд для 1 пассажира (п.Р/п.1.2)	руб.	



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

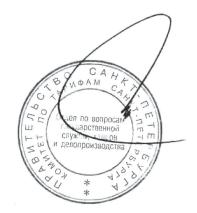
28.12.2023	No	282-р	

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 195-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2023 № 2281 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», отчетом ФАС России о наблюдении за соблюдением обязательных требований от 18.12.2023 № 21–33884-С/23, постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 289:

- 1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 195-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга», изложив приложения 3 и 4 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
- 2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 282-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

No m/m	Тарифные группы потребителей электрической энергии	Епини померения						Диапазоны напряжения	напряжения					
11 /11 200	(мощности)	гдиница измерения	Всего	BHI	BH	CH-I	CH-II	НН	Всего	BHI	ВН	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	2	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	(C)			I	полугодие					П	П полугодие		
1.1.	Двухставочный тариф													
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	Х	х	1 036 954,39	1 648 303,50	1 879 783,65	1 607 155,15	х	х	1 073 247,80	1 707 063,98	2 045 516,20	1 926 228,12
1.1.2.	 ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях 	руб./МВтч	х	х	76,72	165,04	381,67	761,69	Х	х	83,70	180,06	416,40	831,00
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х	х	1,73931	3,27234	4,02436	4,62645	x	х	1,80448	3,39813	4,37659	5,45759
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энертии	тыс. руб.	5 143 621,17	x	-1 932 169,10	113 305,76	6 638 448,21	324 036,31	3 348 695,01	×	-3 128 836,15	50 121,86	6 268 458,61	158 950,69
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВтч	676,86	х	-1 022,14	793,74	1 631,57	1 430,41	345,72	х	-1 602,39	321,22	1 382,79	1 408,96
1.5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	×	x	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год Единые (котловые) тарифы

	Тарифные группы							Лиа	Лиапазоны напряжения	.ения				
M /	потребителей	Единица							1					
	электрической энергии (мощности)	измерения	Всего	BHI	BH	CH-I	П-НЭ	НН	Всего	BHI	BH	CH-I	СН-П	НН
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	ы указываются			Пп	полугодие					пп	ІІ полугодие		
1.1.	Двухставочный тариф													
1.1.1.	- ставка за содержание	руб./МВт·мес.	Х	х	1 073 247,80	1 707 063,98	1 707 063,98 2 045 516,20 1 926 228,12	1 926 228,12	×	×	1 118 324,21	1 118 324,21 1 778 760,67	2 131 427,88	2 007 129,70
	- ставка на оплату													
1.1.2.	технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт-ч	×	×	83,70	180,06	416,40	831,00	×	×	87,22	187,62	433,89	865,90
	сетях													
1.2.	1.2. Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	Х	Х	1,80448	3,39813	4,37659	5,45759	x	x	1,88027	3,54085	4,56041	5,68681

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год Единые (котловые) тарифы

потребителей								Диаг	Диапазоны напряжения	ения				
	гдиница измерения Всего ВН1	Bcero BH1		BH		CH-I	СН-П	HH	Всего	BH1	ВН	CH-I	CH-II	
(MOIIHOCITI) 3 4 5 6	3 4 5	4 6	5 6	9		7	8	6	10	11	12	13	14	15
Прочие потребители (тарифы указываются I по без учета НДС)	Ι	Ι	Лη	Ппс		полугодие					Пп	ІІ полугодие		
Двухставочный тариф														
- ставка за содержание руб./МВт·мес. x x 1118 324,21 1 '	руб./МВт·мес. x x 1118 324,21	x x 1118 324,21			1,	778 760,67	1 778 760,67 2 131 427,88 2 007 129,70	2 007 129,70	x	х	1 163 057,18	1 163 057,18 1 849 911,09	2 216 685,00 2 087 414,89	2 087 414,89
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических х х 87,22	руб./МВтч х х	×		87,22		187,62	433,89	06'\$98	×	×	90,70	195,13	451,24	900,54
CETHX														
Одноставочный тариф руб./кВт-ч х х 1,88027	руб./кВтч х х 1,88027	x 1,88027				3,54085	4,56041	5,68681	x	х	1,95548	3,68249	4,74282	5,91428

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год Единые (котловые) тарифы

	Тарифные группы	ţ						Диа	Диапазоны напряжения	ения				
№ п/п	потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	BH1	ВН	I-HO	П-НЭ	нн	Всего	BH1	ВН	CH-I	СН-П	НН
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	ы указываются			Л ПО	полугодие					пП	ІІ полугодие		
1.1.	Двухставочный тариф													
1.1.1.	 ставка за содержание электрических сетей 	руб./МВт·мес.	X	Х	1 163 057,18	1 849 911,09	1 849 911,09 2 216 685,00 2 087 414,89	2 087 414,89	x	х	1 209 579,46	1 209 579,46 1 923 907,54	2 305 352,40	2 170 911,48
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (погерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	×	90,70	195,13	451,24	900,54	×	×	94,33	202,93	469,29	936,56
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Х	Х	1,95548	3,68249	4,74282	5,91428	х	х	2,03370	3,82978	4,93254	6,15085

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2028 год Единые (котловые) тарифы

	Тарифные группы							Диаг	Диапазоны напряжения	эния				
№ п/п	потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	BH1	нв	І-НЭ	СН-П	нн	Всего	BH1	ВН	CH-I	СН-Ш	НН
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
-1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	ы указываются			л П	полугодие					шШ	ІІ полугодие		
1.1.	Двухставочный тариф													
1.1.1.	 ставка за содержание электрических сетей 	руб./МВт·мес.	Х	×	1 209 579,46	1 209 579,46 1 923 907,54 2 305 352,40 2 170 911,48	2 305 352,40	2 170 911,48	х	X	1 257 962,64	2 000 863,84	2 397 566,49	2 257 747,94
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	×	×	94,33	202,93	469,29	936,56	×	x	98,11	211,05	488,07	974,02
1.2.	1.2. Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	×	2,03370	3,82978	4,93254	6,15085	×	×	2,11505	3,98298	5,12984	6,39689

Таблица 1 Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической	Единица		Уровни н	апряжения	
JNº 11/11	энергии (мощности)	измерения	ВН	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчэнергии в субъекте Российской Федерации:	чете) единых (ко	тловых) тариф	оов на услуги п	о передаче эле	ктрической
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) на услуги по передаче электрической энергии (тауказываются без учета НДС)			I пол	угодие	
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 674 304,11	1 227 253,95	1 047 182,53	1 373 776,07
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	76,72	165,04	381,67	761,69
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	2,76145 2,47860 2,39279			3,19604
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) на услуги по передаче электрической энергии (тауказываются без учета НДС)	1 1		II пол	угодие	
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 072 496,84	1 536 671,65	1 341 311,31	1 810 186,80
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	83,70	180,06	416,40	831,00
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,40687	3,07691	2,99380	4,04863

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс.руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	49 629 803,88	4 613,70	8 917 143,66	2 672,58
2	АО «Объединенная энергетическая компания»	241 637,29	0,00	20 270,73	6,08
3	АО «Региональные электрические сети»	613 030,30	79,60	15 475,81	4,64
4	OOO «Сетевое предприятие «Росэнерго»	553 912,85	0,00	24 513,80	7,35
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	129 090,93	0,00	56 348,93	16,89
6	AO «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	258 470,29	0,00	92 507,85	27,73
7	АО «Колпинская сетевая компания»	235 412,69	0,00	2 742,62	0,82
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	147 981,82	4 402,45	53 292,34	15,97
9	AO «ЛОМО»	14 015,90	0,00	4 042,54	1,21
10	ООО «РосЭнергоСеть»	25 875,89	0,00	2 722,61	0,82
11	АО «Сетевая компания «Объединенная судостроительная корпорация»	46 443,60	0,00	11 903,50	3,57
ВСЕГО		51 895 675,45	9 095,76	9 200 964,38	2 757,65

Таблица 2 Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Санкт-Петербурга на 2024 год

		Единица			I полуго					II полуго		
№ п/п	Показатель	измерения	BH1	Диап ВН	азоны на СН1	пряжения СН2	HH	BH1	Диа ВН	пазоны на СН1	пряжения СН2	HH
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт-ч	х	1 898,21	142,75	4 368,11	3 335,53	х	1 959,87	156,04	4 833,90	3 151,60
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт-ч	x	7,43	0,00	253,63	2 758,15	х	6,95	0,00	236,12	2 581,31
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в ромах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; обращиеским и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энертоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт-ч	x	1,48	0,00	17,77	1 148,53	x	1,38	0,00	16,61	1 126,29
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставияющим гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения выпужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения выпужденных пересленцев в объемах потребления электрическую энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт-ч	x	0,26	0,00	0,25	31,12	x	0,24	0,00	0,25	31,66
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных опрудованных установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилых помещения и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения винужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженщами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт-ч	x	3,95	0,00	166,05	1 550,01	x	3,70	0,00	155,25	1 396,42

1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных пересселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных пересселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения выпужденных пересселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещения в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; объемах при воспексым и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт-ч	x	0,00	0,00	0,00	5,00	x	0,00	0,00	0,00	5,00
	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:	млн кВт·ч	х	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных пересселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещения в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; оридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт-ч	x	1,74	0,00	69,55	23,49	x	1,63	0,00	64,01	21,94
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах электрической отгребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: милищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения для социального обслуживания неселенцения бобымах готтельных хастегорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещения объемах потребления занектрической энергии населенных помещения мест общего пользования в домах, в которых имеются жилы помещения мест общего пользования в домах, в которых имеются жилых помещения несециализированного жилого фонда; ображитьсями общего прибора уч		x	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт∙ч	x	0,00	0,00	32,19	6,28	х	0,00	0,00	30,12	5,88

	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт∙ч	х	0,00	0,00	0,00	1,15	x	0,00	0,00	0,00	1,08
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	х	0,04	0,00	7,80	5,14	x	0,04	0,00	7,30	4,80
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт-ч	x	1,27	0,00	21,79	10,59	x	1,19	0,00	20,38	9,91
	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);	_										
1.1.6.6	некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт∙ч	х	0,42	0,00	7,77	0,32	х	0,40	0,00	6,20	0,29
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт∙ч	х	1 890,78	142,75	4 114,48	577,39	х	1 952,92	156,04	4 597,78	570,29
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	х	507,29	44,85	1 398,16	985,10	x	523,76	49,03	1 548,10	933,67
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей	МВт	х	2,03	0,00	69,31	753,69	x	1,90	0,00	64,52	705,37
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	505,26	44,85	1 328,86	231,41	х	521,86	49,03	1 483,58	228,30

Приложение 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 282-р

по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии теппитопии Санкт-Петепбупга на 2024 год

	ha ieppniopnu Cahki-lieiepoypia ha 2024 iod	ии Санк	1-IIcichoyp	1 a Ha 2024	То.			
				I полугодие			II полугодие	
М <u>е</u>	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
	2	3	4	5	9	7	∞	6
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)	ета НДС)						
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: исплители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищного фонда, жилые помещения молекаритирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальных категорий граждан, переселенцев, жилые помещения фонда для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специального фонда; приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах норидические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах	силей, указан силищно-стр о (мощность нам жилые пс мы социальн ризнанных б коммунальн меются жилы	ных в строках 1.: оительные, жили у) для предоставы эмещения специя ного обслуживан беженцами, а так; ых услуг пользон пе помещения спь в помещения спь	2 - 1.5: ппцные или иные пения коммуналь ализированного зая населения, жи же жилые помеш зателям таких жи ециализированни тения на коммун	специализирован ных услуг собств жилищного фонд ллыс помещения (ения для социали лиск иметого фонда ально-бытовые н	нные потребитель венникам и польза, а, включая жилы фонда для времен вобъемах потреби;	ские кооператив: ователям жилых і помещения в об ного поселения і ления электриче ых пунктах и жи	ы помещений помещежитиях, вынужденных ской энергии

жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных х приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии и содержания общего имущества многоквартирных домов; 1.2.

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:

при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по

трем зонам суток

руб./кВт-ч

2,66175

2,46609

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо

управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,09190	1,09190	1,09190	1,35957	1,36592	3,72299
	вающее в городских населенных пунктах в домах	рудованных с	гационарными э.	пектроплитами и	не оборудованн	с. оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками.	 ельными установ	і ками,
	I IDUDABHEHHLIC K HEMY:			L	The second secon	The state of the s		
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо	жилищно-стр	оительные, жил	лщные или иные	специализирован	ные потребитель	ские кооператив	ы либо
	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений	ощность) для	предоставления	коммунальных у	/слуг собственни	кам и пользовател	тям жилых помеп	цений
	и содержания осщего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими липа), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях.	анам жилые п	омешения спепи	ализированного	жилишного фонл	а, включая жилыс	е помешения в об	шежитиях.
	жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных	емы социалы	юго обслуживан	ия населения, жи	пые помещения	фонда для времен	ного поселения в	вынужденных
1.5.	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,	признанных (еженцами, а так	же жилые помеш	цения для социал	ьной защиты отде	эльных категорий	граждан,
	приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии	я коммунальн	ых услуг пользо	вателям таких жи	илых помещений ,	в объемах потрес	ления электриче	ской энергии
	населением и содержания мест оощего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	имеются жиль	те помещения сп	ециализированно	эго жилого фонда	1;	THE PERSON AND ADDRESS OF THE PERSON ADDRESS OF THE PERSON AND ADDRESS OF THE PERSON ADDRESS OF THE PERSON AND ADDRESS OF THE PERSON ADDRE	Notice of State
	горидические и физические лица, приобрегающие элем рическую энергию (мощность) в целях потреоления на коммунально-овговые и жды в населенных пунках и мильм эзенах приобрегам пристам приобрегам пристам приобрегам пристам прассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	по (мощность то показани	у в целях потрес им общего прибо	ления на коммун ра учета электри	ческой энергии.	ужды в населены	ых пунктах и жид	тыл зонал
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,26833	1,26833	1,26833	1,38676	1,39313	1,39724
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами,	рудованных э	пектроотопитель	ными установка	ми и не оборудов	анных стационарі	ными электропли	тами,
	и приравненные к нему:							
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо	жилищно-стр	оительные, жил	ищные или иные	специализирован	нные потребитель	ские кооператив	ы либо
	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений	ощность) для	предоставления	коммунальных у	лотуг собственни	кам и пользовател	тям жилых помеп	цений
	и содержания общего имущества многоквартирных домов;							
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях,	анам жилые п	эмещения специ	ализированного ;	жилищного фонд	а, включая жилыс	е помещения в об	іщежитиях,
1 4	жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных	емы социалы	юго обслуживан	ия населения, жи	плые помещения	фонда для времен	ного поселения в	вынужденных
÷	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц,	признанных (еженцами, а так	же жилые помеш	цения для социал	лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,	эльных категорий	і граждан,
	приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии	я коммунальн	ых услуг пользо	вателям таких жи	илых помещений	в объемах потреб	эления электриче	ской энергии
	населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	имеются жиль	те помещения сп	ециализированно	эго жилого фонда	1;		
	коридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	ию (мощность и по показани	.) в целях потреб. їм общего прибо	ления на коммун ра учета электри	ально-бытовые н ческой энергии.	ужды в населенн	ых пунктах и жил	тых зонах
	Опноставодиный тариф (в том числе пифференцированный по пвум		1		1			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	1,28279	1,28279	1,28279	1,31175	1,31758	3,64425
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:	ные к нему:				,		,
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо	жилищно-стр	оительные, жил	ищные или иные	специализирован	ные потребитель	ские кооперативі	ы либо č
	управляющие организации), приооретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг сооственникам и пользователям жилых помещении	ощность) для	предоставления	коммунальных у	/слуг сооственни	кам и пользовател	тям жилых помец	цении
	и содержания оощего имущества многоквартирных домов;				-			
	наимодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в оощежитиях,	анам жилые п	эмещения специ	ализированного	жилищного фонд	мажданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в оощежитиях,	е помещения в оо	пцежитиях,
4		тыйзнанны б	юго оослуживан беженпами - а так	ия населения, жи же жиппе помеш	плые помещения	. системы социального сослуживания населения, жильы помещения фонда для временного поселения вынужден тип темопопили бежепизми, а токже житсе помещения та сописпиой запител селенили к колегомий теож по	іного поселения і	вынужденных граждан
.5.	переселендев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных осмендами, а также жилые помещения для социального от потельного поселения электрической элек	признанных с я коммунальн	юженцами, а так ых успуг попьзо	же жилые помеш ватепям таких жи	існия для социал. япых помешений	внои защиты отде в объемах потреб	льных категории Эпения эпектриче	п раждан, ской энептии
	населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	имеются жиль	пе помещения сп	ециализированно	эго жилого фонда	I;		
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах	по (мощность) в целях потреб	ления на коммун	ально-бытовые н	ужды в населенн	ых пунктах и жил	тых зонах
	при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	н по показани	им общего прибо	ра учета электри	ческой энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.6.	Потребители, приравненные к населению:							

помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных кагегорий граждан. приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: и содержания общего имущества многоквартирных домов; 1.6.1

жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лип, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

		Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
-	0	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
-	7.0.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	2,34442	2,34442	2,34442	2,47952	2,48785	5,52844
,	,	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета разпеченой энергии для указанных помещений.) в целях потр	оебления осужде	нными в помеще	ниях для их соде	гржания при услов	зии наличия разд	ывного учета

5,73016 5,80402 Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению 2,65804 2,61157 2,64971 2,60323 2,44677 2,47185 2,44677 2,47185 2,44677 2,47185 руб./кВт·ч руб./кВт-ч Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. и по трем зонам суток) и по трем зонам суток 1.6.3 1.6.4

израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по деятельности. 1.6.5

5,84968

2,68674

2,67841

2,42766

2,42766

2,42766

руб./кВт-ч

трем зонам суток)

трем зонам суток)

5,92486 Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). 2,72511 2,47691 2,47691 2,47691 руб./кВт-ч бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по 1.6.6

Таблица

Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности)

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч					
1	Население и приравненные к нему, за исклю исполнители коммунальных услуг (товарище специализированные потребительские коопе энергию (мощность) для предоставления ком и содержания общего имущества многокварт наймодатели (или уполномоченные ими лицжилищного фонда, включая жилые помещен томещения в домах системы социального об вынужденных переселенцев, жилые помеще жилые помещения для социальной защиты с (мощность) для предоставления коммунальновлектрической энергии населением и содержепециализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобрета коммунально-бытовые нужды в населенных по договору энергоснабжения по показаниям в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной	ества собственников ративы либо управля имунальных услуг со гирных домов; а), предоставляющие для в общежитиях, жи служивания населения фонда для времения услуг пользовательных мест общего по ющие электрическую пунктах и жилых зон	жилья, жилищно-строи пощие организации), пр бственникам и пользов гражданам жилые помывые помещения манев из, жилые помещения и праждан, приобретающим таких жилых поменовым таких жилых поменовым в домах, в коронергию (мощность) в ках при воинских частя	ительные, жилищные или иные риобретающие электрическую вателям жилых помещений нещения специализированного ренного фонда, жилые фонда для временного поселения признанных беженцами, а также цие электрическую энергию щений в объемах потребления оторых имеются жилые помещения в целях потребления на х и рассчитывающиеся					
	для целей содержания общего имущества многоквартирных домов в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 19, ст. 1044)	значением без ограничения пороговым значением	-	-					
2	Население, проживающее в городских насел и электроотопительными установками, и при исполнители коммунальных услуг (товарище специализированные потребительские коопе энергию (мощность) для предоставления ком и содержания общего имущества многокварт наймодатели (или уполномоченные ими лицжилищного фонда, включая жилые помещен помещения в домах системы социального об вынужденных переселенцев, жилые помеще жилые помещения для социальной защиты с (мощность) для предоставления коммунальн электрической энергии населением и содержепециализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобрета на коммунально-бытовые нужды в населенн по договору энергоснабжения по показаниям в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	правненные к нему: ества собственников гративы либо управля имунальных услуг со гирных домов; а), предоставляющие кия в общежитиях, жи бслуживания населения фонда для временных услуг пользовательных мест общего по кощие электрическую ых пунктах и жилых	ах, оборудованных сталах, оборудованных сталах, жилищно-строи пошие организации), пражданам жилые помещения манев из, жилые помещения лиц, праждан, приобретающим таких жилых помет льзования в домах, в коронергию (мощность) в отнергию (мощность) в отнергию (мощность) в отнергию (мощность) в домах при воинских частромах при воинских при воински	ительные, жилищные или иные риобретающие электрическую ателям жилых помещений нещения специализированного ренного фонда, жилые фонда для временного поселения признанных беженцами, а также цие электрическую энергию щений в объемах потребления оторых имеются жилые помещения в целях потребления					

в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

+

3

в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарище	ества собственников з	килья, жилищно-строи	тельные, жилищные или иные

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

5	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
6	Потребители, приравненные к населению:			

Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных

исполнителей коммунальных услуг (товариществ сооственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

6.1

	наймодателей (или уполномоченных ими ли жилищного фонда, включая жилые помещен помещения в домах системы социального об вынужденных переселенцев, жилые помеще жилые помещения для социальной защиты с (мощность) для предоставления коммунальноем электрической энергии населением и содерж специализированного жилого фонда.	ия в общежитиях, жи служивания населени ния фонда для време отдельных категорий ных услуг пользовате.	плые помещения манев ия, жилые помещения ф нного поселения лиц, п граждан, приобретающ им таких жилых помет	ренного фонда, жилые фонда для временного поселения признанных беженцами, а также цих электрическую энергию цений в объемах потребления		
	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		
	Садоводческие некоммерческие товарищест	ва и огороднические	некоммерческие товари	ищества.		
6.2	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		
(2	Юридические лица, приобретающие электри помещениях для их содержания при условии помещений.		-	-		
6.3	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		
	Содержащиеся за счет прихожан религиознь	ие организации.				
6.4	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытов (мощность) в целях дальнейшей продажи на фактического потребления населения и приризрасходованной на места общего пользован используемой для осуществления коммерчество	селению и приравнен равненных к нему кат ия в целях потреблен	ным к населению кате егорий потребителей, и ия на коммунально-бы	гориям потребителей в объемах объемах электроэнергии,		
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501		



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

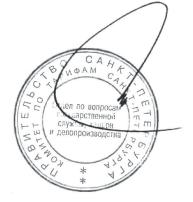
	S o	283-р	
--	------------	-------	--

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 197-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правительства 29.12.2011 постановлением Российской Федерации 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», отчетом ФАС России о наблюдении за соблюдением обязательных требований от 18.12.2023 № 21–33884-С/23, постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 290:

- 1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 197-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2024 год», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
- 2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 283-р

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Санкт-Петербургу на 2024 год

			Цен	на (тариф), руб./н	кВт.ч (с учетом І	НДС)	
			I полугодие	1 1//12		II полугодие	
№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам	Для первого диапазона	Для второго диапазона	Для третьего диапазона	Для первого диапазона	Для второго диапазона	Для третьего диапазона
п/п	и дифференциацией по зонам суток	объемов потребления электрической энергии	объемов потребления электрической энергии	объемов потребления электрической энергии	объемов потребления электрической энергии	объемов потребления электрической энергии	объемов потребления электрической энергии
		(мощности)	(мощности)	(мощности)	(мощности)	(мощности)	(мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненны исполнители коммунальни специализированные потр энергию (мощность) для и содержания общего имунаймодатели (или уполножилищного фонда, включа в домах системы социальн переселенцев, жилые попомещения для социальнодля предоставления коммунергии населением и специализированного жилюридические и физические	ых услуг (товар ребительские ко предоставлени цества многоква многоква жилые помещ ого обслуживани мещения фонда унальных услуг содержания месого фонда; е лица, приобрет	ищества собств оперативы либо я коммунальны ртирных домов; лица), предоста ения в общежит ия населения, жидля временно выных категорий пользователям тот общего полающие электрич	енников жилья, о управляющие х услуг собств авляющие граждиях, жилые помещения то поселения и граждан, приобтаких жилых по взования в догескую энергию (жилищно-строгорганизации), венникам и поленникам и поленникам и поленникам и поленния маневрегороди, признанны бретающие элек мещений в объемах, в которых мощность) в цел	ительные, жили приобретающие вызователям жил омещения специ инного фонда, жил венного поселения х беженцами, трическую энер имах потребления иях потребления и	электрическую помещений помещений помещения и помещения и вынужденных а также жилые гию (мощность) и электрической пые помещения на коммунально-
1.1	бытовые нужды в населенн по показаниям общего при	бора учета элект	грической энергі	ии.	T	1	T
1.1	Одноставочный тариф	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн 	њи по двум зона 	им суток 			
1.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,51	6,51	6,51	7,07	7,08	11,39
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
	Одноставочный тариф, дис	1	_	-	7.60	7.70	12.20
1.3	Пиковая зона	6,85	6,85	6,85	7,69	7,70	12,39
	Полупиковая зона	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения						
2.1	Одноставочный тариф	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	1 F				/-	/	, -

2.2	Одноставочный тариф, дис	ьференцированн	ый по лвум зона	ам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,88	4,88	4,88	5,30	5,31	8,54
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67
2.3	Одноставочный тариф, дис					, , ,	7
2.3	Одноставочный тариф, дис	рференцированн	вый по трем зона	IM CyTOR	Τ		I
	Пиковая зона	5,14	5,14	5,14	5,77	5,78	9,29
	Полупиковая зона	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67
3	Население, проживающее оборудованных электроото исполнители коммунальные потрерению (мощность) для содержания общего имущенаймодатели (или уполножилищного фонда, включав домах системы социальн переселенцев, жилые помедля социальной защиты предоставления коммунальнаселением и содержания жилого фонда; юридические и физические бытовые нужды в населенн по показаниям общего при	опительными устых услуг (товар ребительские ко предоставления ства многокварт моченные ими и жилые помещения фонда длотдельных катых услуг пользмест общего пользых пунктах и жили услуг пунктах и жили приобретных пунктах и жили услуг пользых пунктах и жили приобретных пунктах и жили услуг пользых пунктах и жили пунктах и жили услуг пользых пунктах и жили пунктах и жили услуг пользых пунктах и жили приобретных пунктах и жили приобретных пунктах и жили приобретных пунктах и жили приобретных при пунктах и и пунктах и пунктах и пунктах и пунктах и пунктах и пунктах и пунктах и и пунктах и и пунктах и пункт	ановками, и при ищества собств оперативы либо коммунальных гирных домов; лица), предоста ения в общежит ия населения, жи я временного по тегорий гражда; ователям таких х пьзования в дом ающие электрич пых зонах при во	правненные к негенников жилья, о управляющие услуг собствен вляющие граждиях, жилые помещения лиц, приобретают жилых помещени ах, в которых из ескую энергию (инских частях и упенник приских частях и управить не помещения в которых из нескую энергию (инских частях и упенник в помещения в которых из нескую энергию (инских частях и упенник в управить не помещения в	му: жилищно-строворганизации), нникам и пользаданам жилые поещения маневрем объемах потмеются жилые потмеются жилые помощность) в цел	ительные, жили приобретающие вователям жилы омещения специ нного фонда, жи енного поселени цами, а также жи кую энергию (ребления электр омещения специ ях потребления и	цные или иные электрическую х помещений и нализированного плые помещения и вынужденных илые помещения (мощность) для ической энергии на коммунально-
3.1	Одноставочный тариф	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	Одноставочный тариф, дис				.,	.,00	1 ','-
3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,88	4,88	4,88	5,30	5,31	8,54
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ый по трем зона	ім суток			
3.3	Пиковая зона	5,14	5,14	5,14	5,77	5,78	9,29
	Полупиковая зона	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установкам и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или ины специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическуй энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещени и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированног жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещени в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденны переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещени для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) дл предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энерги населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированног жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжени						электрическую пых помещений нализированного плые помещения из вынужденных илые помещения (мощность) для ической энергии нализированного на коммунально-
4.1	по показаниям общего при Одноставочный тариф	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ый по двум зона	им суток	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,88	4,88	4,88	5,30	5,31	8,54
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						0.20
٦.5	Пиковая зона	5,14	5,14	5,14	5,77	5,78	9,29
	Полупиковая зона	4,28	4,28	4,28	4,64	4,65	7,49
	Ночная зона	2,67	2,67	2,67	2,90	2,90	4,67

Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных 5 переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунальнобытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. 5.1 0,00 0,00 0,00 0,00 Одноставочный тариф 0,00 0,00 Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона 5.2 0,00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 (пиковая и полупиковая) 0,00 0,00 0,00 0,00 0.00 0,00 Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 0,00 Пиковая зона 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 5.3 0,00 Полупиковая зона 0.00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Ночная зона 6 Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных 6.1 специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. 6.1.1 5,70 5,70 5,70 6,19 6,20 9,98 Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона 6.1.2 6.51 6,51 6.51 7,07 7,08 11,39 (пиковая и полупиковая) 3,56 3,56 3,56 3,86 3,87 6,23 Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 6,85 7.69 7.70 12.39 Пиковая зона 6.85 6.85 6.1.3 5,70 5,70 5,70 6.19 6,20 9,98 Полупиковая зона Ночная зона 3,56 3,56 3,56 3,86 3,87 6,23 6.2 Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. 6.2.1 5,70 5,70 5.70 6.19 6.20 9,98 Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона 7,07 6.2.2 6,51 6,51 6,51 7,08 11,39 (пиковая и полупиковая) 6,23 3,56 Ночная зона 3,56 3,56 3,86 3.87

5.2.3	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ныи по трем зон	ам суток			
	Пиковая зона	6,85	6,85	6,85	7,69	7,70	12,39
	Полупиковая зона	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
6.3	Юридические лица, приоб в помещениях для их содер помещений.						
.3.1	Одноставочный тариф	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ый по двум зон	ам суток			
.3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,51	6,51	6,51	7,07	7,08	11,39
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ый по трем зон	ам суток			
.3.3	Пиковая зона	6,85	6,85	6,85	7,69	7,70	12,39
.3.3	Полупиковая зона	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
5.4	Содержащиеся за счет при	хожан религиоз	ные организациі	и.			
.4.1	Одноставочный тариф	5,70	5,70	5,70	6,19	6,20	9,98
	Одноставочный тариф, дис	фференцированн	ный по двум зон	ам суток			
.4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,51	6,51	6,51	7,07	7,08	11,39
	Ночная зона	3,56	3,56	3,56	3,86	3,87	6,23
	Одноставочный тариф, дис	hhanauuunapauu	ый по трем зон:	ам суток			
	одноставо швиг тариф, дис	рферепцированг	ibin ne rpem sen				
12	Пиковая зона	6,85	6,85	6,85	7,69	7,70	12,39
.4.3			_		7,69 6,19	7,70 6,20	12,39 9,98
5.4.3	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи г	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при	6,85 5,70 3,56 жающие организа иравненным к насс	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор	6,20 3,87 ющие электриче иям потребителе	9,98 6,23 ескую энергин ей в объемах
	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользов:	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при иравненных к не ания в целях по-	6,85 5,70 3,56 жающие организа иравненным к нассему категорий потребления на комм	6,19 3,86 пции, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов	6,20 3,87 нощие электричениям потребителемых электроэн	9,98 6,23 ескую энергин й в объемах пергии,
6.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользов:	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при иравненных к не ания в целях по-	6,85 5,70 3,56 жающие организа иравненным к нассему категорий потребления на комм	6,19 3,86 пции, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов	6,20 3,87 нощие электричениям потребителемых электроэн	9,98 6,23 ескую энергин й в объемах пергии,
6.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при иравненных к не ания в целях пот мерческой (прос 5,70	6,85 5,70 3,56 жающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70	6,19 3,86 щии, приобрета елению категора ребителей, и об кунально-бытов еятельности.	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе ъемах электроэн ые нужды гражд	9,98 6,23 ескую энергиі й в объемах іергии, цан
5.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при иравненных к не ания в целях пот мерческой (прос 5,70	6,85 5,70 3,56 жающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70	6,19 3,86 щии, приобрета елению категора ребителей, и об кунально-бытов еятельности.	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе ъемах электроэн ые нужды гражд	9,98 6,23 ескую энергиі й в объемах пергии, цан
5.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцирования	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабраселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон	6,85 5,70 3,56 жающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор; ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе ъемах электроэные нужды гражд 6,20	9,98 6,23 ескую энергиі й в объемах тергии, цан 9,98
5.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и при правненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об нунально-бытов еятельности. 6,19	6,20 3,87 нощие электричениям потребителей бемах электроэные нужды гражд	9,98 6,23 ескую энергиі ой в объемах пергии, цан 9,98
55.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и при правненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об нунально-бытов еятельности. 6,19	6,20 3,87 нощие электричениям потребителей бемах электроэные нужды гражд	9,98 6,23 ескую энергиі ой в объемах пергии, цан 9,98
55.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснаб населению и при иравненных к не ания в целях пот мерческой (прос 5,70 ный по двум зон 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к нассему категорий пот гребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток	6,19 3,86 мции, приобрета елению категоря ребителей, и об мунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе бемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87	9,98 6,23 ескую энергиі эй в объемах пергии, дан 9,98 11,39 6,23
6.5	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Диневная зона (пиковая и полупиковая)	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани 6,85	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85	6,85 5,70 3,56 жающие организа правненным к насему категорий потребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе ъемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70	9,98 6,23 ескую энергиі й в объемах тергии, тан 9,98 11,39 6,23
.5.2	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани 6,85 5,70 3,56 побретающих эликах (погреба, сания граждан (гаях потребления	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабаселению и при правненных к не	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к нассему категорий пот гребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность)	6,19 3,86 щии, приобрета елению категорт ребителей, и об тунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова ооперативы), пр	6,20 3,87 пощие электричениям потребителенным электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле	9,98 6,23 ескую энергиней в объемах пергии, принаментация (принаментация) (пр
5.1 5.2 5.3	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целя	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани 6,85 5,70 3,56 побретающих эликах (погреба, сания граждан (гаях потребления	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабаселению и при правненных к не	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к нассему категорий пот гребления на комм фессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность)	6,19 3,86 щии, приобрета елению категорт ребителей, и об тунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова ооперативы), пр	6,20 3,87 пощие электричениям потребителенным электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле	9,98 6,23 ескую энергиней в объемах пергии, принаментация (принаментация) (пр
.5.1	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целкоммерческой деятельност	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользов ществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56 фференцированн 6,85 5,70 3,56 кобретающих эликах (погреба, сания граждан (ганях потребления ил.	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строител на коммунально	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на коммерессиональной) де 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды потребления на коммерессиональной де 5,70	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), пр и не используем	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе бемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле виобретающие электрояные обретающие электриче пую для осущест	9,98 6,23 ескую энергигый в объемах пергии, пан 9,98 11,39 6,23 12,39 9,98 6,23 жащих пектрическую вектрическую вектричес
5.5.2	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целькоммерческой деятельност Одноставочный тариф	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользов ществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани 6,85 5,70 3,56 кобретающих эликах (погреба, сания граждан (гаях потребления и 5,70 фференцировани 6,51	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (простый по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строител на коммунально 5,70 вый по двум зон 6,51	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на коммерессиональной) де 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды потребления на коммерессиональной де 5,70	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), пр и не используем	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе бемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле виобретающие электроном для осущест 6,20 7,08	9,98 6,23 ескую энергигый в объемах пергии, пан 9,98 11,39 6,23 12,39 9,98 6,23 жащих пектрическую вектрическую вектричес
5.5.5 5.2 5.3 6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целкоммерческой деятельност Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользов ществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56 фференцированн 6,85 5,70 3,56 кобретающих эликах (погреба, сания граждан (гаях потребления или траждан или траж	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (проставий по двум зона 6,51 3,56 вый по трем зона 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строител на коммунально 5,70 вый по двум зона 6,85	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на коммерессиональной) до 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды потребления на коммерессиональной до 5,70 3,56 ам суток	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор; ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), пр и не используем 6,19	6,20 3,87 нощие электричениям потребительные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадлениюбретающие элую для осущест 6,20	9,98 6,23 ескую энергиней в объемах нергии, цан 9,98 11,39 6,23 12,39 9,98 6,23 жащих нектрическую въления 9,98
.5.1 .5.2 .5.3	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в цел коммерческой деятельност Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользов ществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56 фференцированн 6,85 5,70 3,56 кобретающих элеках (погреба, сания граждан (ганях потребления ил. 5,70 фференцированн 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строител на коммунально 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на коммерессиональной) де 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды и 5,70 ам суток 6,51 3,56	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), пр и не используем 6,19 7,07	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе бемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле виобретающие электроном для осущест 6,20 7,08	9,98 6,23 ескую энерги й в объемах вергии, цан 9,98 11,39 6,23 12,39 9,98 6,23 жащих вектрическук вления 9,98
.5.1 .5.2 .5.3 .6.6.	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целькоммерческой деятельност Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто ойшей продажи и населения и при общего пользов ществления ком 5,70 фференцированн 6,51 3,56 фференцированн 6,85 5,70 3,56 кобретающих элеках (погреба, сания граждан (ганях потребления ил. 5,70 фференцированн 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабнаселению и приравненных к не ания в целях потмерческой (прос 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строител на коммунально 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к насему категорий потребления на коммерессиональной) де 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды и 5,70 ам суток 6,51 3,56	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), пр и не используем 6,19 7,07	6,20 3,87 нощие электриче иям потребителе бемах электроэные нужды гражд 6,20 7,08 3,87 7,70 6,20 3,87 ания в принадле виобретающие электроном для осущест 6,20 7,08	9,98 6,23 ескую энергиней в объемах пергии, пан 9,98 11,39 6,23 12,39 9,98 6,23 жащих пектрическую вектрическую вектричес
.5.1	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Гарантирующие поставщи (мощность) в целях дальне фактического потребления израсходованной на места и не используемой для осу Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Пиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, при им хозяйственных построй Некоммерческие объедине энергию (мощность) в целкоммерческой деятельност Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дис Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона	6,85 5,70 3,56 ки, энергосбыто йшей продажи и населения и при общего пользовществления ком 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани 6,85 5,70 3,56 побретающих эликах (погреба, сания граждан (гаях потребления ил. 5,70 фференцировани 6,51 3,56 фференцировани	6,85 5,70 3,56 вые, энергоснабаселению и приравненных к неания в целях потмерческой (просмай по двум зон 6,51 3,56 вый по трем зон 6,85 5,70 3,56 ектрическую энераи). ражно-строителна коммунально 5,70 вый по двум зон 6,51 3,56 вый по двум зон 6,51 актрическую энераи).	6,85 5,70 3,56 бжающие организа правненным к нассему категорий потребления на коммерессиональной) де 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток 6,85 5,70 3,56 ергию (мощность) выые, гаражные ко-бытовые нужды и 5,70 ам суток 6,51 3,56 ам суток	6,19 3,86 щии, приобрета елению категор ребителей, и об пунально-бытов еятельности. 6,19 7,07 3,86 7,69 6,19 3,86 для использова роперативы), при и не используем 6,19 7,07 3,86	6,20 3,87 пощие электричениям потребителениям потребителениям электроэнные нужды граждания в принадления в принадлению для осущест 6,20 7,08 3,87 побретающие электроэнные электроэнные нужды граждания в принадлению для осущест 6,20 7,08 3,87	9,98 6,23 сскую энергиней в объемах пергии, принаментация в объемах пергии, принаментация в объемах пергии, принаментация в объемах пергии, принаментация в объемах пектрическую принаментация в объемащих пектрическую принаментация в объемащих пектрическую принаментация в объемащих пектрическую принаментация в объема принаментация в объема принаментация в объема принаментация пр

Таблица 1 к Приложению к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 283-р

Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности)

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребит исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, услециализированные потребительские кооперативы либо управляющие о энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собствени и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие граждая жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилы вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного пожилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таки электрической энергии населением и содержания мест общего пользован специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергия коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической эне	килищно-строител рганизации), прио икам и пользовате нам жилые помещ мещения маневрен ые помещения фон оселения лиц, приз п, приобретающие их жилых помещен ия в домах, в котор ю (мощность) в це воинских частях и	пьные, жилищные обретающие электриям жилых помешения специализираного фонда, жилы да для временного электрическую эний в объемах потрых имеются жили влях потребления в	оическую дений ованного не о поселения и, а также ергию ребления ые помещения
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 19, ст. 1044)	без ограничения пороговым значением	-	-
	в иных случаях	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, обор и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, х специализированные потребительские кооперативы либо управляющие о энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственн и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоя жилые ими лица), предоставляющие граждая жилищного фонда, включоя жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в общежитиях в общежитиях менениях мен	килищно-строител рганизации), прио икам и пользовате нам жилые помещ иещения маневрен	пьные, жилищные бретающие электр лям жилых помеш ения специализир ного фонда, жилы	или иные рическую цений ованного te

наимодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

IV квартал 2023 г. 29/12/2023

2

в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

5

	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
П				

6 Потребители, приравненные к населению:

Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места

общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

IV квартал 2023 г. 29/12/2023

	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражда: жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые пом помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилы вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного по жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таки электрической энергии населением и содержания мест общего пользовани специализированного жилого фонда.	иещения маневрен не помещения фон оселения лиц, приз , приобретающих их жилых помещен	ного фонда, жилы да для временного внанных беженцам электрическую эний в объемах потр	е поселения ин, а также ергию ребления
	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
6.2	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической			
6.3	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
6.4	на одно помещение	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлег им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие эл энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осущест коммерческой деятельности.				ктрическую
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 6 400 включительно	от 6 401 до 11 500 включительно	свыше 11 501

Таблица 2 к Приложению к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 283-р

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Санкт-Петербургу на 2024 год

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч		
		I полугодие	II полугодие	
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 167,78	1 144,28	
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	31,63	32,15	

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 720,01	1 555,37
4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	5,00	5,00
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:	0,00	0,00

6	потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Потребители, приравненные к населению:	94,78	87,58
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатель помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного фонда, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергии (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	0,00	0,00
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	38,48	36,00

6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,15	1,08
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	12,99	12,14
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	33,65	31,48
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	8,52	6,88

Таблица 3 к Приложению к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2023 № 283-р

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающ коэффициент при установле цен (тарифов) на электричее энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,75	0,75
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	0,75	0,75

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,75	0,75
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	-	_

5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунальнобытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения пиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	1,00	1,00
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,00	1,00
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,00	1,00
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,00	1,00
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,00	1,00
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,00	1,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

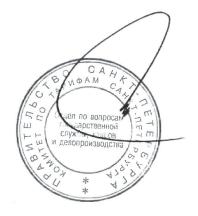
29.12.2023	No	285-р	
------------	----	-------	--

Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 291:

- 1. Утвердить Порядок установления тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом согласно приложению к настоящему распоряжению.
- 2. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2021 № 225-р «Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, Перечень документов, представляемых для их установления, а также Методических Рекомендаций по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном».
 - 3. Распоряжение вступает в силу в установленном порядке.

Председатель Комитета



А.Г. Малухин

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 285-р

Порядок установления тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

1. Настоящий Порядок установления тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом (далее — Порядок) сформирован в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».

Порядок определяет механизм государственного регулирования тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом.

- 2. Основные понятия, используемые в настоящем Порядке:
- 2.1. Орган регулирования орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.
- 2.2. Регулируемая организация (перевозчик) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, оказывающие услуги по перевозке пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом, принявшие на себя по договору перевозки пассажира обязанность перевезти пассажира.
- 2.3. Тарифы система ценовых ставок, на основании которых осуществляются расчеты за перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом, устанавливаемых органом исполнительной государственной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).
- 2.4. Срок действия тарифов период времени, на который органами регулирования устанавливаются тарифы.
- 2.5. Предшествующий период регулирования период, предшествующий периоду регулирования, продолжительностью не менее одного года, за который перевозчик имеет подтвержденную в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации бухгалтерскую (финансовую) и иную отчетность, а также подтвержденные предприятием объемные и эксплуатационные показатели его работы.
- 2.6. Период регулирования период, на который устанавливаются тарифы, продолжительностью не менее одного календарного года или с даты вступления в силу решения об установлении тарифов до окончания календарного года, если иное не предусмотрено настоящим распоряжением.
- 2.7. Текущий период регулирования период, в котором осуществляется финансово-хозяйственная деятельность перевозчика в текущем календарном году.
- 2.8. Долгосрочный период регулирования период длительностью не менее 5 годовых периодов регулирования (не менее 3 годовых периодов регулирования при первом применении

долгосрочных тарифов), на который устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов.

- 2.9. Долгосрочные тарифы тарифы, установленные на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций в числовом выражении.
- 2.10. Предложение об установлении тарифов обращение в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по вопросу установления тарифов.
- 2.11. Объем перевозок количество пассажиров, перевезенных внеуличным транспортом.
- 2.12. Необходимая валовая выручка экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования.
- 2.13. Индекс эффективности операционных расходов показатель динамики изменения расходов, связанных с оказанием соответствующих услуг, определяющий снижение операционных расходов.
- 2.14. Долгосрочные параметры регулирования параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.
- 2.15. Базовый уровень операционных расходов уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования.
- 2.16. Базовый уровень расходов уровень расходов регулируемой организации, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования.
- 2.17. Операционные расходы расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, величина которых зависит от деятельности регулируемой организации и в отношении которых регулируемая организация должна принимать меры по их снижению при сопоставимых условиях.
- 2.18. Неподконтрольные расходы расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации, и в отношении которых не устанавливаются требования к их снижению.
- 2.19. Расчетная предпринимательская прибыль величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов или метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая ею по своему усмотрению.
- 2.20. Экономически обоснованные расходы затраты, сформированные исходя из нормативного количества ресурсов для осуществления регулируемого вида деятельности, развития и технического перевооружения предприятия, оказывающего услуги по перевозке пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом.
- 2.21. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предшествующие периоды регулирования, расходы, связанные с незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности в течение предшествующего периода

регулирования, изменением законодательства, изменением объемов транспортной работы (перевозок) и другими объективными причинами.

Иные понятия, используемые в настоящем Порядке, применяются в значениях, определенных действующим законодательством в сфере перевозок пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом.

- 3. Действие настоящего Порядка распространяется на деятельность всех организаций, оказывающих услуги по перевозке пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом, независимо от организационно-правовых форм собственности и ведомственной принадлежности.
- 4. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями с дифференциацией по субъектам Российской Федерации объема перевозок, доходов и расходов по видам.
- 5. При расчете тарифов могут применяться следующие методы государственного регулирования тарифов:
 - метод экономически обоснованных расходов;
 - метод индексации установленных тарифов.

Метод государственного регулирования тарифов определяется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации.

Долгосрочные тарифы устанавливаются с применением метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

Независимо от выбранного метода регулирования расчеты осуществляются в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом (далее – Методические рекомендации), согласно Приложению 2 к Порядку.

- 6. Тарифы на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом устанавливаются в рублях за одну поездку или одно место ручной клади сверх установленных норм в виде предельных максимальных тарифов.
- 7. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов осуществляется органом регулирования на основании предложения регулируемой организации об установлении тарифов.
- 8. Регулируемая организация, в отношении которой ранее осуществлялось тарифное регулирование, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении тарифов.

Регулируемая организация, в отношении которой ранее осуществлялось тарифное регулирование, до 15 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет в орган регулирования откорректированное заявление об установлении тарифов.

9. В случае непредставления регулируемой организацией заявления об установлении тарифов и (или) материалов орган регулирования тарифов открывает и рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, оказывающих услуги по перевозке пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом, в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их финансовохозяйственной деятельности.

- 10. Предложение об установлении тарифов состоит из заявления регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в соответствии с Перечнем документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вопросов об установлении тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом (далее Перечень), в соответствии с Приложением 1 к настоящему Порядку.
- 11. Орган регулирования регистрирует представленные документы в установленном порядке.
- 12. Орган регулирования в течение 14 рабочих дней с момента поступления предложения об установлении тарифов анализирует указанное предложение на соответствие представленных документов Перечню.
- В случае если документы для рассмотрения вопроса об установлении тарифов представлены регулируемой организацией в соответствии с Перечнем, предложение об установлении тарифов регулируемой организации принимается к рассмотрению, о чем орган регулирования уведомляет регулируемую организацию в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения.
- В случае если перечень документов, представленных регулируемой организацией для рассмотрения вопроса об установлении тарифов, не соответствует Перечню, орган регулирования в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения направляет регулируемой организации запрос о представлении недостающих документов.
- 13. Регулируемая организация представляет запрашиваемые органом регулирования документы в течение 10 рабочих дней с момента получения запроса.

При непредставлении регулируемой организацией запрашиваемых документов или представлении неполного перечня документов орган регулирования принимает решение о начале процедуры рассмотрения вопроса об установлении тарифов на основании результатов проверки финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, в том числе использованных для установления действующих тарифов.

О принятом решении орган регулирования уведомляет регулируемую организацию в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения.

При поступлении от регулируемой организации документов в соответствии с Перечнем орган регулирования в течение 5 рабочих дней с момента поступления документов направляет регулируемой организации письменное уведомление о начале процедуры рассмотрения предложения об установлении тарифов.

14. При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них.

Объем потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) определяется на основе паспорта завода-изготовителя, а также данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) на сырье, материалы, выполненные работы (услуги) в следующем приоритетном порядке:

- 14.1. Цены (тарифы) на приобретаемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, в случае если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию.
 - 14.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.
- 14.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования.
- 14.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:
 - прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);
 - темпы роста цен на производство нефтепродуктов;
 - темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;
 - темпы роста цен на электрическую энергию;
 - темпы роста заработной платы.
- 14.5. Прогнозные значения по базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга.
- 14.6. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно -аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.
- 14.7. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.
- 14.8. При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в транспортной сфере. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.
- 15. В случае если в ходе анализа представленного регулируемой организацией предложения об установлении тарифов возникнет необходимость уточнения предложения об установлении тарифов, орган регулирования запрашивает иные дополнительные сведения, в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предшествующем периоде регулирования.
- 16. Регулируемая организация ведет раздельный учет доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. Если регулируемая организация кроме регулируемой деятельности осуществляет иные виды деятельности, то расходы на их

осуществление и полученная от этих видов деятельности прибыль (убытки) при установлении тарифов не учитываются.

При установлении регулируемых тарифов не допускается повторный учет одних и тех же расходов, относимых на разные регулируемые виды деятельности.

- 17. При установлении регулируемых тарифов регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.
- К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся:
- 17.1. Расходы, учтенные при установлении регулируемых тарифов, фактически не понесенные организацией в предшествующем периоде регулирования.
- 17.2. Расходыв предшествующем периодерегулирования, не связанные сосуществлением регулируемой деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности.
- 17.3. Другие экономически необоснованные расходы, выявленные на основании данных статистической, бухгалтерской отчетности и иных материалов за предшествующий период регулирования.
- 18. При установлении в соответствии с пунктом 17 тарифов для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные расходы и доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).
- 19. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых тарифов доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предшествующем периоде регулирования с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных им для осуществления регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов за предшествующий период регулирования выявлены экономически обоснованные расходы регулируемой организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, в том числе расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, ранее согласованных органом регулирования, указанные расходы учитываются регулирующим органом при установлении регулируемых тарифов, начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования.

Орган регулирования при установлении тарифов исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации расходы на финансирование мероприятий, не предусмотренных в инвестиционной программе, согласованной в порядке, установленном распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.03.2017 № 24-р «Об утверждении положения о рассмотрении и согласовании адресных программ ремонта и инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере транспортных услуг на территории Санкт-Петербурга».

20. Орган регулирования проводит экспертизу предложения об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов и отражает ее результаты в своем экспертном заключении. Срок проведения экспертизы устанавливается органом регулирования.

Экспертное заключение органа регулирования, помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций, должно содержать:

- а) анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат (группам расходов);
- б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации;
- в) сравнительный анализ динамики расходов по отдельным статьям (группам расходов) и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
 - г) объем транспортной работы;
 - д) объем перевозок пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм;
- е) анализ выручки от перевозки пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм.
- 21. Определение состава экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов, производится в соответствии с Методическими рекомендациями (Приложение 2 к настоящему Порядку), а также действующим законодательством Российской Федерации по вопросам учета расходов, связанных с производством и реализацией услуг.
- 22. Тарифы устанавливаются на основании решения заседания правления органа регулирования не позднее 30 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, на который устанавливаются тарифы, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

Для организации, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на текущий год определяются при условии, если предложение об установлении тарифов подано не позднее 1 ноября текущего года. В этом случае тарифы для организации устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в полном объеме. По решению органа регулирования указанный срок может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

23. Решения правления органа регулирования принимаются на основании представляемых регулируемой организацией материалов и экспертного заключения органа регулирования.

Решение об установлении тарифов не имеет обратной силы.

- 24. Орган регулирования в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанное решение до организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
- 25. Орган регулирования публикует на своем сайте в информационно телекоммуникационной сети «Интернет» решения об установлении тарифов.
- 26. Тарифы вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее одного календарного года.

Приложение 1 к Порядку

Перечень документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вопросов об установлении тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

- 1. Заявление об установлении тарифов подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации, скрепляется печатью регулируемой организации и содержит опись прилагаемых к нему документов и материалов по форме согласно приложению к настоящему Перечню.
 - 2. В заявлении об установлении тарифов указывается следующая информация:
- 2.1 Сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов (далее заявитель):
- 2.1.1. Фирменное наименование заявителя юридического лица (согласно Уставу регулируемой организации), фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации.
- 2.1.2. Основной государственный регистрационный номер регулируемой организации, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица).
- 2.1.3. Почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и адрес электронной почты.
- 2.1.4. Индивидуальный номер налогоплательщика и код причины постановки на налоговый учет.
- 3. К заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие расчетные и обосновывающие материалы:
- 3.1. Копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание владения, пользования и распоряжения в отношении объектов движимого и недвижимого имущества (зданий, строений, сооружений, земельных участков, транспортных средств и др.), используемых для осуществления регулируемой деятельности (в электронном виде в формате PDF).
- 3.2. Копии решений об утверждении учетной политики с приложениями, включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета (в электронном виде в формате PDF).
 - 3.3. Копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (в электронном виде в формате PDF).
- 3.4. Копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату (в электронном виде в формате PDF):
 - бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
 - отчет об изменениях капитала;
 - отчет о движении денежных средств;

- 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
 - П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
 - П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
 - П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
 - П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;
 - 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;
- -65-ЭТР «Сведения о работе метрополитенов, трамвайного и троллейбусного транспорта»;
 - 57-Т «Сведения о заработной плате работников по профессиям и должностям».
- 3.5. Копии договоров с заказчиком перевозок на период регулирования (в электронном виде в формате PDF).
- 3.6. Расчет тарифов в формате шаблона с приложением экономического обоснования исходных данных в виде расчетных материалов посредством веб-портала Санкт-Петербургского регионального сегмента Единой информационно-аналитической системы (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.7. Копия положения о закупках, информация о проведении конкурсных процедур со ссылкой на сайт www.zakupki.gov.ru и номер закупки (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel) в случае, если существует обязанность проведения конкурсных процедур в соответствии с действующим законодательством.
- 3.8. Реестр договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования либо копии указанных договоров (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.9. Анализ счетов и оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 08, 10, 20, 23, 25, 26, 68, 69, 70, 90, 91 с разделением по видам деятельности (подписанные руководителем или главным бухгалтером) за отчетный период регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.10. Справка о наличии раздельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и по субъектам Российской Федерации; в случае оказания иных видов услуг при отсутствии раздельного бухгалтерского учета с дифференциацией доходов и расходов по видам деятельности в справке необходимо указать информацию об использованном методе распределения расходов (в электронном виде в формате PDF).
 - 3.11. Копия штатного расписания (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.12. Копии положений об оплате труда, премировании работников, предоставлении льгот (в электронном виде в формате PDF).
- 3.13. Копия отраслевого тарифного соглашения, копия коллективного договора (в электронном виде в формате PDF).
- 3.14. Инвестиционная программа на период регулирования и отчет о выполнении инвестиционной программы за отчетный период регулирования (в электронном виде).
- 3.15. Адресная программа ремонта на период регулирования и отчет о выполнении адресной программы ремонта за отчетный период регулирования (в электронном виде).
- 3.16. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в электронном виде).

- 3.17. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
- 3.18. Подтвержденные Комитетом по транспорту данные о количестве перевезенных пассажиров и объеме транспортной работы за отчетный и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).
- 3.19. Расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению регулируемой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за предшествующий и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).

Приложение к Перечню документов, представляемых для рассмотрения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга вопросов об установлении тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

Образец заявления об установлении тарифов

Председателю Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Заявление Заявитель (наименование и реквизиты организации (ИНН/КПП) Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица): Юридический адрес: Почтовый адрес: Адрес электронной почты: Официальный сайт: _____ Руководитель Контактное лицо (должность, Ф.И.О., телефон, электронный адрес) Прошу установить тарифы на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом на _____год в размере _____ руб./1 поездку (1 место ручной клади сверх установленных норм). Величина заявляемой необходимой валовой выручки составляет тыс. руб. В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» направляю расчет тарифов, выполненный в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади внеуличным транспортом, согласно Приложению 2 к Порядку установления тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом, утвержденному распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 285-р. $M.\Pi.$ (подпись руководителя организации, расшифровка подписи)

IV квартал 2023 г. 29/12/2023

Опись документов, расчетных и обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов на гол

№ п/п	Наименование

Приложение 2 к Порядку

Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

І. Обшие положения

- 1.1. Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом (далее Методические рекомендации) разработаны на основании постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».
- 1.2. Методические рекомендации разработаны для использования органами исполнительной государственной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, допущенными в установленном порядке к деятельности по перевозке пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм, использующими принадлежащие им на праве собственности или ином законном основании транспортные средства для перевозки пассажиров и провоз ручной клади в соответствии с договорами об организации пассажирских перевозок, при расчете тарифов.
- 1.3. Настоящие Методические рекомендации определяют экономические основы по расчету тарифов.
- 1.4. Понятия и термины, используемые в настоящих Методических рекомендациях, имеют значения, определенные в Порядке, а также в иных нормативных правовых актах Российской Федерации в сфере перевозок пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом.

II. Основные положения по расчету тарифов

- 2.1. Расчет тарифов осуществляется исходя из принципа обязательного раздельного учета объемов перевозок, доходов и расходов по видам деятельности, видам перевозок в соответствии с учетной политикой.
- 2.2. При регулировании тарифов в сфере перевозок пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом общего пользования используются следующие методы:
 - метод экономически обоснованных расходов;
 - метод индексации установленных тарифов.

Метод государственного регулирования тарифов определяется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

2.3. Тарифы в сфере перевозок пассажиров и провоза ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом общего пользования рассчитываются на основании необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, планового количества перевезенных пассажиров, планового

объема транспортной работы на расчетный период регулирования, с учетом изменения показателей работы регулируемой организации (изменения схем маршрутов, количества рейсов и др.).

Плановое количество перевезенных пассажиров и плановый объем транспортной работы на расчетный период регулирования определяется в соответствии с данными, ежегодно представляемыми органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным законом или иным нормативным правовым актом Правительства Санкт-Петербурга на осуществление функций по организации регулярных перевозок, за предшествующие 3 года.

2.4. Экономически обоснованными признаются представленные в орган регулирования документально подтвержденные расходы (затраты), складывающиеся в условиях эффективного функционирования регулируемой организации, выраженные в денежной форме и оформленные в соответствии с действующим законодательством и настоящими Методическими рекомендациями.

Расходы по видам деятельности принимаются на основании данных раздельного учета регулируемой организации.

2.5. При расчете тарифов орган регулирования принимает меры, направленные на исключение из расчетов тарифов экономически необоснованных расходов регулируемых организаций, вызванных привлечением ими избыточных ресурсов и (или) снижением эффективности их функционирования.

К факторам, обусловливающим избыточные и неэффективные расходы, относятся в том числе:

- превышение нормативного расхода электрической энергии, топлива, и горючесмазочных материалов (в расчете на 1 км пробега, т-км брутто);
 - превышение нормативной численности персонала;
 - превышение средней заработной платы по отрасли;
 - расходы, не предусмотренные действующим законодательством.

Превышение изменения расходов (по статьям расходов) над прогнозируемыми индексами возможно в случаях согласованного (утвержденного) в соответствии с законодательными актами Правительства Санкт-Петербурга увеличения показателей объемов работы перевозчика (изменение схемы маршрутов, количества рейсов и т.п.) или изменений в законодательстве, влекущих дополнительные расходы, не предусмотренные регулируемой организацией в регулируемом или базовом периодах.

- 2.6. В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных расчетных и обосновывающих материалов выявлены отклонения от расходов, запланированных на отчетный период, такие отклонения могут учитываться при установлении тарифов не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные отклонения были выявлены.
 - 2.7. Расчет тарифов осуществляется экспертами на основании:
- 2.7.1. Документов (материалов) в соответствии с перечнем документов, представляемых для рассмотрения вопросов об установлении тарифов (Приложение 2 к настоящему распоряжению);
- 2.7.2. Расчетов затрат регулируемой организации, выполненных по формам согласно приложению к Методическим рекомендациям.

III. Расчет тарифов методом экономически обоснованных расходов

- 3.1. В качестве исходной базы для расчета тарифов на перевозки пассажиров внеуличным транспортом в расчетном периоде принимаются объем перевозок пассажиров, объем транспортной работы и объем необходимой валовой выручки для осуществления регулируемого вида деятельности.
- 3.2. Необходимая валовая выручка (далее HBB) на і-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = P_i + B_i + \Pi_i + P\Pi\Pi_i + \Delta HBB_{i-2}$$
, тыс. руб. (1),

гле:

 P_i – эксплуатационные расходы по перевозке пассажиров, тыс. руб.;

 B_i – внереализационные расходы, тыс. руб.;

 Π_{i} – нормативная прибыль, устанавливаемая органом регулирования, тыс. руб.;

 $P\Pi\Pi_i$ — расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с пунктом 3.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 $\Delta {
m HBB}_i$ -2 — величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации, подлежащие возмещению (со знаком «+») в і-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из HBB (со знаком «-») в і-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с подпунктом 3.3 Методических рекомендаций, тыс. руб.

- 3.3. При принятии решения об экономической обоснованности расходов регулируемой организации орган регулирования использует источники информации в следующем порядке:
- 3.3.1. Цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов в случае если цены (тарифы) на такие товары подлежат государственному регулированию.
 - 3.3.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.
- 3.3.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования.
- 3.3.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:
 - прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);
 - темпы роста цен на производство нефтепродуктов;
 - темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

- темпы роста цен на электрическую энергию;
- темпы роста заработной платы.
- 3.3.5. Прогнозные значения по базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга;
- 3.3.6. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.
- 3.3.7. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.
- 3.3.8. При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в транспортной сфере. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.
 - 3.4. В составе эксплуатационных расходов по перевозке пассажиров учитываются:
 - 3.4.1. Материальные расходы. В составе материальных расходов учитываются:
- 3.4.1.1. Затраты на электроэнергию, которые определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемой электроэнергии на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (2),

где:

 V_{i,Z^-} объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 $\coprod P_{i,z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

Расчетные экономически (технологически, технически) обоснованные объемы приобретаемой электроэнергии для внеуличного транспорта определяются с учетом расхода электроэнергии (на тягу, движение, содержание инфраструктуры, прочие нужды).

В случае увеличения расхода электроэнергии, планируемого регулируемой организацией на период регулирования, по отношению к фактическому расходу регулируемой организации необходимо представить обоснования и информацию о проводимых мероприятиях по энергосбережению.

3.4.1.2. Затраты на топливо, которые определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемого топлива,

горюче-смазочных материалов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) топлива, горюче-смазочных материалов по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (3),

где:

 $V_{i,Z}$ — объем потребления z-го ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 $\coprod P_{i,Z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

Расчетные экономически (технологически, технически) обоснованные объемы приобретаемого топлива, горюче-смазочных материалов определяются на основании базовых линейных норм расхода применяемого вида топлива с учетом всех поправочных коэффициентов, учитывающих дорожно-транспортные, климатические и другие эксплуатационные факторы, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р, планируемого пробега автомобилей.

Нормы расхода топлива устанавливаются для каждой марки и модификации эксплуатируемых автомобилей в расчете на 100 км пробега автомобиля и соответствуют определенным условиям работы автомобильного транспорта.

Затраты на смазочные материалы определяются исходя из действующих норм расхода смазочных материалов, нормативного расхода топлива и цен приобретения смазочных материалов с учетом фактического сложившегося объема затрат за отчетный период.

Нормы расхода смазочных материалов определяются: масла — в литрах, смазки — в килограммах.

- 3.4.1.3. Расходы на материалы. В составе данных расходов учитываются расходы на материалы, запасные части, необходимые для осуществления ремонтов, и техническое обслуживание хозяйственным способом и др.
- 3.4.1.4. Прочие материальные затраты. В составе данных расходов учитываются экономически обоснованные расходы для осуществления деятельности регулируемой организации, не вошедшие в иные статьи затрат материальных расходов.
 - 3.4.2. Расходы на оплату труда.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом фактического объема фонда оплаты труда, фактической численности работников в предшествующем периоде регулирования, а также с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке, о средней заработной плате в регионе по соответствующему виду экономической деятельности с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В составе расходов на оплату труда учитываются затраты на оплату труда основного производственного персонала, ремонтно-вспомогательных рабочих по обслуживанию IV квартал 2023 ϵ .

и ремонту подвижного состава и инфраструктуры, а также вспомогательного и административноуправленческого персонала.

Баланс рабочего времени рассчитывается в соответствии с приказом Минтранса РФ от 16.10.2020 № 423 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха работников метрополитена».

3.4.3. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда, подразделяются на следующие виды платежей:

- взносы на обязательное пенсионное и медицинское страхование, взносы на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее страховые взносы);
- страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (страховой тариф дифференцируется по группам отраслей (подотраслей) экономики в зависимости от класса профессионального риска).

Тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации:

- в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов -30%;
- свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов -15.1%.

3.4.4. Амортизационные отчисления

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений на плановый период регулирования учитываются амортизационные отчисления по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию в соответствии с данными бухгалтерского учета (амортизация на плановый ввод основных средств включению в состав расходов не подлежит).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом информации о сроке службы, указанной в документации изготовителя (для объектов основных средств 10-й амортизационной группы (30 лет и выше).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются

источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

В случае если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Амортизация по объектам основных средств и нематериальных активов, приобретенным (созданным) за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

3.4.5. Расходы на ремонт основных средств.

В составе расходов на ремонт основных средств учитываются затраты на текущий и капитальный ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом.

Расходы на ремонт основных средств, осуществляемый хозяйственным способом, включаются в соответствующие составляющие расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности.

3.4.6. Расходы на техническое обслуживание основных средств.

Затраты на техническое обслуживание определяются исходя из действующих норм расхода материалов и запасных частей на техническое обслуживание и периодичности его проведения в объеме установленного перечня операций и трудоемкости вида технического обслуживания, а также с учетом фактического сложившегося объема затрат за предшествующий период.

- 3.4.7. Прочие расходы. К прочим расходам относятся расходы на:
- арендную плату и лизинговый платеж;
- суммы налогов и сборов, таможенных пошлин и сборов;
- обеспечение пожарной безопасности, а также расходы на охрану;
- обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- расходы на гражданскую оборону в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - командировки;
 - юридические и информационные услуги;
 - прочие экономически обоснованные расходы;
- расходы на организацию профессиональных осмотров работников внеуличного транспорта.

Расшифровка прочих расходов производится по статьям затрат с приложением их экономического обоснования, включая перечень договоров и расчет расходов по каждой статье затрат на период регулирования.

Распределение прочих расходов по видам деятельности и видам перевозок осуществляется в соответствии с учетной политикой регулируемого субъекта.

Расходы на арендную плату по договорам аренды, заключенным в отношении производственных объектов регулируемой организации, учитываются на экономически

IV квартал 2023 г.

обоснованном уровне. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органом регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации (размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящих Методических рекомендаций), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, не являющееся основным средством, необходимым для перевозки пассажиров внеуличным транспортом, и экономически обоснованный размер арендной платы за землю определяются исходя из экономически обоснованного количества арендуемого имущества (земли) и цены, определенной в соответствии с подпунктом 3.3 настоящих Методических рекомендаций.

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящего документа, налогов на имущество, на землю и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

3.5. Внереализационные расходы.

К внереализационным расходам относятся:

- расходы на услуги кредитных организаций за расчетно-кассовое обслуживание;
- другие экономически обоснованные расходы (в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на пополнение оборотных средств).
 - 3.6 Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль включает в себя:

- 3.6.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- 3.6.2. Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами.
- 3.6.3. Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = KB_i + 3C_i^{\text{ИП}} + KД_i$$
, тыс. руб. (4),

где:

 Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке на і-й год;

 ${
m KB}_i$ — расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения, осуществляемых за счет сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

 $3C_i^{\text{ип}}$ расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, тыс. руб.;

 $KД_{i}$ — экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, определенные в соответствии с настоящим подпунктом Методических рекомендаций, при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов не могут превышать 2 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 3.4 настоящих Методических рекомендаций.

3.7 Расчетная предпринимательская прибыль, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяется в размере 5 процентов от суммы расходов, включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 3.4 Методических рекомендаций.

При установлении тарифов расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

- 3.8. В случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) не учитываются при установлении регулируемых тарифов. Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается.
- 3.9. Расчет тарифов производится путем деления величины необходимой валовой выручки (экономически обоснованных расходов регулируемой организации и необходимой прибыли) на плановый объем количества перевезенных пассажиров.

Тариф на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленной нормы за одну поездку (Тг) определяется по формуле:

$${\rm Tr} = \frac{{\rm HBB}_i}{Q_{\rm r}}, {\rm руб./поездка}$$
 (5),

где:

 ${
m HBB}_i$ – необходимая валовая выручка на і-й расчетный период регулирования, руб.;

Qг – плановое количество перевезенных пассажиров, чел.

3.10. Плата за провоз каждого места ручной клади сверх установленной нормы, разрешенной для провоза во внеуличном транспорте, устанавливается в размере стоимости проезда одного пассажира за одну поездку.

IV. Метод индексации установленных тарифов

- 4.1. При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, определяемых на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом, в течение которого не пересматриваются:
- 4.1.1. Базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 4.5 Методических рекомендаций.
- 4.1.2. Индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов и устанавливаемый в размере 1 процента (если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора). При этом на первый долгосрочный период регулирования индекс эффективности операционных расходов определяется в размере от 1 до 3 процентов в год по решению органа регулирования тарифов, утвержденного до проведения конкурса, указанного в настоящем пункте.
- 4.2. На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее прогнозные параметры регулирования):
- 4.2.1. Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), темпы роста цен на электрическую энергию, природный газ и другие виды топлива, темпы роста цен на капитальное строительство, темпы роста заработной платы, определяемые на основании информации базового варианта одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров, определенных в базовом варианте уточненного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.
- 4.2.2. В отсутствие одобренного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных (подконтрольных) расходов применяются значения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный Прогноз.
 - 4.2.3. Неподконтрольные расходы.
 - 4.2.4. Стоимость приобретения единицы энергетических ресурсов.
 - 4.2.5. Стоимость и сроки ввода в эксплуатацию объектов, используемых для перевозки

пассажиров и провоза ручной клади сверх установленной нормы внеуличным транспортом, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования согласованной в установленном порядке инвестиционной программы.

- 4.2.6. Плановый объем перевозок пассажиров и (или) объем транспортной работы, определяемые в соответствии с подпунктом 2.3 Методических рекомендаций.
- 4.3. До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый і-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$HBB_{i}^{A} = OP_{i} + HP_{i} + P\Theta_{i} + \Pi_{i} + P\Pi\Pi_{i}$$
, тыс. руб. (6),

где:

 OP_i – операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.4 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 ${
m HP}_i$ – неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.6 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 $P \ni_i$ — расходы на приобретение энергетических ресурсов в і-м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 Π_{i} – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке;

 $P\Pi\Pi_i$ — расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с подпунктом 3.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.

4.4. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$${
m OP}_i = {
m OP}_{i-1} * \left(1 - \frac{{
m ИЭР}_i}{100\%}\right) * \left(1 + {
m ИПЦ}_i\right) * \frac{W_i}{W_{i-1}}$$
, тыс. руб. (7),

где:

 ${
m OP}_i$ —операционные (подконтрольные) расходы в і-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с подпунктом 4.5 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

 $ИЭР_i$ – индекс эффективности операционных расходов на год i, выраженный в процентах и определяемый в соответствии с подпунктом 4.1.2 настоящих Методических рекомендаций;

 $\Pi\Pi\coprod_i$ – индекс потребительских цен, определенный на основании параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Wi, Wi-1 – количество перевезенных пассажиров в году i, (i-1), чел.

- 4.5. При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:
 - 4.5.1. Расходы на приобретение сырья и материалов.

IV квартал 2023 г.

- 4.5.2. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.
 - 4.5.3. Расходы на оплату труда.
- 4.5.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, других работ и услуг;
 - 4.5.5. Расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала.
 - 4.5.6. Расходы на ремонт основных средств.
- 4.5.7. Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) основных средств, необходимых для перевозки пассажиров внеуличным транспортом.
- 4.5.8. Расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.
- 4.5.9. Прочие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой III Методических рекомендаций.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, за который имеются фактические данные, и результаты проведения контрольных мероприятий.

- 4.6. Неподконтрольные расходы включают в себя:
- 4.6.1. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- 4.6.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе расходы на обязательное страхование, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации.
 - 4.6.3. Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи.
- 4.6.4. Арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, определяемую в соответствии с подпунктом 3.4.7 Методических рекомендаций.
- 4.6.5. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда.
- 4.6.6. Амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с подпунктом 3.4.4 Методических рекомендаций.
- 4.6.7. Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов.
- 4.6.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также затраты на их привлечение и погашение.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой III настоящих Методических рекомендаций.

4.7. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются в необходимую валовую выручку в размере исходя из объема потребления соответствующего энергетического

ресурса, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на энергетические ресурсы и рассчитываются по формуле:

$$P \ni_i = \sum_z V_{i,z} \times \coprod P_{i,z}$$
, тыс. руб. (8),

гле:

Vi,z — объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

ЦРі,z – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

В расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются расходы на электроэнергию (мощность), на иные виды топлива.

4.8 Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль включает в себя:

- 4.8.1 Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- 4.8.2 Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами.
- 4.8.3 Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = \mathrm{KB}_i + 3\mathrm{C}_i^{\mathrm{M}\Pi} + \mathrm{K}\mathrm{D}_i$$
, тыс. руб. (9)

где:

 Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке на і-й год;

 ${
m KB}_i$ — расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном согласованной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения, осуществляемых за счет сумм амортизации,

средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

 $3C_i^{\text{ип}}$ — расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, тыс. руб.;

 $\mathrm{K}\mathcal{I}_i$ – экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, определенные в соответствии с настоящим подпунктом Методических рекомендаций, при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов не могут превышать 2 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в пункте 4.5 настоящих Методических рекомендаций.

4.9. Расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год долгосрочного периода в размере 5 процентов операционных, неподконтрольных и энергетических расходов по перевозке пассажиров (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним).

При установлении тарифов расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Приложение к Методическим рекомендациям по расчету тарифов на перевозки пассажиров и провоз ручной клади сверх установленных норм внеуличным транспортом

Расчет затрат регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
1	Натуральные показатели		
1.1	Объем транспортных услуг	тыс. вагкм	
1.2	Количество перевезенных пассажиров (п. 1.2.1+п.1.2.2)	тыс. чел. в год	
1.2.1	за плату	тыс. чел. в год	
1.2.2	бесплатные поездки	тыс. чел. в год	
2	Доходы от перевозки пассажиров	тыс. руб.	
3	Расходы от перевозки пассажиров (п. 3.1+п.3.2+п.3.3+п.3.4+п.3.5+п.3.6+п.3.7)	тыс. руб.	
3.1	Материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.1.1	Электроэнергия	тыс. руб.	
3.1.2	Автомобильное топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	
3.1.3	Материалы	тыс. руб.	
3.1.3.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	
3.1.4	Прочие материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.1.4.1	тепловая энергия	тыс. руб.	
3.1.4.2	водоснабжение, водоотведение, ливневая канализация	тыс. руб.	
3.1.4.3	газ	тыс. руб.	
3.1.4.4	другие прочие материальные затраты	тыс. руб.	
3.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	
3.2.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	
3.2.2	Справочно: численность по регулируемой деятельности	тыс. руб.	
3.2.3	средняя заработная плата по регулируемой деятельности	тыс. руб.	
3.3	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда	тыс. руб.	
3.3.1	в том числе на ремонт и техническое обслуживание хоз. способом	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
3.4	Амортизация	тыс. руб.	
3.4.1	амортизация подвижного состава	тыс. руб.	
3.4.2	амортизация основных средств общехозяйственного и общепроизводственного назначения	тыс. руб.	
3.5	Ремонт основных средств	тыс. руб.	
3.6	Техническое обслуживание, выполняемое сторонними организациями, – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.6.1	текущее содержание и обслуживание технологического оборудования, сооружений и комплексов	тыс. руб.	
3.7	Прочие материальные затраты – всего, в том числе:	тыс. руб.	
3.7.1	расходы на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	
3.7.2	расходы по охране труда	тыс. руб.	
3.7.3	услуги охраны, пожарной охраны и обслуживания оборудования	тыс. руб.	
3.7.4	расходы на страхование	тыс. руб.	
3.7.5	налоги и сборы	тыс. руб.	
3.7.6	информационно-консультационные, проектные, юридические услуги, научно-изыскательские работы, обслуживание инф. систем	тыс. руб.	
3.7.7	услуги связи	тыс. руб.	
3.7.8	подготовка кадров	тыс. руб.	
3.7.9	арендная плата/лизинговый платеж	тыс. руб.	
3.7.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	
4	Внереализационные расходы (п. 4.1+п.4.2)	тыс. руб.	
4.1	услуги кредитных организаций за расчетно-кассовое обслуживание	тыс. руб.	
4.2	другие прочие расходы	тыс. руб.	
5	Нормативная прибыль (п. 5.1+п.5.2+п.5.3)	тыс. руб.	
5.1	средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	
5.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	
5.3	расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
7	Корректировка НВВ	тыс. руб.	
8	Внереализационные доходы	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение
1	2	3	4
Д	ВСЕГО доходы по регулируемому виду деятельности (п. 2+п.8)	тыс. руб.	
P	ВСЕГО расходы по регулируемому виду деятельности (п. 3+п.4+п.5+п.6+п.7)	тыс. руб.	
9	Расчетная потребность в компенсации из бюджета Санкт-Петербурга выпадающих доходов (п.Р-п.Д)	тыс. руб.	
9.1	* Справочно размер субсидий на перевозку пассажиров и их багажа метрополитеном по регулируемому тарифу (Закон Санкт-Петербурга «О бюджете»)	тыс. руб.	
10	Финансовый результат с учетом полученной субсидии («-» недостаток; «+» избыток) (п.Д+п.9-п.Р)	тыс. руб.	
11	Тариф экономически обоснованный на проезд для 1 пассажира (п.Р/п.1.2)	руб.	



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

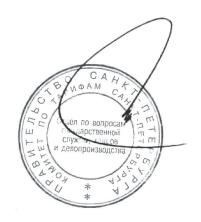
29.12.2023	<u>№</u> 286-p
------------	----------------

Об установлении тарифов на услуги по перевозкам пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм метрополитеном на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 292:

- 1. Установить тарифы на услуги по перевозкам пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм метрополитеном на 2024 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
- 2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 286-р

Тарифы на услуги по перевозкам пассажиров и провозу ручной клади сверх установленных норм метрополитеном на 2024 год

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф, руб.
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров метрополитеном	За одну поездку	70,00*
2	Провоз ручной клади сверх установленных норм	За одно место ручной клади сверх установленных норм	70,00

<*> Указанная стоимость является стоимостью поездки в метрополитене при оплате проезда разовым проездным билетом («гостевой тариф»).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2023	_{No} 287-p	
------------	---------------------	--

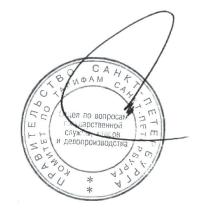
Об установлении тарифов, стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд (перевозки) пассажиров и багажа наземным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445–85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения», распоряжением Комитета по транспорту от 14.07.2022 № 281-р «Об утверждении Реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге», распоряжением Комитета по транспорту от 14.07.2022 № 282-р «Об утверждении Реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге и Ленинградской области», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2023 № 278-р «Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 293:

- 1. Установить тарифы на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом и метрополитеном в Санкт-Петербурге на 2024 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
- 2. Установить стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования и метрополитене в Санкт-Петербурге на 2024 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

- 3. Признать утратившим силу с 01.01.2024 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2022 № 222-р «Об установлении тарифов, стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд (перевозки) пассажиров и багажа наземным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2023 год».
- 4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2024, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин

Приложение 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 287-р

Тарифы на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом и метрополитеном в Санкт-Петербурге на 2024 год

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф, руб.
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда разовым проездным билетом (гостевым)	за одну поездку/ одно место багажа	65,00
2	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда единым электронным билетом, предоставляющим право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы	за одну поездку	49,00
3	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда единым электронным билетом, предоставляющим право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы:		
3.1	тариф за одну поездку	за одну поездку	44,00
3.2	пересадочный тариф в течение 60 минут		
3.2.1	1-я поездка	за одну поездку	44,00
3.2.2	2-я поездка	за одну поездку	10,00
3.2.3	3-я и последующие поездки	-	0,00
4	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку	47,00
5	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете по электронной карте «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку	47,00
6	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку/ одно место багажа	44,00

7	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку/ одно место багажа	44,00
8	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда банковской картой платежной системы «Мир»	за одну поездку/ одно место багажа	44,00
9	Перевозка пассажиров наземным транспортом общего пользования при оплате проезда банковской картой платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку/ одно место багажа	44,00

Приложение 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2023 № 287-р

СТОИМОСТЬ

проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования и метрополитене в Санкт-Петербурге на 2024 год

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет	3 665,00
2	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет	726,00
3	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся	650,00
4	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов	1 305,00
5	Месячный билет для проезда в метро	2 700,00
6	Месячный именной билет метро для студентов	740,00
7	Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:	
7.1	на 1 сутки	270,00
7.2	на 3 суток	520,00
7.3	на 5 суток	920,00
8	Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут	78,00
9	Месячный автобусный билет	1 965,00
10	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет	2 470,00
11	Месячный именной автобусный билет для учащихся	430,00
12	Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов	655,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2023	No	288-р
------------	----	-------

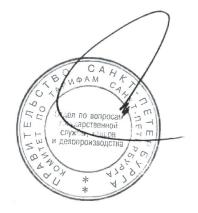
СТОИМОСТЬ

проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования и метрополитене в Санкт-Петербурге на 2024 год

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 22.12.2021 № 1027 «О внесении изменений в постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346, от 29.06.2010 № 836, от 09.03.2017 № 127» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2023 № 286:

- 1. Признать утратившими силу с 01.01.2024 пункты 1-13 приложения и пункты 1 и 2 примечания к приложению к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга».
- 2. Признать утратившим силу с 01.07.2024 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга».
 - 3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



А.Г.Малухин