



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

1 квартал 2022 г.
от 31.03.2022

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
М.В. Чернова
Редакционная коллегия

Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка:
М.В. Чернова

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

Что нового появится в наземном транспорте с 1 апреля?	3
Рассчитать плату за коммунальные услуги: как это правильно сделать	4
Обращение с ТКО в квитанции ЖКУ: разбираемся с мусором	5
Цены на лекарства: кто и как их контролирует?	6
Сообщение о решении Санкт-Петербургского городского суда по судебному делу № 3а-191/2021	7
Специальная телефонная линия «Нет коррупции!»	7
ОБЪЯСНЯЕМ.РФ	8

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)	9
АО «Концерн «Гранит-Электрон»	10
АО «Пансионат «Буревестник»	13
АО «СПМБМ «Малахит»	13
АО «Юго-Западная ТЭЦ»	14
ЗАО «Тепломагистраль»	14
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»	17
ООО «ЭКОН»	17
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова» ...	17

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «ВОДТРАНСПРИБОР»18

ООО «Коммунальное хозяйство»18

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

ООО «Ижорская энергетическая компания»20

ООО «Славянская сбытовая компания»20

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 24.01.2022 № 3-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 236-р»21

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 02.02.2022 № 4-р
«О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 03.11.2021 № 93-р»40

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.02.2022 № 10-р
«Об утверждении производственной программы
и установлении предельных тарифов на обработку
твердых коммунальных отходов общества
с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст»
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год»41

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.02.2022 № 11-р
«Об утверждении форм проверочных листов,
применяемых Комитетом по тарифам
Санкт-Петербурга при осуществлении
регионального государственного контроля
(надзора)»44

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,
Чернова Мария Владимировна

Подписано в печать 31.03.2022

Формат 60х90/8.

Бумага мелованная.

Печать офсетная.

Печ. л. 7.5. Тираж 400 экз.

Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в ООО «Экслибрис Принт»
195271, г. Санкт-Петербург,
ул. Замшина, д. 31, лит. А,
пом. 3Н, ком. 3
Телефон: 8 (812) 334-85-15

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

МАТЕРИАЛЫ КОМИТЕТА

Что нового появится в наземном транспорте с 1 апреля?

С 1 апреля Санкт-Петербург переходит на новую модель транспортного обслуживания. Этот процесс будет осуществлен в несколько этапов. Для начала отменяются участковый и километровой тарифы, а также вводится пересадочный тариф.

На сегодняшний день участковый тариф действует на девяти автобусных маршрутах, связывающих удаленные районы города: Петергоф, Ломоносов, Зеленогорск, Сестрорецк и Пушкин. Эти маршруты разделены на два или три тарифных участка. Максимальная стоимость проезда по участковому «гостевому» тарифу сейчас доходит до 180 рублей и 120 рублей – по билету «Подорожник». С 1 апреля стоимость проезда на этих маршрутах будет приравнена к общегородскому тарифу и составит 60 и 40 рублей соответственно, что позволит пассажирам существенно сэкономить на проезде.

Изменится и километровой тариф на автобусных маршрутах пригородного сообщения, связывающих Санкт-Петербург и Ленинградскую область. С апреля стоимость проезда по тарифу «гостевой» составит 60 рублей, а по электронному билету «Подорожник» – 40.

Кроме того, для владельцев билета «Подорожник» на социальных маршрутах в наземном транспорте появится пересадочный тариф «60 минут», который будет действовать в течение часа с момента начала использования.

Стоимость первой поездки по нему составит 40 рублей, второй – 10 рублей, а последующие будут бесплатными. А для тех, кто хочет выгодно пользоваться наземным



транспортом и метро, продолжит действовать пересадочный билет «90 минут». Он позволяет совершить одну поездку в метро и неограниченное количество поездок в наземном транспорте в течение 90 минут с момента активации – первой поездки. Стоимость такого билета – 72 рубля.

«Первые шаги по внедрению в Санкт-Петербурге новой модели транспортного обслуживания, такие как распространение единого тарифа на всю городскую и пригородную маршрутную сеть, помогут экономически поддержать петербуржцев, а введение пересадочных тарифов повысит комфорт и качество повседневной жизни жителей и гостей Северной столицы», – прокомментировал нововведения председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин.

В других сферах жизни петербуржцев тарифная политика города также сохраняет свою социально-ориентированную направленность. Напомним, что действующие тарифы на коммунальные услуги в Санкт-Петербурге не менялись и остались на уровне второй половины 2021 года.

Рассчитать плату за коммунальные услуги: как это правильно сделать

Итоговый платеж в квитанции – это суммарная стоимость всех коммунальных услуг, каждая из которых равна тарифу, помноженному на объем потребленного ресурса. Естественно, что это лишь общий порядок определения платы за «коммуналку». Сами платежи за коммунальные услуги могут выставляться в одной квитанции, но счетов может быть и несколько. Сейчас в Санкт-Петербурге ведется активная работа, по итогам которой горожане будут получать единый платежный документ для оплаты квартплаты.

Необходимо отметить, что все тарифы за коммунальные услуги устанавливаются Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга, а вот как определяется объем каждой из услуг – воды, газа, электрической и тепловой энергии, водоотведения и услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО), которые формируют сумму платежа за коммунальные услуги – будем разбираться.

Довольно просто обстоят дела с платежами за горячую и холодную воду, обращение с отходами, газ и электричество. В квитанции итоговую сумму получают, умножив тариф на объем потребленного ресурса. При этом сам объем можно определить тремя способами.

По показаниям прибора учета – каждый месяц вы передаете показания и оплачиваете фактически потребленный ресурс.

По среднемесячному объему потребления – если жители не передали показания счетчика, который у них есть и исправно работает. Объем высчитывают, выводя среднее арифметическое из показаний последних шести месяцев. Однако, если вы забываете передавать показания больше трех месяцев подряд, будет применяться норматив.

По нормативу – в случае, когда в помещении отсутствует техническая возможность установки прибора учета и это подтверждено соответствующим актом. Однако если у вас не установлен счетчик, несмотря на такую техническую возможность, или он сломался больше трех месяцев назад, начисление будет производиться по нормативу, но уже с применением повышающего коэффициента 1,5. Это означает, что платеж увеличится на 50 процентов. Такое правило действует только в отношении стоимости электроэнергии, горячей и холодной воды.



Что касается водоотведения, объем здесь рассчитывается по сумме показаний счетчиков горячей и холодной воды – если они установлены в квартире. Если нет – по нормативу, в котором учитывается количество проживающих в квартире.

С 1 января 2022 года услуга по обращению с ТКО перешла в состав коммунальных и рассчитывается в соответствии с тарифами, установленными Комитетом. У вас в квитанции это отображается как тариф регионального оператора, который составляет 969,70 руб./куб.м, умноженный на норматив накопления ТКО для 1 кв.м (0,0066 куб.м/кв.м) и умноженный на общую площадь квартиры.

Сложнее с платой за тепловую энергию. Если у вас в квартире стоит индивидуальный прибор учета или применяется норматив – тариф умножаем на объем. Но во многих домах Петербурга нет технической возможности установить индивидуальный счетчик, поэтому для расчетов используются показания общедомового. В таком случае объем потребленной тепловой энергии за месяц делится на общую площадь дома (жилые и нежилые помещения) и умножается на площадь квартиры и на тариф на тепловую энергию.

При возникновении вопросов по начислениям в ваших квитанциях, рекомендую сначала их задать своей управляющей компании или ресурсоснабжающей организации (РСО), в том случае, если договор заключен напрямую между РСО и собственником квартиры. Если же ответ покажется неполным или неубедительным, то вам помогут специалисты Государственной жилищной инспекции. Также напомним, что до 1 июля 2022 года тарифы на коммунальные услуги в Санкт-Петербурге меняться не будут, они остаются такими же, как в декабре 2021 года.

Обращение с ТКО в квитанции ЖКУ: разбираемся с мусором

Начиная с января 2022 года в квитанциях петербуржцев появилась новая строка – «Оплата за обращение с ТКО». «Твердые коммунальные отходы» – именно так расшифровывается аббревиатура, под которыми подразумевают бытовой мусор, выбрасываемый жителями многоквартирных домов. Сразу отметим – до 1 июля 2022 года тарифы на коммунальные ресурсы – питьевую воду, газ, электричество и тепловую энергию останутся неизменными.

Раньше, до 1 января этого года, плата за услугу по обращению с ТКО взималась в составе платы за жилищные услуги, а мусор вывозился силами выбранной правлением дома коммунальной компании. Отходы доезжали до полигона, выгружались и на этом работа коммунальщиков заканчивалась. С началом мусорной реформы вывозить мусор на свалки стало обязанностью выбранного по результатам конкурсного отбора регионального оператора – акционерного общества «Невский экологический оператор». В зону его ответственности входит не только вывоз мусора на полигон, но и его предварительная сортировка, обработка, утилизация и захоронение отходов. Именно за указанные действия регионального оператора и производится оплата жителями согласно выставленным счетам.

Как же это отображается в наших квитанциях? Формула расчета стоимости услуги выглядит как тариф регионального оператора

умноженный на норматив накопления ТКО для 1 кв.м умноженный на общую площадь квартиры. С учетом утвержденного Комитетом тарифа для регионального оператора это рассчитывается таким образом – 969,70 руб./кв.м × 0,0066 куб.м/кв.м × количество кв.м общей площади квартиры.

Может возникнуть вопрос – почему же расчет ведется в зависимости от площади жилья, а не от количества зарегистрированных на нем жителей? Действительно, в процессе подготовки к переходу на новую систему обращения с отходами и установлении нормативов накопления ТКО, руководством Санкт-Петербурга рассматривалось решение о взимании платы из расчета на человека. Однако при таком подходе граждане, проживающие в стесненных жилищных условиях, платили бы за услугу больше, чем граждане, живущие в просторных квартирах. В Санкт-Петербурге 5,4 млн жителей, из них порядка 4,66 млн человек проживают в условиях, при которых на одного человека в жилом помещении приходится менее 25,95 кв.м. Кроме того, в существовавшей до 2022 года системе оплаты за обращение с ТКО при расчете также учитывалась площадь жилого помещения, а не количество зарегистрированных человек.

Начинать любое нововведение – не просто, но необходимо понимать, что реформирование сферы обращения с отходами напрямую повлияет на качество жизни всех жителей. Перед городом стоит задача не только наладить систему обращения с ТКО и разобраться с несанкционированными свалками, а перейти на замкнутый цикл экономики. Использованные товары и упаковка будут становиться не отходами, а сырьём, и вовлекаться во вторичный оборот. А нам, петербуржцам, необходимо пересматривать свои привычки, воспитывать с детства у юного поколения экологичное мышление и менять образ жизни: сокращать отходы, отказываться от избыточного потребления, стараться беречь ценные энергоресурсы: воду, электроэнергию и тепло.



Цены на лекарства: кто и как их контролирует?

Все «этапы жизни» лекарства – от разработки и клинических исследований до реализации в аптечных сетях – описаны в законе об обращении лекарственных средств № 61-ФЗ. В соответствии с этим законом, государственное регулирование цен предусмотрено только для лекарственных средств, которые входят в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

Каждый год перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов и предельные отпускные цены на них устанавливаются правительством Российской Федерации. При этом необходимо знать, что при приобретении таких препаратов в аптеках Петербурга мы с вами должны оплатить не только отпускную цену производителя, но и оптовую и розничную надбавки, которые на территории нашего города утверждаются Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и не должны превышать установленных пределов.

В перечень включены препараты, приобретаемые гражданами в аптеках для оказания практически любого вида медицинской помощи. А кроме того, данные лекарственные препараты применяют при лечении пациентов в больницах в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания медицинской помощи и бесплатно выдают льготным категориям граждан по рецепту лечащего врача. В состав перечня входят гормональные, антибактериальные, противогрибковые, противовирусные, противоопухолевые препараты, а также лекарства для лечения сахарного диабета, дерматита, иммунодепрессанты, психолептики и др. Так, например, в связи с развитием пандемии коронавируса несколько лекарств, используемых для борьбы с COVID-19, были официально внесены в этот перечень.

За применением предельных цен на медикаменты из перечня жизненно необходимых и важнейших лекарств в городе следит Комитет по тарифам Санкт-Петербурга. Цены на все остальные препараты формируются на основе рыночного механизма и свободной конкуренции.



Куда жаловаться на завышение цен на лекарства?

Если вы обнаружили завышенную цену на медицинский препарат, включенный в вышеуказанный перечень, обращайтесь в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга.

Для того чтобы мы могли проверить соответствие стоимости купленного вами средства, пришлите фото чека и упаковки производителя. На фото должно быть видно наименование производителя и указание на дозировку препарата. В обращении необходимо указать адрес и название аптеки, в которой был приобретен лекарственный препарат.

Обращение можно оставить на сайте комитета www.tarifspb.ru, принести лично или отправить по почте.

Территориальный орган Росздравнадзора по Санкт-Петербургу и Ленинградской области также контролирует применение предельных наценок на лекарства.

Если вы заметили резкий рост стоимости лекарственных препаратов, цены на которые не регулируются государством, обращайтесь в управление Федеральной антимонопольной службы по Санкт-Петербургу с письменным заявлением. Следует указать: точное международное непатентованное наименование препарата (это то название лекарства, которое с первого раза прочитают только врачи), торговое наименование (это привычное простым потребителям название), форму выпуска и производителя, название и адрес аптеки.

**Сообщение о решении
Санкт-Петербургского городского суда по судебному делу № 3а-191/2021**

Решением Санкт-Петербургского городского суда от 21.01.2021 по делу № 3а-191/2021 в удовлетворении административных исковых требований ТСЖ «Российский-14» о признании недействующим приложения 6.2 к Распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 252-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на терри-

тории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» (им установлены льготные тарифы на тепловую энергию для населения) – отказано в полном объеме. Апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции по делу № 66а-1429/2021, решение Санкт-Петербургского городского суда от 21.01.2021 по делу № 3а-191/2021 оставлено без изменения, апелляционная жалоба ТСЖ «Российский-14» – без удовлетворения.

Специальная телефонная линия «Нет коррупции!»

8 (812) 576-77-65

Телефонная линия функционирует в режиме автоответчика с 9:00 до 18:00 по рабочим дням (в пятницу и в предпраздничные дни – до 17:00). Продолжительность сообщения не должна превышать восьми минут. Специальная линия не является «телефоном доверия» и предназначена исключительно для приема сообщений, содержащих факты коррупционных проявлений согласно определению коррупции. Поступившие сообщения, удовлетворяющие указанным требованиям, обрабатываются и рассматриваются в соответствии с Федеральным законом от 02.05.2006 № 59 «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

**ВЗЯТКИ
НЕ
ГЛАДКИ**

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

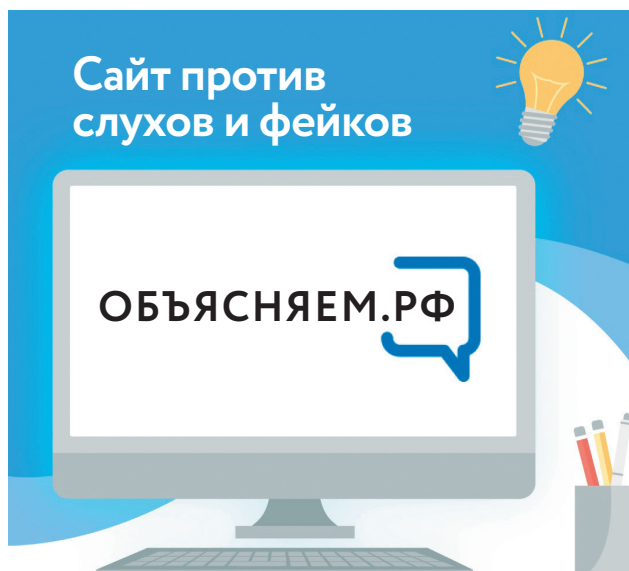
СТ. 290 УК РФ
«ПОЛУЧЕНИЕ ВЗЯТКИ» – ДО 15 ЛЕТ ЛИШЕНИЯ СВОБОДЫ

СТ. 291 УК РФ
«ДАЧА ВЗЯТКИ» – ДО 12 ЛЕТ ЛИШЕНИЯ СВОБОДЫ



Объясняем.РФ

ОБЪЯСНЯЕМ.РФ – официальный интернет-ресурс, запущенный правительством РФ для информирования граждан по волнующим и самым актуальным вопросам о социально-экономической ситуации в России.



Правительство не будет повышать пени за просрочку платежей за ЖКУ

Правительство РФ приняло решение отвязать расчет пеней и штрафов за несвоевременную оплату жилищно-коммунальных услуг (ЖКУ) от выросшей до 20% годовых ключевой ставки Банка России. В 2022 году за основу будет браться ставка в 9,5% годовых, действовавшая на 27 февраля 2022 года. Постановление об этом подписал председатель Правительства Михаил Мишустин, сообщается на сайте Минстроя.

По Жилищному кодексу величина пени за неполное и несвоевременное внесение платы за жилищно-коммунальные услуги определяется с учетом ключевой ставки ЦБ на день фактической оплаты.

Пени начисляются с 31-го дня просрочки и составляют 1/300 ставки рефинансирования от суммы долга за каждый день. Начиная с 91-го дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере 1/130 ставки рефинансирования Центробанка,

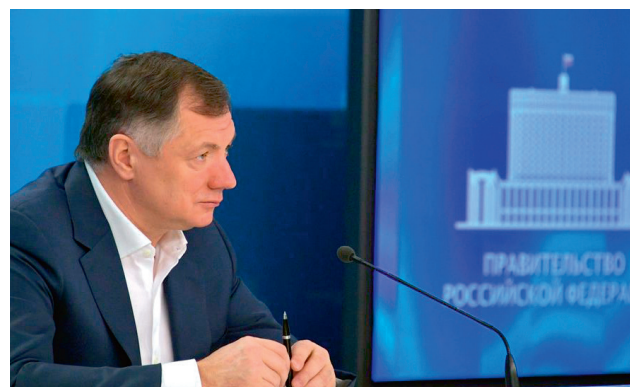
действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

«Председатель Правительства подписал постановление, которое позволит отвязать расчет пеней и штрафов за несвоевременную оплату жилищно-коммунальных услуг от ключевой ставки Банка России. В 2022 году за основу будет браться ставка в 9,5% годовых, действовавшая на 27 февраля 2022 года. При действующей ключевой ставке Банка России в 20% годовых максимальная величина пени оказалась бы несоразмерной платежам граждан за ЖКУ, поэтому для расчета будет использоваться значение ставки, действовавшее до повышения», – написал вице-премьер Марат Хуснуллин в своем Telegram-канале.

Возможность устанавливать такие особенности регулирования в сфере ЖКХ появилась у Правительства в рамках федерального закона, подписанного Президентом 14 марта 2022 года.

Как инфляция скажется на тарифах ЖКХ?

Объясняет вице-премьер РФ Марат Хуснуллин.



Незапланированного повышения стоимости жилищно-коммунальных услуг не предусмотрено. Тарифы на ЖКУ в 2022 году изменятся, как это было запланировано, один раз – 1 июля. Размер изменений для каждого региона Правительство РФ утвердило ещё в конце 2021 года: индексация составит от 2,9% до 6,5%. Эти цифры пересматриваться не будут.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии
установленным требованиям по
АО «Интер РАО – Электрогенерация»
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)
за 2021 год**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Ссылка на документ
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	не утверждены	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х	х
4.1	– количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	–	
4.2	– средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	–	
4.3	– совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров	руб.	–	
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	–	
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	30	

**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 «Интер РАО – Электрогенерация»
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)
за 1 квартал 2022 года**

№ п/п	Наименование параметра	Ед.изм.	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	х	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в т.ч.:	Гкал/час	201,443
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	201,443

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 1 квартал 2022 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	х	0
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Форма 4.7. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров и (или) оказание услуг
АО «Концерн «Гранит-Электрон»
за 1 квартал 2022 года

№ п/п	Наименование параметра	Ссылка на документ	Описание параметров формы
1	Сведения об условиях публичных договоров поставок товаров, оказания услуг, в том числе договоров о подключении к системе теплоснабжения	х	
1.1	– форма публичного договора поставки товаров, оказания услуг	х	
1.1.1	– описание формы публичного договора		
1.2	– договор о подключении к системе теплоснабжения	х	
1.2.1	– описание договора о подключении		1. Предмет договора: Энергоснабжающая организация обеспечивает подачу Абоненту через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей воде от сети Энергоснабжающей организации на ее границе, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии. 2. Права и обязанности сторон: Энергоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию в горячей воде с подключенной тепловой нагрузкой, указанной в Договоре. Поддерживать установленные Договором параметры теплоносителя. 3. Учет тепловой энергии: Учет и расчет отпускаемой теплоэнергии производится по приборам учета, установленных на трубопроводах тепловой сети Абонента. Приборы учета поверяются и пломбируются в установленном порядке. Абонент 27-30 числа представляет в Энергоснабжающую организацию отчет по теплопотреблению в установленной форме (акты о приемке узла в эксплуатацию, диаграммы).

		4. Порядок расчета: Расчет за полученную тепловую энергию производится по тарифам, установленным по соглашению сторон (Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Протокол Заседания Правления № 65 от 25.05.2016 г.) Абонент акцептует и оплачивает платежные требования-поручения, выставяемые Энергоснабжающей организацией ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным. При неоплате в указанный срок – стороны действуют в соответствии с Постановлением РФ от 05.01.1998 № 1 «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованными ими) топливно-энергетических ресурсов». Расчеты за тепловую энергию возможны также путем проведения зачета встречных требований, передачи ценных бумаг и другими способами. 5. Ответственности сторон: Энергоснабжающая организация имеет право, предупредив Абонента, прекратить полностью или частично подачу ему теплоэнергии в случаях: – превышения договорных величин потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок без согласования с Энергоснабжающей организацией или превышения параметров обратной сетевой воды; – самовольного подключения к теплосети субабонентов, присоединения систем теплопотребления до приборов учета; – расточительства тепловой энергии, ее хищения, допущения утечки и загрязнения сетевой воды; неудовлетворительного состояния систем теплопотребления, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала и пр. Ответственным лицом за теплоснабжение объектов Абонента от Энергоснабжающей организации назначен Сеньков Константин Владимирович – главный энергетик, (812) 578-94-83. 6. Абонент несет ответственность за сохранность и эксплуатацию сетей, сооружений и устройств, находящихся на его балансе, Энергоснабжающая организация не несет ответственность за ущерб, вызванный авариями на сетях, сооружениях и устройствах, находящихся на балансе Абонента. 7. Срок договора и порядок расторжения: Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания. Настоящий договор считается ежегодно продленным на один год, если за месяц до окончания срок договора не последует аргументированного заявления в письменном виде от одной из сторон о пересмотре или отказе от договора. При досрочном расторжении Абонентом договора по собственной инициативе Абонент обязан предупредить об этом Энергоснабжающую организацию за месяц и произвести полную оплату по счетам Энергоснабжающей организации. Договор может быть расторгнут по обоюдному согласию сторон, либо расторгнут в одностороннем порядке в случае существенного нарушения Договора одной из сторон. 8. Особые условия: Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по настоящему договору вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, для которой создалась невозможность выполнения обязательств в связи с обстоятельствами непреодолимой силы, должна известить при этом другую сторону в письменном виде в течение трех дней.
--	--	--

**Форма 4.8 Информация о порядке выполнения
технологических, технических и других мероприятий, связанных
с подключением к системе теплоснабжения
АО «Концерн «Гранит-Электрон»
за 1 квартал 2022 года**

№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ	Описание параметров формы
1	Информация о размещении данных на сайте регулируемой организации			
1.1	– дата размещения информации		х	
1.2	– адрес страницы сайта в сети «Интернет» и ссылка на документ			
2	Форма заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения	х		
3	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе теплоснабжения, и указание на запрет требовать представления документов и сведений или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и законодательством в сфере теплоснабжения			
3.1	– описание документа/сведений	х		
4	Реквизиты НПА, регламентирующих порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения (в том числе в форме электронного документа), принятии решения и информировании о принятом по результатам рассмотрения указанной заявки решении (возврат документов, прилагаемых к заявке о подключении к централизованной системе теплоснабжения, либо направление подписанного проекта договора о подключении к централизованной системе теплоснабжения), основания для отказа в принятии к рассмотрению документов, прилагаемых к заявлению о подключении к централизованной системе теплоснабжения, в подписании договора о подключении к централизованной системе теплоснабжения.			
4.1	– наименование нормативного правового акта		х	Постановление Правительства РФ № 307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»
5	Телефоны, адреса и график работы службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.1	телефоны службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.1.1	– контактный телефон службы		х	главный энергетик АО Сеньков К.В. (812) 578-94-83
5.2	адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.2.1	– адрес службы		х	191014, Санкт-Петербург, ул. Госпитальная, д. 3, email: office@granit-electron.ru
5.3	график работы службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.3.1	– график работы службы		х	

I квартал 2022 г.
31/03/2022

6	Регламент подключения к системе теплоснабжения, утверждаемый регулируемой организацией, включающий сроки, состав и последовательность действий при осуществлении подключения к системе теплоснабжения, сведения о размере платы за услуги по подключению к системе теплоснабжения, информацию о месте нахождения и графике работы, справочных телефонах, адресе официального сайта регулируемой организации в сети «Интернет» и блок-схему, отражающую графическое изображение последовательности действий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения.	
---	--	--

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 1 квартал 2022 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	х	
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 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг АО «СПМБМ «Малахит» и их соответствии установленным требованиям
за 2021 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Ссылка на документ
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0	–
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0	–
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	–	–
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х	х
4.1	– количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	–	–
4.2	– средняя продолжительность устранения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	–	–
4.3	– совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров	руб.	–	–
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	–	–
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	–	–

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 1 квартал 2022 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	х	—
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 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»

1 квартал 2022 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	х	—
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Закрытое акционерное общество «Тепломагистраль»

Форма 4.1.1. Общая информация об организации¹

№ п/п	Наименование параметра	Информация
1	2	3
1	Субъект Российской Федерации	г. Санкт-Петербург
2	Данные о регулируемой организации	х
2.1	фирменное название юридического лица	Закрытое акционерное общество «Тепломагистраль»
2.2	идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7814302758
2.3	код причины постановки на учет (КПП)	784101001
2.4	основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1047855026944

1 квартал 2022 г.

31/03/2022

2.5	дата присвоения ОГРН	6/29/2004
2.6	наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 15 по Санкт-Петербургу
3	Данные должностного лица, ответственного за размещение данных	х
3.1	фамилия, имя и отчество должностного лица	х
3.1.1	фамилия должностного лица	Цымбал
3.1.2	имя должностного лица	Мария
3.1.3	отчество должностного лица	Юрьевна
3.2	должность	Начальник отдела закупок и договорных отношений
3.3	контактный телефон	(812) 314-89-14
3.4	адрес электронной почты	Visotskaya.s.a@mail.ru
4	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	х
4.1	фамилия руководителя	Огарь
4.2	имя руководителя	Владимир
4.3	отчество руководителя	Александрович
5	Почтовый адрес органов управления регулируемой организации	191186, г. Санкт-Петербург, ул. Малая Конюшенная, д.14, лит. А, пом. 15Н
6	Адрес местонахождения органов управления регулируемой организации	191186, г. Санкт-Петербург, ул. Малая Конюшенная, д.14, лит. А, пом. 15Н
7	Контактные телефоны регулируемой организации	х
7.1	контактный телефон	(812) 314-89-14
8	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.teplomagistral.ru
9	Адрес электронной почты регулируемой организации	3147221@mail.ru
10	Режим работы	х
10.1	режим работы регулируемой организации	с 9:00 до 18:00
10.2	режим работы абонентских отделов	с 00:00 до 00:00
10.3	режим работы сбытовых подразделений	с 00:00 до 00:00
10.4	режим работы диспетчерских служб	с 00:00 до 00:00

¹ В случае если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах теплоснабжения осуществляет несколько видов деятельности в сфере теплоснабжения, информация о которых подлежит раскрытию в соответствии со Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 28, ст. 3835; 2016, № 36, ст. 5421; 2017, № 37, ст. 5521; 2018, № 15 (Часть V) ст. 2156; № 30 ст. 4726), информация по каждому виду деятельности раскрывается отдельно.

В случае если регулируемые организациями, а также едиными теплоснабжающими организациями теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения оказываются услуги по теплоснабжению по нескольким технологически не связанным между собой системам теплоснабжения, и если в отношении указанных систем устанавливаются различные тарифы в сфере теплоснабжения, то информация раскрывается отдельно по каждой системе теплоснабжения.

Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ЗАО «Тепломагистраль»
за 1 квартал 2022 года*

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Ссылка на документ
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	—	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	—	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х	х
4.1	количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	0	
4.2	средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	0	
4.3	средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	руб.	0	
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	0	
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	7	

* Информация по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

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»
за 1 квартал 2022 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	х	—
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	263,6
5.1	система теплоснабжения	Гкал/час	263,6

* Информация по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

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
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»
за 1 квартал 2022 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	х	—
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
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)
за 1 квартал 2022 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	х	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,14
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,14

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
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»
за 1 квартал 2022 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	х	—
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	4,93
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	4,56
5.2	– система теплоснабжения	Гкал/час	0,37



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 1 квартал 2022 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	х	
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 1 квартал 2022 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	х	
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

**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
ООО «Коммунальное хозяйство»
за 4 квартал 2021 года**

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	69,16 тыс. куб.м*

* Резерв мощности централизованной системы водоснабжения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Информация размещена на сайте www.vkhzao.ru

1 квартал 2022 г.

31/03/2022

**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
ООО «Коммунальное хозяйство»
за 4 квартал 2021 года**

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении(с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	231,14 тыс.куб.м.*

* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Информация размещена на сайте www.vkhzao.ru

**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
ООО «Коммунальное хозяйство»
за 1 квартал 2022 года**

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	69,16 тыс.куб.м.*

* Резерв мощности централизованной системы водоснабжения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Информация размещена на сайте www.vkhzao.ru

**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
ООО «Коммунальное хозяйство»
за 1 квартал 2022 года**

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	231,14 тыс.куб.м.*

* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Информация размещена на сайте www.vkhzao.ru



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Раскрытие информации. ООО «Славянская сбытовая компания»

ООО «Славянская сбытовая компания» в соответствии с требованиями «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24, сообщает о размещении на официальном сайте организации <http://slavsbyt.ru> в разделе «Раскрытие информации» следующей информации:

- Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров, работ, услуг, в соответствии с пунктом 12 (б);
- Объем фактического полезного отпуска электрической энергии и мощности по тарифным группам по территориальным сетевым организациям по уровням напряжения, в соответствии с пунктом 45 (г).

Раскрытие информации ООО «Ижорская энергетическая компания»

В соответствии с пунктом 3 (а, д) и пунктом 4 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, ООО «Ижорская энергетическая компания» размещает подлежащую раскрытию информацию, в том числе о размере тарифа ООО «Ижорская энергетическая компания» на 2023-2024 гг., на официальном сайте организации <http://izhek.ru> в разделе «Раскрытие информации» в пункте Предложение о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 12 подпункт «г»).

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.01.2022

№ 3-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-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 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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», 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 21.01.2022 № 4:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 4.1 распоряжения слова «руб. за одно присоединение» заменить словами «руб./кВт».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Временно исполняющий обязанности
председателя Комитета**



Г.Г.Сафаров

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НЕ ВЫШЕ 20 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ
МЕНЕЕ 670 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	C_{maxNI}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявительно и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей/кВт**	919,06	
			рублей/кВт***	796,71	
1.1.	$C_{maxNI.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей/кВт	490,06	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	429,00	
1.3.	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	306,65	
2.	C_{maxN2}	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
2.1.	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	985,91
2.2.	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	922,79
2.3.	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 415,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.4.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}} \backslash 2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 728,10
2.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}} \backslash 2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 982,56
2.6.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}} \backslash 2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 924,02
3.	$C_{\text{max}} \backslash 3$	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
3.1.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} \backslash 3.1.1.1.2.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 070,79
3.2.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} \backslash 3.1.1.1.2.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	2 204,72
3.3.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} \backslash 3.1.1.1.3.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 245,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.4.	С _{город, 15-20 кВ} maxN3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 251,24
3.5.	С _{город, 1-10 кВ} maxN3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 158,78
3.6.	С _{город, 1-10 кВ} maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 635,46
3.7.	С _{город, 15-20 кВ} maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 712,46
3.8.	С _{город, 1-10 кВ} maxN3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 800,67
3.9.	С _{город, 1-10 кВ} maxN3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 590,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.10.	С _{город} , 1–10 кВ maxN3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 955,28
3.11.	С _{город} , 15–20 кВ maxN3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 032,09
3.12.	С _{город} , 1–10 кВ maxN3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 994,99
3.13.	С _{город} , 1–10 кВ maxN3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 068,95
3.14.	С _{город} , 15–20 кВ maxN3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 118,77
3.15.	С _{город} , 1–10 кВ maxN3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	9 928,53

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.16.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 951,84
3.17.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 868,07
3.18.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 378,45
3.19.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	4 810,66
3.20.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 610,54
3.21	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 673,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.22.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 469,05
3.23.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 937,97
3.24.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 033,52
3.25.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	3 366,94
3.26.	С _{город} , 1–10 кВ max N3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 622,52
3.27.	С _{город} , 1–10 кВ max N3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 396,25

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.28.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 118,49
3.29.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	7 186,30
3.30.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 143,29
3.31.	С _{город, 15–20 кВ} maxN3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 305,32
3.32.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	18 765,85

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.33.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	30 774,03
3.34.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 198,45
3.35.	С _{город, 15–20 кВ} maxN3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 613,00
3.36.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	30 648,22
3.37.	С _{город, 1–10 кВ} maxN3.6.1.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 777,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.38.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ 3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 573,90
3.39.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ 3.6.1.1.5.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 955,98
3.40.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	21 726,12
3.41.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	10 651,16
3.42.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	26 135,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.43.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 291,83
3.44.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.4.5}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	27 589,11
3.45.	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	13 137,24
3.46.	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	12 950,13
4.	$C_{\text{max}N4}$	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	5	свыше 150 кВт 6
1	2	3	4			
4.1.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>max</i> N4.4.3.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	0		2 074,35
5.	С _{max} N5	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	С _{город, 10/0,4 кВ} <i>max</i> N5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0		13 863,62
5.2.	С _{город, 10/0,4 кВ} <i>max</i> N5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0		5 924,76
5.3.	С _{город, 10/0,4 кВ} <i>max</i> N5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0		8 781,70
5.4.	С _{город, 10/0,4 кВ} <i>max</i> N5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0		4 076,60
5.5.	С _{город, 10/0,4 кВ} <i>max</i> N5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0		7 767,13

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.6.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49
5.7.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45
5.8.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	16 595,47
5.9.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16
5.10.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 942,74
5.11.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 594,31
5.12.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 725,01
5.13.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 101,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.14.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.1.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07
5.15.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	9 020,00
5.16.	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63
5.17.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 771,56
5.18.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 811,61
5.21.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	14 447,84

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.22.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 108,59
5.23.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 775,70
5.24.	С _{город} , 20/0,4 кВ maxN5.2.5.3		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 431,50
5.26	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	7 995,11
5.27.	С _{город} , 20/0,4 кВ maxN5.2.6.3		рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	2 748,67
5.29.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 749,68
5.30.	С _{город} , 20/0,4 кВ maxN5.2.7.3		рублей/кВт	0	9 162,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.31.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 326,88
5.32.	С _{город} , 10/0,4 кВ maxN5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58
6.	С _{max} N6	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ maxN6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	С _{max} N8	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 718,85	4 718,85
7.2.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 256,75	2 256,75
7.3.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	216,04	216,04

Примечания:

- * для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения
- ** для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
- *** для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
- **** ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

02.02.2022№ 4-р

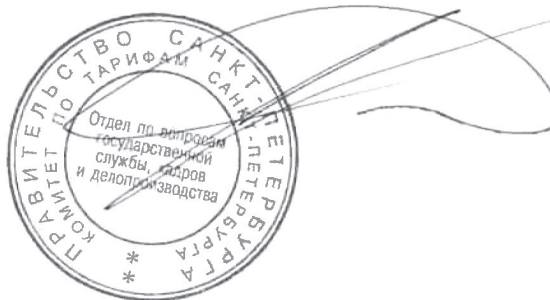
**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 03.11.2021 № 93-р**

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 расчёту 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», в связи с допущенной технической ошибкой и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.02.2022 № 5:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.11.2021 № 93-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 77-р», заменив в пункте 1.9 приложения к распоряжению цифры «1 281.30» цифрами «1 357.39».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.02.2022

№ 10-р

**Об утверждении производственной программы и установлении
предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества
с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст» на территории
Санкт-Петербурга на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», 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 25.02.2022 № 12:

1. Утвердить производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2022.
4. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.02.2022 № 10-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст»
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2022 до 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192177, г. Санкт-Петербург, 3-й Рыбацкий пр., дом № 3, корпус А, оф.10-Н-4
Адрес фактического местонахождения объекта	192177, г. Санкт-Петербург, Вагонный проезд, д.14, лит. Е
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А
Период реализации производственной программы	01.01.2022-31.12.2022

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2022	31.12.2022
2.	Текущий ремонт	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	40 000

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
1.	Производственные расходы, всего	14 335,09
2.	Ремонтные расходы, всего	2 181,27
3.	Административные расходы - всего	2 957,36
4.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00
5.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для захоронения твердых коммунальных отходов	426,56
6.	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	1 677,12
7.	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	0,00
8.	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	0,00
9.	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	0,00
10.	Нормативная прибыль	0,00
11.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 078,87
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 656,27

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2022	31.12.2022
2.	Текущий ремонт	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Фактические значения показателей эффективности			Планируемое значение показателя в периоде регулирования
			2019	2020	2021	
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	-	-	-	1,4

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2021 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2021 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

*I квартал 2022 г.
31/03/2022*

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.02.2022 № 10-р

**Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов
общества с ограниченной ответственностью «ЭкоВаст» на территории
Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			1 полугодие*	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (без учета НДС)	руб./т.	566,41	566,41

Примечание:

* 1 полугодие: со дня вступления в силу настоящего распоряжения.



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

28.02.2022№ 11-р

**Об утверждении форм проверочных листов, применяемых
Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при осуществлении регионального
государственного контроля (надзора)**

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 27.10.2021 № 1844 «Об утверждении требований к разработке, содержанию, общественному обсуждению проектов форм проверочных листов, утверждению, применению, актуализации форм проверочных листов, а также случаев обязательного применения проверочных листов», Положением о региональном государственном контроле (надзоре) за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 30.09.2021 № 735, Положением о региональном государственном контроле (надзоре) за соблюдением предельных размеров платы за проведение технического осмотра транспортных средств и размеров платы за выдачу дубликата диагностической карты на бумажном носителе, утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 30.09.2021 № 736, Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 30.09.2021 № 737,

1. Утвердить:

1.1. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в сферах естественных монополий на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

1.3. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) за установлением и (или) применением регулируемых государством цен (тарифов) в области газоснабжения на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 3 к настоящему распоряжению.

1.4. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) за регулируемыми государством ценами (тарифами)

в электроэнергетике на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 4 к настоящему распоряжению.

1.5. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 5 к настоящему распоряжению.

1.6. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 6 к настоящему распоряжению.

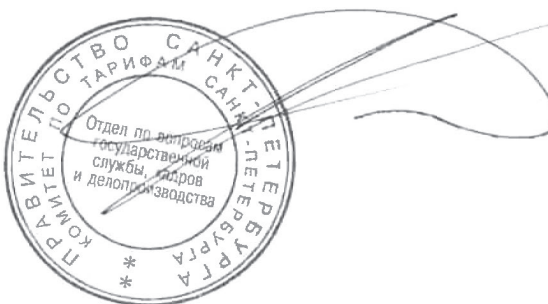
1.7. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) за соблюдением предельных размеров платы за проведение технического осмотра транспортных средств и размеров платы за выдачу дубликата диагностической карты на бумажном носителе на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 7 к настоящему распоряжению.

1.8. Форму проверочного листа, применяемую при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории города Санкт-Петербурга, согласно приложению № 8 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.03.2022.

3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение № 1
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) в сферах естественных монополий на территории
города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) субъектами естественных монополий	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		

2	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) субъектами естественных монополий	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		
3	Соблюдается ли экономическая обоснованность фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности субъектами естественных монополий	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		
4	Соблюдаются ли требования стандартов раскрытия информации субъектами естественных монополий	Абзац 2 пункта 5 статьи 7, пункт 5 статьи 8, статья 8.1 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		
5	Соблюдается ли правильность применения утвержденных цен (тарифов)	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»		
6	Соблюдаются ли обязательные требования к раздельному учету доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности субъектами естественных монополий	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		
7	Выполняется ли инвестиционная программа субъектом естественной монополии в части использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)	Абзац 2 пункта 5 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 2
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) в области регулирования тарифов в сфере обращения
с твердыми коммунальными отходами на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		

2	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		
3	Соблюдается ли экономическая обоснованность фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		
4	Соблюдаются ли требования стандартов раскрытия информации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		
5	Соблюдается ли правильность применения утвержденных цен (тарифов) в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		
6	Соблюдаются ли обязательные требования к раздельному учету доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		
7	Выполняется ли инвестиционная программа в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами в части использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)	Абзац 3 части 2 статьи 24.12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 3
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) за установлением и (или) применением регулируемых государством
цен (тарифов) в области газоснабжения на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) в сфере газоснабжения (в части проведения мероприятий	Статья 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69 «О газоснабжении в Российской Федерации»		

	по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе газоснабжения)			
2	Соблюдается ли правильность применения регулируемых государством цен (тарифов) в сфере газоснабжения	Статья 23.1 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие
проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 4
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) за регулируемыми государством ценами (тарифами)
в электроэнергетике на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		

2	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
3	Соблюдается ли экономическая обоснованность фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
4	Соблюдаются ли требования стандартов раскрытия информации в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
5	Соблюдается ли правильность применения утвержденных цен (тарифов, платы, ставок) в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
6	Соблюдаются ли обязательные требования к раздельному учету доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
7	Выполняется ли инвестиционная программа в сфере электроэнергетики в части использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)	Абзац 3 части 2 статьи 29.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Приложение № 5
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		

2	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		
3	Соблюдается ли экономическая обоснованность фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		
4	Соблюдаются ли требования стандартов раскрытия информации в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		
5	Соблюдается ли правильность применения утвержденных цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		
6	Соблюдаются ли обязательные требования к раздельному учету доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		
7	Выполняется ли инвестиционная программа в сфере теплоснабжения в части использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)	Пункт 2 части 2 статьи 12.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 6
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) в области регулирования тарифов в сфере водоснабжения
и водоотведения на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдается ли достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		

2	Соблюдается ли экономическая обоснованность расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		
3	Соблюдается ли экономическая обоснованность фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		
4	Соблюдаются ли требования стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		
5	Соблюдается ли правильность применения утвержденных цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		
6	Соблюдаются ли обязательные требования к раздельному учету доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		
7	Выполняется ли инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения в части использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)	Часть 2 статьи 35 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 7
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2022 № 11-р

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) за соблюдением предельных размеров платы
за проведение технического осмотра транспортных средств
и размеров платы за выдачу дубликата диагностической карты
на бумажном носителе на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдаются ли операторами технического осмотра установленные предельные размеры платы за проведение технического осмотра и размеры платы	Часть 2 статьи 22 Федерального закона от 01.07.2011 № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»		

	за выдачу дубликата диагностической карты на бумажном носителе			
--	--	--	--	--

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие
проверочный лист

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение № 8
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от _____ № _____

QR-код, предусмотренный постановлением
Правительства РФ от 16.04.2021 № 604

**Форма проверочного листа,
применяемая при осуществлении регионального государственного
контроля (надзора) за применением цен на лекарственные препараты,
включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших
лекарственных препаратов, на территории города Санкт-Петербурга**

Вид контрольного (надзорного) мероприятия (КНМ):

Объект контроля (надзора):

Сведения о контролируемом лице:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина или индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика
гражданина или индивидуального предпринимателя и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального
предпринимателя, (адрес регистрации гражданина или индивидуального предпринимателя)

(наименование юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика юридического лица и (или) основной государственный
регистрационный номер, адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений)

Место (места) проведения КНМ с заполнением проверочного листа:

Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении КНМ, подписанного
уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы
на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом
обязательных требований

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием структурных единиц этих актов	Ответы («да» / «нет» / «неприменимо»)	Примечания
1	Соблюдаются ли организациями при реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, требования к применению цен, уровень которых не должен превышать сумму фактической отпускной цены, установленной производителем лекарственных препаратов, и которые не превышают зарегистрированных предельных отпускных цен, и размеров оптовых надбавок и (или) размеров розничных надбавок, не превышающих соответственно размеров предельных оптовых надбавок и (или) размеров предельных розничных надбавок, установленных в Санкт-Петербурге	Часть 2 статьи 9.3 Федерального закона от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств»		

Дата заполнения проверочного листа: _____

Должностные лица, проводящие контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющие проверочный лист

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)