



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

4 квартал 2021 г.
от 30.12.2021

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:
Е.В. Новикова

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.

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ООО «Экон» 9

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.12.2021 № 171-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 249-р»...10

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.12.2021 № 172-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 165-р»...16

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 173-р
«Об установлении тарифов на перемещение
и хранение задержанных маломерных судов
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год».....21

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 174-р
«Об установлении предельного единого тарифа
на услугу регионального оператора по обращению
с твердыми коммунальными отходами акционерного
общества «Невский экологический оператор»
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год».....24

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 30.12.2021
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 39.5. 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

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 175-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-р».....	26
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 176-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р».....	28
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 177-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2019 № 201-р».....	33
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 178-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 174-р».....	36
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 179-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 173-р».....	40
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 180-р «б утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы»	43
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 181-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год»	48
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 182-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Металлопторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год».....	50
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 183-р	

«О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2021 № 145-р» ..	51
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 184-р	
«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы»	52
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 185-р	
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 166-р» ..	57
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 187-р	
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 189-р» ..	61
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 188-р	
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 190-р» ..	65
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 189-р	
«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год»	68
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 190-р	
«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы»	70
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 191-р	
«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)»	73
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 192-р	
«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного	

предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)» 75

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 194-р
«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)» 77

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 195-р
«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)» 79

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 196-р
«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)» 81

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 197-р
«Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год» 83

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 198-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 263-р» .. 88

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 199-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 264-р» .. 96

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 200-р
«Об установлении тарифов на транспортировку сточных

вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год»	100
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 202-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 270-р» ..	104
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 203-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 170-р» ..	108
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 204-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р» ..	113
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 205-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год».....	114
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 206-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 197-р» ..	121
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 207-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р» ..	126
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 208-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 267-р» ..	132
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 209-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 268-р» ..	135
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 210-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 243-р» ..	140
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 211-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2019 № 190-р» ..	146

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 212-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы»	148
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 213-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы»	152
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 214-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 240-р» ..	159
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2021 № 215-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 234-р» ..	162
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2021 № 216-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2022 год»	164
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2021 № 217-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги в аэропорту «Пулково» (г. Санкт-Петербург), оказываемые АО «Совэкс», на 2022 год»	166
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2021 № 218-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р» ..	169
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2021 № 221-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 199-р» ..	170
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2021 № 222-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 252-р» ..	177

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2021 № 223-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год».....	184
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2021 № 225-р «Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, Перечня документов, представляемых для их установления, а также Методических рекомендаций по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном»	188
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2021 № 227-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год».....	224
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 228-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2022 год	226
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 229-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования и стоимости поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2022 год».....	235

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 230-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р» ..242	242
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 231-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2022 год» 243	243
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 232-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2022 год».....256	256
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 234-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р» ..258	258
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 235-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2022 год» 266	266
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».....271	271
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 238-р «Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год» 315	315



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии)
технической возможности подключения к системе теплоснабжения,
а также о регистрации и ходе реализации заявок
о подключении к системе теплоснабжения
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)
за 4 квартал 2021 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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2021

№ 171-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 249-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2021 № 173:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 249-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1, 2, 3, 4, 4.1 и 4.2» заменить словами «приложениям 1, 2, 3, 4, 4.1, 4.2, 4.3 и 6».

1.2. Приложения 1, 2, 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложениями 4.3 и 6 в редакции согласно приложениям 4 и 5 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 171-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»
(Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение
Центральной дирекции по тепловодоснабжению) потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 576.03	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 631.45	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 631.45	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 691.87	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 691.87	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 804.83	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 804.83	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 295.89	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 842.19	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 842.19	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 891.24	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 957.74	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 957.74	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 030.24	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 030.24	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 165.80	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 165.80	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 755.07	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 210.63	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	2 210.63	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 171-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»
(Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение
Центральной дирекции по тепловодоснабжению) потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	33.56	—
			2 полугодие 2019 года	41.94	—
			1 полугодие 2020 года	38.02	—
			2 полугодие 2020 года	38.02	—
			1 полугодие 2021 года	38.02	—
			2 полугодие 2021 года	39.05	—
			1 полугодие 2022 года	39.05	—
			2 полугодие 2022 года	41.27	—
			1 полугодие 2023 года	43.65	—
			2 полугодие 2023 года	46.38	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 171-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»
(Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение
Центральной дирекции по тепловодоснабжению) в открытых системах теплоснабжения
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	33.56	1 576.03	—	—
		2 полугодие 2019 года	41.94	1 631.45	—	—
		1 полугодие 2020 года	38.02	1 631.45	—	—
		2 полугодие 2020 года	38.02	1 691.87	—	—
		1 полугодие 2021 года	38.02	1 691.87	—	—
		2 полугодие 2021 года	39.05	1 804.83	—	—
		1 полугодие 2022 года	39.05	1 804.83	—	—
		2 полугодие 2022 года	41.27	2 295.89	—	—
		1 полугодие 2023 года	43.65	1 842.19	—	—
		2 полугодие 2023 года	46.38	1 842.19	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 171-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»
(Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение
Центральной дирекции по тепловодоснабжению) потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотавочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 171-р

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»
(Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение
Центральной дирекции по тепловодоснабжению) теплоснабжающим, теплосетевым
организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой
энергии, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Теплосеть Санкт- Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	1 717.83	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	1 717.83	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

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



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

06.12.2021№ 172-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 165-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2021 № 174:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 165-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета**Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 172-р

**Производственная программа
открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	195009, Санкт-Петербург, ул.Комсомола 37а
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2019 году	12	17 599,55	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2020 году	12	17 946,27	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2021 году	12	18 406,41	-	-	-
4.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2022 году	12	19 005,91	-	-	-
5.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2023 году	12	19 663,59	-	-	-
	Итого:	60	92 621,73	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

**Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения
(в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения**

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	2 788,86	2 788,86	3 090,78	2 936,24	2 788,86
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	2 039,23	2 039,23	2 306,30	2 190,99	2 039,23
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	749,63	749,63	784,48	745,26	749,63
1.2.1.	бюджетным потребителям	20,96	20,96	13,35	12,68	20,96
1.2.2.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	34,54	34,54	33,59	31,91	34,54
1.2.3.	прочим потребителям	694,13	694,13	737,54	700,66	694,13
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	2 962,41	2 962,41	3 403,74	3 233,55	2 962,41
2.1.	от бюджетных потребителей	16,08	16,08	18,02	17,12	16,08
2.2.	от исполнителей коммунальных услуг	28,41	28,41	28,22	26,81	28,41
2.3.	от прочих потребителей	615,85	615,85	499,75	474,77	615,85
2.3.	от производственно-хозяйственных нужд	2 302,07	2 302,07	2 857,74	2 714,86	2 302,07

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Текущие расходы организации - всего:	290 206,86	294 988,57	332 997,38	325 802,85	345 418,69
	в том числе на реализацию питьевой воды	135 011,10	136 613,72	152 548,90	150 209,76	159 382,16
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	155 195,76	158 374,85	180 448,48	175 593,09	186 036,53
1.1.	Операционные расходы организации - всего:	53 467,73	54 521,05	55 918,97	57 740,25	59 738,32
	в том числе на реализацию питьевой воды	27 270,44	27 807,67	28 520,66	29 449,58	30 468,66
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	26 197,29	26 713,38	27 398,31	28 290,67	29 269,66
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	29 810,20	30 397,46	31 176,85	32 192,27	33 306,28
	в том числе на реализацию питьевой воды	14 897,23	15 190,71	15 580,20	16 087,64	16 644,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	14 912,97	15 206,75	15 596,65	16 104,63	16 661,94

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:	17 599,55	17 946,27	18 406,41	19 005,91	19 663,59
	в том числе на реализацию питьевой воды	9 828,98	10 022,61	10 279,59	10 614,40	10 981,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	7 770,57	7 923,66	8 126,82	8 391,51	8 681,89
1.1.3.	Административные расходы - всего:	6 057,98	6 177,32	6 335,71	6 542,07	6 768,45
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 544,23	2 594,35	2 660,87	2 747,54	2 842,61
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 513,75	3 582,97	3 674,84	3 794,53	3 925,84
1.2.	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность):	2 643,72	2 768,94	3 504,92	3 512,25	3 095,76
	в том числе на реализацию питьевой воды	199,64	209,10	253,44	230,62	233,78
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 444,08	2 559,84	3 251,48	3 281,63	2 861,98
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего:	234 095,41	237 698,58	273 573,49	264 550,35	282 584,61
	в том числе на реализацию питьевой воды	107 541,02	108 596,95	123 774,80	120 529,56	128 679,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	126 554,39	129 101,63	149 798,69	144 020,79	153 904,89
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:	220 182,64	222 621,86	254 762,70	245 771,49	272 409,71
	в том числе на реализацию питьевой воды	98 542,88	99 631,84	113 142,44	109 511,75	121 920,80
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	121 639,76	122 990,02	141 620,26	136 259,74	150 488,91
1.3.2.	Налоги и сборы:	13 912,77	15 076,72	18 810,79	18 778,86	10 174,90
	в том числе на реализацию питьевой воды	8 998,14	8 965,11	10 632,36	11 017,81	6 758,92
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 914,63	6 111,61	8 178,43	7 761,05	3 415,98
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:	67 606,68	59 316,13	90 334,20	59 316,13	49 656,23
	в том числе на реализацию питьевой воды	30 502,83	26 178,08	40 572,46	26 178,08	29 825,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	37 103,85	33 138,05	49 761,74	33 138,05	19 830,65
3.	Корректировка необходимой валовой выручка	-9 761,81	-481,67	-19 143,71	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	-10 525,82	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-9 761,81	-481,67	-8 617,89	0,00	0,00
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	348 051,73	353 823,03	404 187,87	385 118,98	395 074,92
	в том числе на реализацию питьевой воды	165 513,93	162 791,80	182 595,54	176 387,84	189 207,74
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	182 537,80	191 031,23	221 592,33	208 731,14	205 867,18

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2019	31.12.2023

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед/км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед/км в год	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:						
1.1.	Показатели качества питьевой воды						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	348 051,73	348 051,73	353 823,03	404 187,87	385 118,98	395 074,92

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	353 823,03	463 050,98

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2021 № 172-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
на территории Санкт-Петербурга на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	25,50	27,29	27,29	28,11	28,11	28,62	28,62	29,11	31,58	32,84
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	30,60	32,75	32,75	33,73	33,73	34,34	34,34	34,93	37,90	39,41
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	57,45	62,07	58,76	58,76	58,76	60,07	60,07	60,76	66,49	70,09
2.	Тарифы на водоотведение											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	23,67	25,33	25,33	26,09	26,09	26,56	26,56	27,01	29,31	30,48
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	28,40	30,40	30,40	31,31	31,31	31,87	31,87	32,41	35,17	36,58
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	59,58	64,37	64,37	65,35	65,35	65,50	64,87	64,87	69,88	69,88

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 173-р

Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных маломерных судов на территории Санкт-Петербурга на 2022 год

В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 29.05.2013 № 359 «О мерах по реализации Закона Санкт-Петербурга «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 175:

1. Установить тариф на перемещение задержанных маломерных судов на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 21 050,00 руб. за одно задержанное маломерное судно.

2. Установить тарифы за один полный час хранения задержанных маломерных судов на специализированной стоянке на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Признать утратившими силу с 01.01.2022:

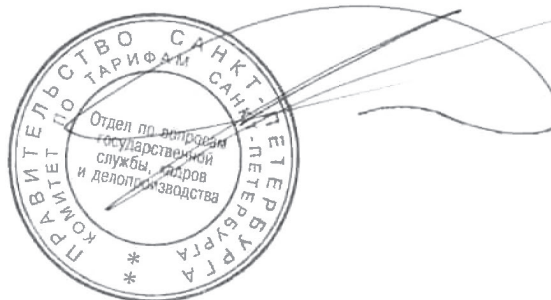
3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 218-р «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных маломерных судов на территории Санкт-Петербурга на 2019-2021 годы».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2019 № 209-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 218-р».

3.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2020 № 223-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 218-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 173-р

**Тарифы за один полный час хранения задержанных маломерных судов
на специализированной стоянке на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Категория маломерного судна	Тариф, руб./час
1	Маломерные суда длиной до 10 метров	30,00
2	Маломерные суда длиной свыше 10 метров, в пределах 20 метров	60,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 174-р

Об установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного общества «Невский экологический оператор» 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 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 08.12.2021 № 176:

1. Установить предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного общества «Невский экологический оператор» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 174-р

**Предельный единый тариф на услугу регионального оператора
по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного
общества «Невский экологический оператор» на территории
Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Тариф	Ед.изм.	на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5
1.	Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами			
1.1.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	808,08	808,08
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	969,70	969,70

Примечание:

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 175-р

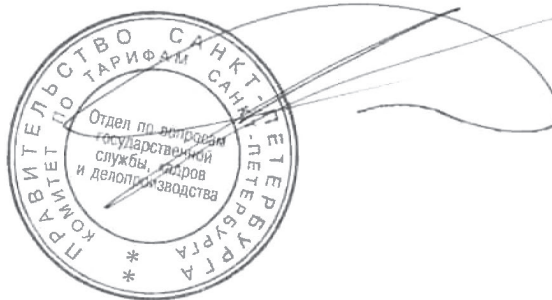
**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-р**

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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 177:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 175-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «Технопарк № 1» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 727.41	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 727.41	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 818.70	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 219.57	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 219.57	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 219.57	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 219.57	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 172.28	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 172.28	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 925.13	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 049.37	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» в период с 01.09.2018 по 31.12.2020 применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 176-р

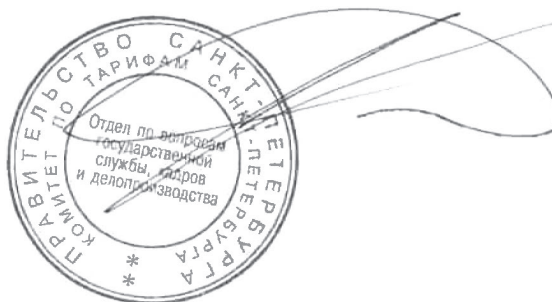
**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2021 № 178:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 176-р

**Производственная программа
Закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилрой зоны «Шушары»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Агентство по реконструкции и застройке нежилрой зоны «Шушары»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198095, Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, дом 20
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2018 год)	2 084,96	-	-	-
2.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2019 год)	2 146,68	-	-	-
3.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2020 год)	894,21	-	-	-
4.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2021 год)	913,56	-	-	-
5.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	943,32	-	-	-
Итого:			6 982,73			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего	87,76	92,56	102,68	120,23	126,24
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	533,26	534,22	97,80	159,16	167,12
2.1.	от собственных абонентов	95,87	96,83	97,80	159,16	167,12
2.2.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	437,39	437,39	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Текущие расходы организации - всего:	15 481,40	16 540,37	10 596,86	14 329,37	15 184,50
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 548,76	3 998,51	4 397,44	5 093,86	5 399,92
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 412,80	5 860,42	6 199,42	9 235,51	9 784,58
	в том числе на транспортировку стоков	6 519,84	6 681,67	0,00	0,00	0,00
1.1.	Операционные расходы организации - всего:	8 371,59	8 619,43	2 230,40	2 278,64	2 352,86
	в том числе на реализацию питьевой воды	400,79	412,67	424,88	434,06	448,20
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 703,19	1 753,62	1 805,52	1 844,58	1 904,66
	в том числе на транспортировку стоков	6 267,61	6 453,14	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	3 585,86	3 692,03	638,96	652,78	674,05
	в том числе на реализацию питьевой воды	77,46	79,76	82,12	83,90	86,64
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	525,28	540,84	556,84	568,88	587,41
	в том числе на транспортировку стоков	2 983,12	3 071,43	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Ремонтные расходы - всего:	2 084,96	2 146,68	894,21	913,56	943,32
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	843,53	868,50	894,21	913,56	943,32
	в том числе на транспортировку стоков	1 241,43	1 278,18	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Административные расходы - всего:	2 700,77	2 780,72	697,23	712,30	735,49
	в том числе на реализацию питьевой воды	323,33	332,91	342,76	350,16	361,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	334,38	344,28	354,47	362,14	373,93
	в том числе на транспортировку стоков	2 043,06	2 103,53	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на электрическую энергию - всего:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего:	7 109,81	7 921,17	8 366,46	12 050,73	12 831,64
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 147,97	3 585,84	3 972,56	4 659,80	4 951,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 709,61	4 106,80	4 393,90	7 390,93	7 879,92
	в том числе на транспортировку стоков	252,23	228,53	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:	6 509,29	7 364,76	7 852,87	11 323,56	12 067,52
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 854,96	3 308,55	3 710,58	4 438,29	4 730,21
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 654,33	4 056,21	4 142,29	6 885,27	7 337,31
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Налоги и сборы - всего:	599,33	555,22	512,40	727,17	764,12
	в том числе на реализацию питьевой воды	292,84	277,11	261,37	221,51	221,51
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	55,10	50,41	251,03	505,66	542,61
	в том числе на транспортировку стоков	251,39	227,70	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.3.3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи- всего:	1,19	1,19	1,19	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,17	0,18	0,61	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,18	0,18	0,58	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,84	0,83	0,00	0,00	0,00
2.	Амортизация	1 976,50	1 946,37	1 946,36	2 566,12	2 566,12
	в том числе на реализацию питьевой воды	715,19	715,19	715,19	689,71	689,71
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	226,76	223,16	1 231,17	1 876,41	1 876,41
	в том числе на транспортировку стоков	1 034,55	1 008,02	0,00	0,00	0,00
3.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Корректировка НВВ	129,10	-1 100,55	-1 703,90	-1 137,17	-626,30
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-485,78	-420,17	-187,71	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	478,93	0,00	-1 283,73	-949,46	-626,30
	в том числе на транспортировку стоков	-349,83	-614,77	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученный доход/расходы прошлых периодов	33,87	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	-340,76	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-154,62	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	529,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	17 620,87	17 386,42	10 839,32	15 758,32	17 124,32
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 923,19	4 227,92	4 692,46	5 595,86	6 089,63
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 963,87	6 083,58	6 146,86	10 162,46	11 034,69
	в том числе на транспортировку стоков	7 733,81	7 074,92	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2018	31.12.2022

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0	0	0	0	0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:						
1.1.	Показатели качества питьевой воды						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	16 270,79	17 620,87	17 386,42	10 839,32	15 758,32	17 124,32

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2020)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	10 839,32	23 638,57

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 176-р

**Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества
«Агентство по реконструкции и застройке нежилрой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы**

№ п/п	Тарифы	Едизм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	43,16	46,25	45,68	45,68	45,68	45,72	45,72	47,37	47,37	49,11
2.	Тарифы на водоотведение											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	59,06	65,36	62,83	62,83	62,83	62,87	62,87	64,83	64,83	67,23
3.	Тарифы на транспортировку сточных вод											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	17,68	17,68	16,18	16,18	-	-	-	-	-	-

Примечание:

*выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 177-р

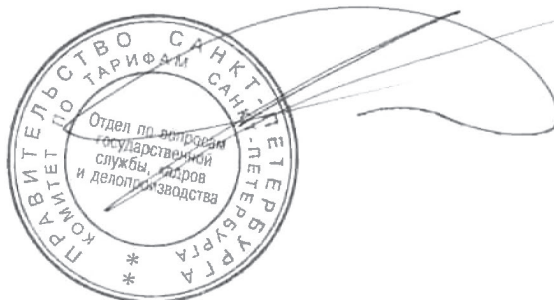
**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2019 № 201-р**

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 08.12.2021 № 179:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2019 № 201-р «Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Топливная Экологическая Компания» на территории Санкт-Петербурга на 2020-2022 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 177-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Топливная Экологическая Компания»
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью «Топливная Экологическая Компания»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198261, Санкт-Петербург, пр. Маршала Жукова, д.68, корп.3 пом.5Н
Адрес фактического местонахождения объекта	198323, Санкт-Петербург, Волховское шоссе, д. 116
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	01.01.2020-31.12.2022

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов
2.	Текущий ремонт

Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2020 год	2021 год	2022 год
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	100 000	100 000	100 000

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	71 711,75	73 550,44	50 254,36
2.	Неподконтрольные расходы	28 866,67	28 620,90	40,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1 220,09	1 185,35	746,30
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	333,33	1 330,52	1 018,97
5.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	5 106,59	5 234,36	2 602,98
7.	Дополнительные доходы	-23 097,00	-41 438,00	0,00
8.	Корректировка необходимой налоговой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-866,89
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	84 141,43	68 483,57	53 795,72

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.20	31.12.22
2.	Текущий ремонт	01.01.20	31.12.22

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		
			2018	2019	2020	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	-	-	62,0	75,0	71,0	75,0

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 (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	84 141,43	67 807,19

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 177-р

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов,
устанавливаемые на 2020-2022 годы, для формирования долгосрочных
тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
общества с ограниченной ответственностью «Топливная Экологическая Компания»
на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации**

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов)
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Услуги по обработке твердых коммунальных отходов	2020 год	47 452,53	х	-
		2021 год		1,00	-
		2022 год		1,00	-

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 177-р

**Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов
общества с ограниченной ответственностью «Топливная Экологическая Компания»
на территории Санкт-Петербурга на 2020-2022 годы**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед.изм.	2020 год		2021 год		2022 год	
			(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (без учета НДС)	руб./т.	831,77	851,06	684,84	684,84	537,96	537,96



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 178-р

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 174-р

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 08.12.2021 № 180:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 174-р «Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2023 годы», изложив приложения к распоряжению 1, 2 и 3 в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 178-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО»
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196084, Санкт-Петербург, Старообрядческая ул., д.9, лит.Е, пом.5-Н
Адрес фактического местонахождения объекта	196240, Санкт-Петербург, 7-й Предпортовый проезд, д. 8 лит Б
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	01.01.2021-31.12.2023

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2021	31.12.2023
2.	Текущий ремонт	01.01.2021	31.12.2023

Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	100 000	100 000	100 000

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	110 244	50 947	116 755
2.	Неподконтрольные расходы	128 833	14 178	138 343
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	16 183	9 077	17 504
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0
5.	Нормативная прибыль	0	0	0
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	12 763	3 710	13 630
7.	Дополнительные доходы	-10 526	0	-11 373
8.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	-96	0
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	257 498	77 816	274 859

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2021	31.12.2023
2.	Текущий ремонт	01.01.2021	31.12.2023

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		
			2018	2019	2020	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0	0	2,86	5,0	5,0	5,0

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 (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	263 603,21	33 624,05

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 178-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2021-2023 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов)
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Услуги по обработке твердых коммунальных отходов	2021 год	49 339,69	x	-
		2022 год		1,00	-
		2023 год		1,00	-

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 178-р

**Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов
общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет.ЭКО» на территории
Санкт-Петербурга на 2021-2023 годы**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед.изм.	2021 год		2022 год		2023 год	
			(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (без учета НДС)	руб./т.	2 574,98	2 574,98	778,16	778,16	2 742,41	2 754,77



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ 179-р

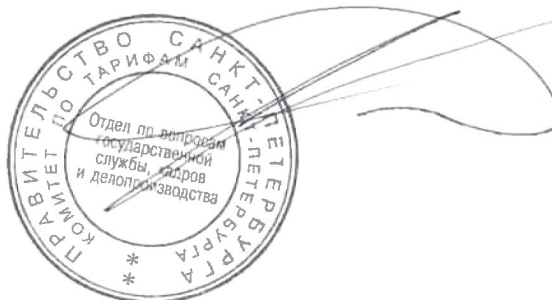
**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 173-р**

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 08.12.2021 № 181:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 173-р «Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2023 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 179-р

**Производственная программа
акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс»
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Акционерное общество «Автопарк № 1 «Спецтранс»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196105, Санкт-Петербург, Люботинский пр., д. 7
Адрес фактического местонахождения объекта	192289, Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д. 12, корпус 1, лит Б
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	01.01.2021-31.12.2023

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2021	31.12.2023
2.	Текущий ремонт	01.01.2021	31.12.2023

Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	Масса принимаемых на обработку твердых коммунальных отходов	тонн	450 000	300 000	450 000

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	559 892	179 234	592 957
2.	Неподконтрольные расходы	540 645	25 006	577 886
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	25 122	16 900	27 172
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	11 445	9 471	8 040
5.	Нормативная прибыль	0	0	0
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	56 855	11 531	60 303
7.	Дополнительные доходы	-171 590	0	-185 413
8.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	11 998	0
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 022 369	254 139	1 080 945

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Текущая эксплуатация объектов	01.01.2021	31.12.2023
2.	Текущий ремонт	01.01.2021	31.12.2023

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		
			2017	2018	2019	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0	0	0	12,0	12,0	12,0

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 (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 012 129,39	111 737,25

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 179-р

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые
на 2021-2023 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере обращения с твердыми
коммунальными отходами акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс»
на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации**

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов)
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Услуги по обработке твердых коммунальных отходов	2021 год	260 370,09	x	-
		2022 год		1,00	-
		2023 год		1,00	-

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 179-р

**Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов
акционерного общества «Автопарк № 1 «Спецтранс» на территории
Санкт-Петербурга на 2021-2023 годы**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед.изм.	2021 год		2022 год		2023 год	
			(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (без учета НДС)	руб./т.	2 249,18	2 294,68	847,13	847,13	2 380,66	2 423,54



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2021

№ **180-р**

Об утверждении производственной программы и установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы

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 08.12.2021 № 182:

1. Утвердить производственную программу в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2022:

5.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 161а-р «Об утверждении производственной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2021 годы».

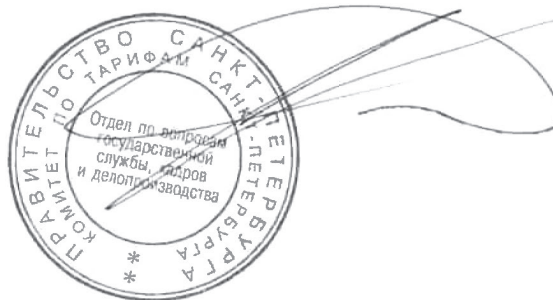
5.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 250-р «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2021 годы».

5.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 241-р «О внесении изменений в распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 161а-р, от 19.12.2018 № 250-р».

5.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 177-р «О внесении изменений в распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 161а-р, от 19.12.2018 № 250-р».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 180-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет-ЭКО»
в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2022 до 31.12.2026**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью «Новый Свет-ЭКО»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	188361, Ленинградская область, Гатчинский р-н, вблизи пос. Новый свет, уч.2
Фамилия, имя, отчество руководителя, контактный телефон	Дегтярев Евгений Львович, (812) 702-39-26
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
Фамилия, имя, отчество руководителя, контактный телефон	Коптин Дмитрий Викторович, (812) 576-21-50
Период реализации производственной программы	01.01.2022-31.12.2026

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия
1.	Текущая эксплуатация объектов
2.	Текущий ремонт

Раздел 3. Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования				
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Масса твердых коммунальных отходов, принимаемых в обработку	тыс.тонн	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

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

№ п/п	Статьи расходов	Ед.изм.	Величина показателя на период регулирования				
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	68 190,00	70 208,42	72 286,59	74 426,27	76 629,29
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	6 915,03	6 915,03	6 915,03	6 915,03	6 915,03
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.	20 159,22	19 655,65	19 696,78	19 737,91	19 779,04
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3 254,91	424,15	0,00	0,00	0,00
5.	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 925,96	4 860,16	4 944,92	5 053,96	5 166,17
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-6 173,49	-27 780,70	-27 780,70	0,00	0,00
9.	ИТОГО	тыс.руб.	97 271,63	74 282,71	76 062,62	106 133,17	108 489,53

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	31.12.2026
2.	Текущий ремонт	01.01.2022	31.12.2026

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
			2018	2019	2020	
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	0	0	0	5

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 (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1.	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	145 128,53	161 230,51

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2021 № 180-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2022-2026 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет-ЭКО» на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов)
			тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6
1.	Услуги по обработке твердых коммунальных отходов	2022 год	68 190,00	x	-
		2023 год		1,00	-
		2024 год		1,00	-
		2025 год		1,00	-
		2026 год		1,00	-

Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов общества
с ограниченной ответственностью «Новый свет – ЭКО» на территории
Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
			(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)		(с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (без учета НДС)	руб./т.	972,72	972,72	742,83	742,83	742,83	778,43	778,43	1 344,24	1 084,90	1 084,90



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 181-р

**Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги,
оказываемые акционерным обществом «Локомотив»
на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2022 год**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 183:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2020 № 232-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 181-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по подаче и уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	6 695,06
1.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	3 347,53
1.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	3 347,53
2.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 058,50
3.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./крано-час	2 357,52

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ **182-р**

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 184:

1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов локомотивом), оказываемые акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год в размере 6 128,46 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2020 № 163-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

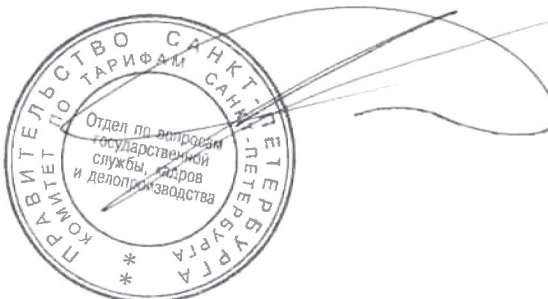
№ 183-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 29.11.2021 № 145-р

В соответствии с частью 3 статьи 156 и частью 4 статьи 158 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491 «Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и правил изменения размера платы за содержание жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 290 «О минимальном перечне услуг и работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме, и порядке их оказания и выполнения», Законом Санкт-Петербурга от 08.11.2006 № 553-87 «Об упорядочении государственного регулирования тарифов (цен)», 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 10.12.2021 № 185:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2021 № 145-р «Об установлении размера платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга на 2022 год», заменив в таблице 1 приложения к таблице «Размер платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2022 по 30.06.2022» приложения 1 к распоряжению цифры «5756,68» цифрами «5756,38».
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 184-р

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием
«Петербургский метрополитен» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 186:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы согласно приложениям 1, 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2022:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 207-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2017 № 206-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 207-р».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 238-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 207-р».

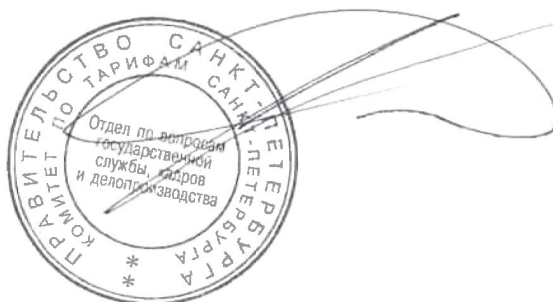
4.4. Пункт 3 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2019 № 57-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

4.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2019 № 231-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 207-р».

4.6. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2020 № 217-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 207-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 184-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием
«Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	1 726.74	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2022 года	1 786.81	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2023 года	1 786.81	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2023 года	1 819.07	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2024 года	1 819.07	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2024 года	1 941.30	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2025 года	1 933.73	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2025 года	1 933.73	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2026 года	1 933.73	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2026 года	2 132.74	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	2 072.09	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2022 года	2 144.17	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2023 года	2 144.17	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2023 года	2 182.88	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2024 года	2 182.88	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2024 года	2 329.56	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2025 года	2 320.48	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2025 года	2 320.48	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2026 года	2 320.48	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2026 года	2 559.29	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 184-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием
«Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотавочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 184-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием
«Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2022-2026 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	%	
		2022 год	4	5	152,01	1,68	1,43	-
		2023 год			152,01	1,68	1,43	-
		2024 год	13 255,68	1%	152,01	1,68	1,43	-
		2025 год			152,01	1,68	1,43	-
		2026 год			152,01	1,68	1,43	-
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям							



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

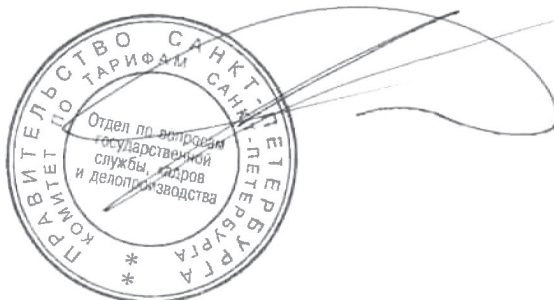
10.12.2021№ **185-р**

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 166-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 187:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 166-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета**Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 185-р

**Производственная программа
Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное унитарное предприятие «Петербургский метрополитен»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	190013, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д.28
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Расходы на текущий ремонт	с 01.01.2019 до 31.12.2019	3 904,41	-	-	-
		с 01.01.2020 до 31.12.2020	3 981,32	-	-	-
		с 01.01.2021 до 31.12.2021	4 083,40	-	-	-
		с 01.01.2022 до 31.12.2022	4 216,40	-	-	-
		с 01.01.2023 до 31.12.2023	4 362,31	-	-	-
	Итого:		20 547,84			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
-	-	-	-	-	-	-
Итого:			-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
-	-	-	-	-	-	-
Итого:			-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	550,62	550,62	550,62	550,62	550,62
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	525,46	525,46	525,46	525,46	525,46
1.2.	бюджетным потребителям	2,03	2,03	2,03	2,48	2,03
1.3.	использованием коммунальных услуг	2,29	2,29	2,29	2,71	2,29
1.4.	прочими потребителям	20,84	20,84	20,84	19,07	20,84
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	1 146,76	1 146,76	1 146,76	1 204,10	1 146,76
2.1.	от бюджетных потребителей	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00
2.2.	от исполнителей коммунальных услуг	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
2.3.	от прочих потребителей	18,94	18,94	18,94	27,12	18,94
2.4.	от производственно-хозяйственных нужд	1 125,11	1 125,11	1 125,11	1 171,79	1 125,11

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

№ п/п	Статья расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Текущие расходы	80 405,53	81 453,06	83 256,10	86 529,03	97 510,00
	водоснабжение	24 523,39	24 833,87	25 385,94	25 851,31	29 793,72
	водоотведение	55 882,14	56 619,19	57 870,16	60 677,72	67 716,28
1.1.	Операционные расходы	16 322,55	16 644,10	17 070,86	17 626,86	18 236,82
	водоснабжение	4 564,03	4 653,94	4 773,27	4 928,74	5 099,28
	водоотведение	11 758,52	11 990,16	12 297,59	12 698,12	13 137,54
1.1.1.	Производственные расходы	12 418,14	12 662,78	12 987,46	13 410,46	13 874,51
	на водоснабжение	3 716,57	3 789,79	3 886,96	4 013,56	4 152,43
	на водоотведение	8 701,57	8 872,99	9 100,50	9 396,90	9 722,08
1.1.2.	Ремонтные расходы	3 904,41	3 981,32	4 083,40	4 216,40	4 362,31
	на водоснабжение	847,46	864,15	886,31	915,18	946,85
	на водоотведение	3 056,95	3 117,17	3 197,09	3 301,22	3 415,46
1.2.	Расходы на электрическую энергию	145,40	162,63	156,06	174,30	170,26
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	145,40	162,63	156,06	174,30	170,26
1.3.	Неконтролируемые расходы	63 937,58	64 646,33	66 029,18	68 727,87	79 102,92
	на водоснабжение	19 959,36	20 179,93	20 612,67	20 922,57	24 694,44
	на водоотведение	43 978,22	44 466,40	45 416,51	47 805,30	54 408,48
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	63 937,58	64 646,33	66 029,18	68 727,87	79 102,92
	на водоснабжение	19 959,36	20 179,93	20 612,67	20 922,57	24 694,44
	на водоотведение	43 978,22	44 466,40	45 416,51	47 805,30	54 408,48
2.	Амортизация	14 977,82	13 429,34	11 068,50	9 544,18	9 753,79
	на водоснабжение	4 353,10	3 102,82	1 899,82	1 851,85	1 822,95
	на водоотведение	10 624,72	10 326,52	9 168,68	7 692,33	7 930,84
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	0,00	973,22	-152,34	434,80	0,00
	на водоснабжение	0,00	2 314,29	1 188,73	771,33	0,00
	на водоотведение	0,00	-1 341,07	-1 341,07	-336,53	0,00
4.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	95 383,35	95 855,62	94 172,26	96 508,01	107 263,79
	на водоснабжение	28 876,49	30 250,98	28 474,49	28 474,49	31 616,67
	на водоотведение	66 506,86	65 604,64	65 697,77	68 033,52	75 647,12

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2019	31.12.2023

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля проб питьевой воды, подвояемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-

VI квартал 2021 г.
30/12/2021

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	97	97	97	97	97
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-
4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт/куб. м	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт/куб. м	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подвямой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Доля сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-	-
1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергавшихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-
1.8.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-
1.9.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод , кВт/куб. м	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.11.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт/куб. м	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.	Расходы на реализацию производственной программы	95 383,35	95 855,62	94 172,26	96 508,01	107 263,79

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	95 855,62	131 536,56

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 185-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен»
на территории Санкт-Петербурга на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	50,69	54,20	54,20	55,68	51,71	51,71	51,71	51,71	57,14	57,70
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	60,83	65,04	65,04	66,82	62,05	62,05	62,05	62,05	68,57	69,24
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	50,69	54,20	54,20	55,68	51,71	51,71	51,71	51,71	57,14	57,70
2.	Тарифы на водоотведение											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	57,81	58,18	57,21	57,21	57,21	57,37	56,50	56,50	65,50	66,43
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	69,37	69,82	68,65	68,65	68,65	68,84	67,80	67,80	78,60	79,72
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	57,81	58,18	57,21	57,21	57,21	57,37	56,50	56,50	65,50	66,43

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 187-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 189-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 189:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 189-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 - 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 - 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 187-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «ЛОМО» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 690.58	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 873.83	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 825.80	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 825.80	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 825.80	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 931.41	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 931.41	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 035.78	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 003.74	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 126.90	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 187-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
акционерным обществом «ЛОМО» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2019 года	37.42	—
			2 полугодие 2019 года	37.42	—
			1 полугодие 2020 года	37.42	—
			2 полугодие 2020 года	47.92	—
			1 полугодие 2021 года	39.96	—
			2 полугодие 2021 года	39.96	—
			1 полугодие 2022 года	39.96	—
			2 полугодие 2022 года	42.57	—
			1 полугодие 2023 года	50.73	—
			2 полугодие 2023 года	50.73	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 187-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
акционерным обществом «ЛОМО» в открытых системах теплоснабжения
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	37.42	1 690.58	—	—
		2 полугодие 2019 года	37.42	1 873.83	—	—
		1 полугодие 2020 года	37.42	1 825.80	—	—
		2 полугодие 2020 года	47.92	1 825.80	—	—
		1 полугодие 2021 года	39.96	1 825.80	—	—
		2 полугодие 2021 года	39.96	1 931.41	—	—
		1 полугодие 2022 года	39.96	1 931.41	—	—
		2 полугодие 2022 года	42.57	2 035.78	—	—
		1 полугодие 2023 года	50.73	2 003.74	—	—
		2 полугодие 2023 года	50.73	2 126.90	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 188-р

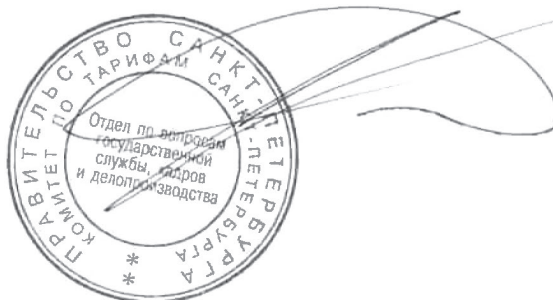
**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 190-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 190:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 190-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 188-р

**Производственная программа
акционерного общества «ЛОМО»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «ЛОМО»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 20
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	3,89	3,89	1,94	3,89	3,89
1.1.	прочим потребителям	3,89	3,89	1,94	3,89	3,89

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.				
		ГВС в закрытой системе				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Производственные расходы - всего, в том числе:	137,82	140,23	71,36	145,64	171,36
1.1.	расходы на приобретаемую холодную воду	137,82	140,23	71,36	145,636	171,36
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	137,82	140,23	71,36	145,64	171,36

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Надежное обеспечение потребителей ГВС с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2019	31.12.2023

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества горячей воды							
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2019 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2020 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2021 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2022 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	0	0	0	0	0
1.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	137,82	140,23	71,36	145,64	171,36

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования, 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР), 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	140,23	1 406,72

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 188-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	34.37	1 690.58	—	—
		2 полугодие 2019 года	37.12	1 873.83	—	—
		1 полугодие 2020 года	36.01	1 825.80	—	—
		2 полугодие 2020 года	36.01	1 825.80	—	—
		1 полугодие 2021 года	36.01	1 825.80	—	—
		2 полугодие 2021 года	38.29	1 931.41	—	—
		1 полугодие 2022 года	37.39	1 931.41	—	—
		2 полугодие 2022 года	37.39	2 035.78	—	—
		1 полугодие 2023 года	43.36	2 003.74	—	—
		2 полугодие 2023 года	45.09	2 126.90	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.

2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 189-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александров-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год

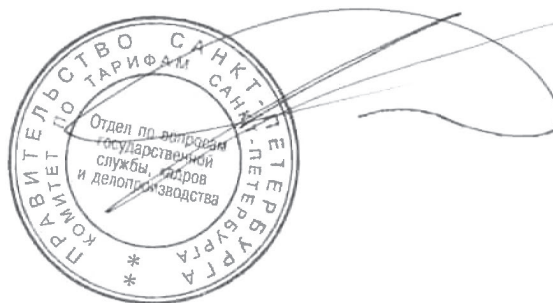
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 191:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александров-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2021.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 189-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александров-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2021 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 974.64	—	—	—	—	—
2.	Население (тариф указан с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	2 369.57	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифа для населения) не включен НДС.
3. 2 полугодие: со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2021.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 189-р

Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александров-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2021 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тариф указан с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 2 полугодие: со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2021.
3. Тариф распространяется на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.12.2021

№ 190-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 192:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2024 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2021 № 189-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 190-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	1 884.63	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2022 года	1 884.63	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2023 года	1 813.67	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2023 года	1 813.67	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2024 года	1 813.67	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2024 года	1 916.22	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	2 261.56	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2022 года	2 261.56	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2023 года	2 176.40	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2023 года	2 176.40	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2024 года	2 176.40	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2024 года	2 299.46	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 190-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 10.12.2021 № 190-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2022-2024 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александр-Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	%	
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2022 год	2 652,76	1,00%	154,92	3,07	4,19	-
		2023 год			154,92	3,56	4,19	-
		2024 год			154,92	3,56	4,19	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ **191-р**

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения акционерного общества
«Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год
при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения)**

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 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 193:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2020 № 247-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 191-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга»
объектов заявителей при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	182,01
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1}), в том числе:	
2.1.	Подземная прокладка, в том числе:	
2.1.1.	канальная прокладка	
2.1.1.1.	до 250 мм	5 332,64
2.1.2.	бесканальная прокладка	
2.1.2.1.	до 250 мм	4 478,09
3.	Налог на прибыль (Н)	32,16

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазонов диаметра и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома - до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома.

3. Плата за подключение к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 192-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории
Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности
подключения (технологического присоединения)**

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 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 194:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2020 № 248-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 192-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения государственного унитарного предприятия
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов заявителей
при наличии технической возможности подключения (технологического
присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	184,69
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1}), в том числе:	
2.1.	Подземная прокладка, в том числе:	
2.1.1.	канальная прокладка	
2.1.1.1	до 250 мм	4 988,75
2.1.1.2	251 - 400 мм	5 655,01
3.	Налог на прибыль (Н)	1 298,24

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазонов диаметра и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома - до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома.

3. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 194-р

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)

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 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 196:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 274-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 194-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения
общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов
заявителей при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	108,42
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1}):	
2.1	Надземная (наземная) прокладка:	
2.1.1	до 250 мм	1 061,86
2.2	Подземная прокладка:	
2.2.1	канальная прокладка:	
2.2.1.1	до 250 мм	4 141,21
2.2.2	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1	до 250 мм	4 481,18
3.	Налог на прибыль	894,22

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазонов диаметра и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома - до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома.

3. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 195-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 1» на территории Санкт-Петербурга
на 2022 год при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения)**

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 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 197:

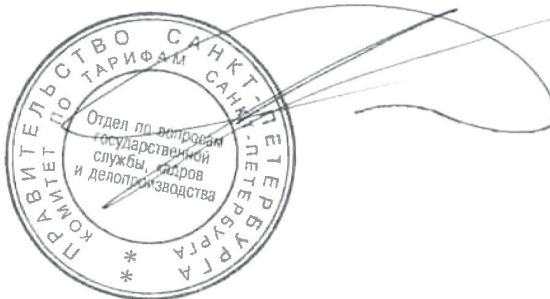
1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.10.2021 № 55-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 195-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»
объектов заявителей при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб./Гкал/ч
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	8,82
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1})	-
3	Налог на прибыль (Н)	-

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.
2. Плата за подключение к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 196-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«ТеплоЭнергоСбыт СПб» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год
при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения)**

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 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 198:

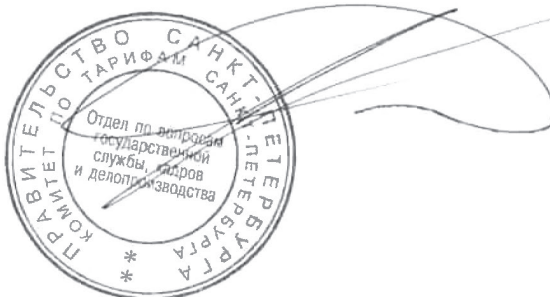
1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2020 № 249-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 196-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«ТеплоЭнергоСбыт СПб» объектов заявителей при наличии технической
возможности подключения (технологического присоединения)
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	-
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2.1}), в том числе:	
2.1	Подземная прокладка:	
2.1.1	канальная прокладка:	
2.1.1.1	до 250 мм	2 441,95
2.1.1.2	251 - 400 мм	1 679,41
3.	Налог на прибыль (Н)	-

Примечания:

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 33 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазонов диаметров и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома – до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома.

3. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» не включает налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 197-р

**Об установлении тарифов на подключение
(технологическое присоединение) к централизованным системам
холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного
предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории
Санкт-Петербурга на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 199:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2020 № 251-р «Об установлении

тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 197-р

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
государственного унитарного предприятия
«Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга
на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер ставки тарифов
1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м в сут.	0,91
2.	Ставки тарифа на протяженность водопроводной сети:		
2.1.	диаметром от 40 мм и менее открытым способом	тыс. руб./км	7 794,33
2.2.	диаметром от 40 мм и менее методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	18 322,36
2.3.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	13 889,91
2.4.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	19 140,69
2.5.	диаметром от 70 мм до 100 мм открытым способом	тыс. руб./км	14 228,06
2.6.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	19 549,86
2.7.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	14 851,21
2.8.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	21 322,79
2.9.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	15 644,84
2.10.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	20 120,41
2.11.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	16 775,16
2.12.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	22 450,13

Примечания:

1. Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм и менее применяются для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 1 куб. метр в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей

водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 40 мм, и протяженности сети (от существующей сети до границ земельного участка, на котором расположен подключаемый объект), не превышающей 20 п.м.).

2. При строительстве сетей диаметром 40 мм и менее предусматриваются следующие ограничения:

- подключение только вне проезжей части;
- создание сетей исключительно с назначением: водопроводный ввод (без строительства уличных сетей);
- отсутствует необходимость прохождения железнодорожных путей, трамвайных линий;
- отсутствует необходимость прохождения территории зеленых насаждений общего пользования, объектов культурного наследия;
- отсутствует необходимость пересечения иных сетей инженерно-технического обеспечения.

3. Ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения применяются для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)).

4. В составе расходов, формирующих размер ставок тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения, учтены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на создание водопроводных сетей и объектов на них от существующих сетей (объектов) централизованной системы холодного водоснабжения до границы земельного участка, на котором располагается объект капитального строительства заявителя.

5. В состав расходов, формирующих размер ставок тарифов за протяженность водопроводной сети, включены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на уплату налога на прибыль.

6. Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» не учитывают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 197-р

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер ставки тарифов
1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м в сут.	0,83
2.	Ставки тарифа на протяженность канализационной сети:		
2.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	24 982,84
2.2.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	30 863,38
2.3.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	26 926,39
2.4.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	32 100,70
2.5.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) открытым способом	тыс. руб./км	27 602,41
2.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) методом продавливания без разработки грунта (прокол)	тыс. руб./км	34 075,56

Примечания:

1. Ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения применяются для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)).
2. В составе расходов, формирующих размер ставок тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, учтены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на создание канализационных сетей и объектов на них от существующих сетей (объектов) централизованной системы водоотведения до границы земельного участка, на котором располагается объект капитального строительства заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставок тарифов за протяженность канализационной сети, включены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на уплату налога на прибыль.
4. Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» не учитывают налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 198-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 263-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 200:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 263-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы»:

1.1. Приложения 1, 2, 3, 4 и 5 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4 и 5 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложениями 6.1 и 8 в редакции согласно приложениям 6 и 7 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	2 852.08	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2021 года	2 907.57	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2022 года	2 867.05	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2022 года	2 867.05	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2023 года	2 943.54	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2023 года	2 977.00	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2024 года	2 977.00	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2024 года	3 180.52	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2025 года	3 164.08	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2025 года	3 164.08	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	3 528.50	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2021 года	3 647.22	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2022 года	3 598.61	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2022 года	3 601.30	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2023 года	3 696.58	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2023 года	3 743.32	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2024 года	3 743.32	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2024 года	3 994.37	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2025 года	3 935.12	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2025 года	3 981.73	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	2 243.00	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2021 года	2 324.24	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2022 года	2 324.24	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2022 года	2 355.27	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2023 года	2 412.79	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2023 года	2 493.82	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2024 года	2 493.82	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2024 года	2 595.07	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2025 года	2 595.07	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2025 года	2 672.53	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2024 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2024 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2025 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2025 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

- В тарифы не включен НДС.
- 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
- Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, составляет в 2021 году – 1 117.45 руб./Гкал, в 2022 году – 1 749.46 руб./Гкал, в 2023 году – 1 196.72 руб./Гкал, в 2024 году – 1 238.39 руб./Гкал, в 2025 году – 1 281.54 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-
коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2021 года	40.53	—
			2 полугодие 2021 года	40.53	—
			1 полугодие 2022 года	40.53	—
			2 полугодие 2022 года	41.95	—
			1 полугодие 2023 года	43.58	—
			2 полугодие 2023 года	43.58	—
			1 полугодие 2024 года	43.58	—
			2 полугодие 2024 года	48.14	—
			1 полугодие 2025 года	47.16	—
			2 полугодие 2025 года	47.16	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—
			1 полугодие 2024 года	—	—
			2 полугодие 2024 года	—	—
			1 полугодие 2025 года	—	—
			2 полугодие 2025 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	439.07	—
1.2.		2 полугодие 2021 года	448.37	—
1.3.		1 полугодие 2022 года	448.37	—
1.4.		2 полугодие 2022 года	448.37	—
1.5.		1 полугодие 2023 года	454.31	—
1.6.		2 полугодие 2023 года	459.77	—
1.7.		1 полугодие 2024 года	338.43	—
1.8.		2 полугодие 2024 года	338.43	—
1.9.		1 полугодие 2025 года	338.43	—
1.10.		2 полугодие 2025 года	363.13	—

Примечания:

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

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-
коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в открытых
системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2021-2025 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие 2021 года	—	40.53	2 852.08	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	40.53	2 907.57	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	40.53	2 867.05	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	41.95	2 867.05	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	43.58	2 943.54	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	43.58	2 977.00	—	—
		1 полугодие 2024 года	—	43.58	2 977.00	—	—
		2 полугодие 2024 года	—	48.14	3 180.52	—	—
		1 полугодие 2025 года	—	47.16	3 164.08	—	—
		2 полугодие 2025 года	—	47.16	3 164.08	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие 2021 года	—	40.53	2 243.00	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	40.53	2 324.24	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	40.53	2 324.24	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	41.95	2 355.27	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	43.58	2 412.79	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	43.58	2 493.82	—	—
		1 полугодие 2024 года	—	43.58	2 493.82	—	—
		2 полугодие 2024 года	—	48.14	2 595.07	—	—
		1 полугодие 2025 года	—	47.16	2 595.07	—	—
		2 полугодие 2025 года	—	47.16	2 672.53	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2021 года	3 528.50	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	3 647.22	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	3 598.61	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	3 601.30	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	3 696.58	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	3 743.32	—	—	—	—
		1 полугодие 2024 года	3 743.32	—	—	—	—
		2 полугодие 2024 года	3 994.37	—	—	—	—
		1 полугодие 2025 года	3 935.12	—	—	—	—
		2 полугодие 2025 года	3 981.73	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 198-р

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-
коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию
с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2025 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэн- ерго»	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	2 324.24	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	2 355.27	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2024 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2024 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2025 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2025 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 199-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 264-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 201:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 264-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы»:

1.1. Приложения 1 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложением 5 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 199-р

**Производственная программа
федерального государственного бюджетного учреждения
«Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
Юридический адрес, почтовый адрес организации	119021, Санкт-Петербург, Воскресенская наб., д.10А
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети потребителям Санкт-Петербурга - всего, в том числе:	158,852	69,837	158,852	158,852	158,852

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		ГВС в закрытой системе				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Производственные расходы - всего, в том числе:	5 087,30	2 463,85	5 488,65	5 737,38	5 995,83
1.1.	расходы на приобретаемую холодную воду	5 087,30	2 463,85	5 488,65	5 737,38	5 995,83
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	5 087,30	2 463,85	5 488,65	5 737,38	5 995,83

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Надежное обеспечение потребителей ГВС с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2021	31.12.2025

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	сд/см в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2020 год)	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2021 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2022 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2023 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2024 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
1.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс.руб.	4 958,68	5 087,30	2 463,85	5 488,65	5 737,38	5 995,83

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования, 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования, 2020 год
1.	Реализация производственной программы	тыс.руб.	4 958,68	83 302,12

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 199-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным
государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное
управление» Министерства обороны Российской Федерации в закрытой системе
горячего водоснабжения потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2025 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие 2021 года	—	46.04	2 852.08	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	47.75	2 907.57	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	47.75	2 867.05	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	49.53	2 867.05	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	50.29	2 943.54	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	53.19	2 977.00	—	—
		1 полугодие 2024 года	—	53.19	2 977.00	—	—
		2 полугодие 2024 года	—	55.85	3 180.52	—	—
		1 полугодие 2025 года	—	55.85	3 164.08	—	—
		2 полугодие 2025 года	—	59.20	3 164.08	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие 2021 года	—	46.04	2 243.00	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	47.75	2 324.24	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	47.75	2 324.24	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	49.53	2 355.27	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	50.29	2 412.79	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	53.19	2 493.82	—	—
		1 полугодие 2024 года	—	53.19	2 493.82	—	—
		2 полугодие 2024 года	—	55.85	2 595.07	—	—
		1 полугодие 2025 года	—	55.85	2 595.07	—	—
		2 полугодие 2025 года	—	59.20	2 672.53	—	—
3.	Население, получающее тепловую энергию по тепловым сетям (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2021 года	3 528.50	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	3 647.22	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	3 598.61	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	3 601.30	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	3 696.58	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	3 743.32	—	—	—	—
		1 полугодие 2024 года	3 743.32	—	—	—	—
		2 полугодие 2024 года	3 994.37	—	—	—	—
		1 полугодие 2025 года	3 935.12	—	—	—	—
		2 полугодие 2025 года	3 981.73	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 199-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 200-р

**Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества
с ограниченной ответственностью «Энергоснаб - Красные Зори»
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 202:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 238-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 200-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб - Красные Зори»
в сфере транспортировки сточных вод
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2022 до 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснаб -Красные Зори»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198517, Санкт-Петербург, Петергоф, Ропшинское шоссе, д. 8, лит. В
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2022 год	155,35	-	-	-
	Итого:		155,35	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2022 год	-	-	-	-
	Итого:		-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования
		2022 год
1.	Объем сточных вод, принятых от абонентов	138,19
1.1.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербург"	138,19

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.
		2022 год
1.	Производственные расходы	829,22
2.	Ремонтные расходы	155,35
3.	Административные расходы	183,31
4.	Расходы на электрическую энергию	334,18
5.	Неподконтрольные расходы	650,66
6.	Амортизационные отчисления	234,97
7.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	2 387,69

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2022	31.12.2022

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

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
		2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
		2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100,00
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0,00
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	0,00
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
		2022 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/тыс. куб. м	0,33
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/тыс. куб. м	0,33

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:	
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00
1.2.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100,00
1.3.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0,00
1.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	0,00
1.5.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	0,00
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/тыс. куб. м	0,33
1.7.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/тыс. куб. м	0,33
2.	Расходы на реализацию производственной программы	2 387,69

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 794,27	2 496,48

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 200-р

**Тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной
ответственностью «Энергоснаб - Красные Зори»*
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на транспортировку сточных вод			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	17,28	17,28

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.12.2021

№ 202-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 270-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 204:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 270-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1, 2, 3, 3.1 и 3.2» заменить словами «приложениям 1, 2, 3, 3.1, 3.2 и 3.3».

1.2. Приложения 1 и 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 3.3 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 202-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 144.55	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	2 223.96	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	2 223.96	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	2 311.55	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	2 311.55	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	2 403.13	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	2 403.13	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 487.28	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 271.51	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 338.70	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 573.46	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 668.75	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 668.75	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 773.86	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 773.86	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 883.76	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 883.76	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 984.74	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 725.81	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	2 806.44	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 202-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест»
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 022.40	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	2 105.71	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	2 105.71	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	2 128.23	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	2 128.23	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	2 213.21	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	2 213.21	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 291.25	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 155.67	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 254.87	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 426.88	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 526.85	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 526.85	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 553.88	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 553.88	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 655.85	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 655.85	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 749.50	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 586.80	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	2 705.84	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест», составляет в 2019 году – 738.82 руб./Гкал, в 2020 году – 753.14 руб./Гкал, в 2021 году – 778.30 руб./Гкал, в 2022 году – 816.04 руб./Гкал, в 2023 году – 824.19 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 202-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотавочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



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

13.12.2021

№ 203-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 170-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2021 № 205:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 170-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1, 2, 3, 4, 4.1, 4.2 и 4.3» заменить словами «приложениям 1, 2, 3, 4, 4.1, 4.2, 4.3 и 4.4».

1.2. Приложения 1, 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 4.4 в редакции согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 203-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Энергосервис» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	1 853.93	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2018 года	1 935.86	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2019 года	1 935.86	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2019 года	2 016.29	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2020 года	2 016.29	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2020 года	2 136.94	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2021 года	2 136.94	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2021 года	2 222.41	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2022 года	2 222.41	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2022 года	2 301.28	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	2 187.64	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2018 года	2 284.31	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2019 года	2 323.03	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2019 года	2 419.55	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2020 года	2 419.55	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2020 года	2 564.33	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2021 года	2 564.33	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2021 года	2 666.89	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2022 года	2 666.89	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2022 года	2 761.54	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 203-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
обществом с ограниченной ответственностью «Энергосервис» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2018 года	38.16	—
			2 полугодие 2018 года	44.33	—
			1 полугодие 2019 года	41.92	—
			2 полугодие 2019 года	41.92	—
			1 полугодие 2020 года	41.92	—
			2 полугодие 2020 года	49.54	—
			1 полугодие 2021 года	46.34	—
			2 полугодие 2021 года	46.34	—
			1 полугодие 2022 года	46.34	—
			2 полугодие 2022 года	51.59	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—
			1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 203-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Энергосервис»
в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2018 года	38.16	1 853.93	—	—
		2 полугодие 2018 года	44.33	1 935.86	—	—
		1 полугодие 2019 года	41.92	1 935.86	—	—
		2 полугодие 2019 года	41.92	2 016.29	—	—
		1 полугодие 2020 года	41.92	2 016.29	—	—
		2 полугодие 2020 года	49.54	2 136.94	—	—
		1 полугодие 2021 года	46.34	2 136.94	—	—
		2 полугодие 2021 года	46.34	2 222.41	—	—
		1 полугодие 2022 года	46.34	2 222.41	—	—
		2 полугодие 2022 года	51.59	2 301.28	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.12.2021 № 203-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Энергосервис» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотавочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 204-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральным законом от 29.12.2004 № 188-ФЗ «Жилищный кодекс Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 30.11.2021 № 929 «Об оплате коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленной потребителям в жилых помещениях в многоквартирных домах на территории Санкт-Петербурга», 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 15.12.2021 № 206:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга» следующие изменения:

1.1. Пункт 13 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«

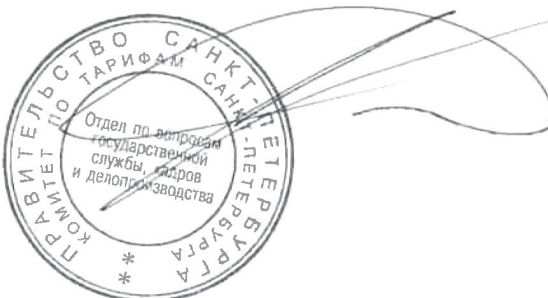
13.	Многоквартирные дома	1 м ² общей площади	0,0066	1,2258	0,0792	14,7096

».

1.2. Пункт 3 примечания к приложению к распоряжению исключить.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 205-р

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения
платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью
«ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», 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 15.12.2021 № 207:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке

газопровода бестраншейным способом), на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 72 423,10 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 72 423,10 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Определить, что величина выпадающих доходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2022 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, составляет 47 375,92 тыс. руб.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом не более 42 куб. метров в час включительно к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

6. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, установленные в пунктах 1, 2, 4 и 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 240-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 205-р

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной
ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга,
на 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (C₁):		
1.1.	наземная прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с протяженностью до 100 м		
1.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	267 934,87
1.1.2.	с протяженностью 101-500 м		
1.1.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	511 537,87
1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с протяженностью до 100 м		
1.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	294 290,87
1.2.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	294 290,87
1.2.2.	с протяженностью 101-500 м		
1.2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	632 062,00
1.2.2.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	632 062,00
1.2.3.	с протяженностью 501-1000 м		
1.2.3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.3.1.1.	101 мм и более	руб./шт.	827 412,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (C₂):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	1 113 947,65
2.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	1 337 910,19
2.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	1 906 831,85
2.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	2 762 157,84
2.1.1.5.	273 - 324 мм	руб./км.	5 827 730,14
2.1.1.6.	325 - 425 мм	руб./км.	7 874 938,90
2.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	13 441 303,63
2.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	14 098 226,15
2.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	14 492 886,76
2.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	16 740 490,96
2.2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км.	19 443 071,12
2.2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км.	21 630 484,32

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃):		
3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб./км.	13 424 592,42
3.1.2.	110 - 159 мм	руб./км.	13 832 868,06
3.1.3.	160 - 224 мм	руб./км.	15 015 310,22
3.1.4.	225 - 314 мм	руб./км.	19 479 731,13
3.1.5.	315 - 399 мм	руб./км.	24 459 220,19
4.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С₄):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.	101 - 158 мм		
4.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	14 972 213,10
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.1.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	11 230 148,45
4.2.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.2.1.	110 - 158 мм		
4.2.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	17 913 550,63
4.2.3.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.3.1.	свыше 159 мм		
4.2.3.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.3.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	20 168 871,56
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С₇ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в том числе:		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	6 807,60
5.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.2} , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.2.1.	стальные газопроводы		
5.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	10 081,12
5.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	22 751,77
5.2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	17 637,07
5.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	23 615,29
5.2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
5.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	19 527,99
5.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	21 469,36
5.2.2.1.3.	160-224 мм	руб./шт.	15 723,22

Примечание: В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 205-р

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования с максимальным часовым расходом газа не более 42 куб. метров
в час включительно к газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» внутри границ
земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	Проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления		
1.1.1.	мощность подключаемых устройств:		
1.1.1.1.	до 30 кВт	руб./шт.	25 926,10
1.1.1.2.	от 30 до 60 кВт	руб./шт.	42 232,80
1.1.1.3.	более 60 кВт	руб./шт.	52 688,72
1.2.	Проектирование наружного надземного газопровода		
1.2.1.	длина газопровода:		
1.2.1.1.	до 30 пог.м	руб./шт.	23 257,08
1.2.1.2.	свыше 30 пог.м до 100 пог.м	руб./шт.	25 854,52
1.2.1.3.	свыше 100 пог.м до 150 пог.м	руб./шт.	29 701,27
1.3.	Проектирование наружного подземного газопровода		
1.3.1.	длина газопровода:		
1.3.1.1.	до 100 пог.м	руб./шт.	36 236,11
1.3.1.2.	свыше 100 пог.м до 500 пог.м	руб./шт.	41 431,36
1.3.1.3.	свыше 500 пог.м до 1 000 пог.м	руб./шт.	46 494,94
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ou}):		
2.1.	наружный диаметр:		
2.1.1.	15-20 мм	руб./шт.	4 994,34
2.1.2.	25-50 мм	руб./шт.	7 649,98
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$):		
3.1.	стальные газопроводы		
3.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.1.	11-15 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.2.	16-20 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.3.	21-25 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.4.	26-32 мм	руб./км.	1 113 947,65
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}):		
4.1.	с применением сварки	руб./шт.	7 262,67
4.2.	без применения сварки	руб./шт.	5 190,18
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r):		
5.1.	стальные газопроводы		
5.1.1.	надземная прокладка, в том числе:		
5.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км.	1 113 947,65
5.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км.	1 113 947,65

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км.	1 113 947,65
5.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км.	1 113 947,65
5.2.	полиэтиленовые газопроводы		
5.2.1.	подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.2.1.1.1.	32 и менее	руб./км.	4 491 646,46
5.2.1.1.2.	33-63 мм	руб./км.	4 491 646,46
5.2.1.1.3.	64-90 мм	руб./км.	4 491 646,46

Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.

2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», включена стоимость прибора учета газа.

3. В состав расходов, формирующих размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, не учтены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021№ 206-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 197-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 208:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 197-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»:

1.1. Приложения 1, 3, 4 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 3, 4 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложением 2.3 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 206-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 191.25	—	—	1 940.98	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 647.25	—	—	2 329.18	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 647.25	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 885.96	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 885.96	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 955.73	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 955.73	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 051.35	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 481.48	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 498.72	—	—	—	—	—
2.	Для потребителей, при дифференциации тарифов по схеме подключения — государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 169.66	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 219.96	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 219.96	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 396.85	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 396.85	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 448.53	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 448.53	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 499.23	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 369.65	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 424.44	—	—	—	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 517.63	—	—	—	—	—
3.2.		2 полугодие 2019 года	2 072.94	—	—	—	—	—
3.3.		1 полугодие 2020 года	2 072.94	—	—	—	—	—
3.4.		2 полугодие 2020 года	2 358.77	—	—	—	—	—
3.5.		1 полугодие 2021 года	2 358.77	—	—	—	—	—
3.6.		2 полугодие 2021 года	2 444.21	—	—	—	—	—
3.7.		1 полугодие 2022 года	2 444.21	—	—	—	—	—
3.8.		2 полугодие 2022 года	2 560.61	—	—	—	—	—
3.9.		1 полугодие 2023 года	1 889.15	—	—	—	—	—
3.10.		2 полугодие 2023 года	1 914.29	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 206-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 206-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
акционерным обществом «ГСП ТЭЦ» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	37.02	—
			2 полугодие 2019 года	37.02	—
			1 полугодие 2020 года	36.54	—
			2 полугодие 2020 года	36.54	—
			1 полугодие 2021 года	36.54	—
			2 полугодие 2021 года	38.46	—
			1 полугодие 2022 года	38.46	—
			2 полугодие 2022 года	39.81	—
			1 полугодие 2023 года	45.12	—
			2 полугодие 2023 года	43.95	—
2.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	37.02	22.54
			2 полугодие 2019 года	37.02	23.33
			1 полугодие 2020 года	36.54	—
			2 полугодие 2020 года	36.54	—
			1 полугодие 2021 года	36.54	—
			2 полугодие 2021 года	38.46	—
			1 полугодие 2022 года	38.46	—
			2 полугодие 2022 года	39.81	—
			1 полугодие 2023 года	45.12	—
			2 полугодие 2023 года	43.95	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 206-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» в открытых системах теплоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	—	37.02	1 191.25	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	37.02	1 647.25	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	36.54	1 647.25	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	36.54	1 885.96	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	36.54	1 885.96	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	38.46	1 955.73	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	38.46	1 955.73	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	39.81	2 051.35	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	45.12	1 481.48	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	43.95	1 498.72	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2019 года	1 517.63	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	2 072.94	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	2 072.94	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	2 358.77	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	2 358.77	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	2 444.21	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	2 444.21	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	2 560.61	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	1 889.15	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	1 914.29	—	—	—	—

Примечания:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 207-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 209:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 207-р

**Производственная программа
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д.42
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Водоснабжение					
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	3 152 658,35	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-
2.	Водоотведение					
2.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	3 169 253,32	Повышение надежности систем водоотведения	-	-
3.	Водоотведение (линейная канализация)					
3.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	168 533,50	Повышение надежности систем водоотведения (линейная канализация)	-	-
Итого:			6 490 445,17			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Обеспечение предприятия химическими реагентами, необходимыми для производства питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям	60	4 565 444,49	-	-	-
2.	Обеспечение предприятия химическими реагентами, необходимыми для очистки сточных вод, обработки и утилизации осадка в соответствии с нормативными требованиями	60	2 624 099,91	-	-	-
Итого:			7 189 544,40			

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Обеспечение предприятия электрической энергией для осуществления процессов водоснабжения и водоотведения	60	15 783 233,28	-	-	-
2.	Обеспечение предприятия тепловой энергией для осуществления процессов водоснабжения и водоотведения	60	748 115,74	-	-	-
Итого:			16 531 349,03			

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	492 955,42	496 009,02	499 091,02	502 806,42	505 289,02
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	4 550,00	4 550,00	4 550,00	4 550,00	4 550,00
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	488 405,42	491 459,02	494 541,02	498 256,42	500 739,02
1.2.1.	бюджетным потребителям	22 770,00	22 868,18	22 770,00	22 770,00	22 770,00
1.2.2.	исполнителям коммунальных услуг	248 801,81	249 589,33	250 406,12	251 171,52	251 654,12
1.2.3.	прочим потребителям	216 833,61	219 001,50	221 364,89	224 314,89	226 314,89
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
2.1.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
2.1.1.	прочим потребителям	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18	4 565,18
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	601 508,29	603 894,30	606 578,34	609 250,23	611 513,96
3.1.	на производственно-хозяйственные нужды	34 967,06	34 967,06	34 967,06	34 967,06	34 967,06
3.2.	от бюджетных потребителей	88 281,80	94 332,73	88 281,80	88 281,80	88 281,80
3.3.	от исполнителей коммунальных услуг	340 116,01	341 200,46	342 316,97	343 363,46	344 011,19
3.4.	от прочих потребителей	138 143,42	133 394,04	141 012,51	142 637,91	144 253,91

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Текущие расходы организации - всего:	24 031 389	24 871 446	25 618 431	26 227 060	27 133 981
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	11 774 215	12 098 680	12 578 380	12 930 009	13 396 787
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	11 834 367	12 337 041	12 579 056	12 780 459	13 200 077
	в том числе ливневая канализация	422 807	435 724	460 995	516 591	537 118
1.1.	Операционные расходы организации - всего:	12 519 837	13 100 838	13 259 219	13 651 692	14 055 782
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	6 551 021	6 855 030	6 937 903	7 143 265	7 354 706
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 715 506	5 980 743	6 053 046	6 232 216	6 416 690
	в том числе ливневая канализация	253 310	265 065	268 269	276 210	284 386
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	9 864 237	10 322 001	10 446 788	10 756 012	11 074 390
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	5 203 664	5 445 148	5 510 976	5 674 101	5 842 055
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 460 698	4 667 703	4 724 133	4 863 967	5 007 941
	в том числе ливневая канализация	199 874	209 150	211 678	217 944	224 395
1.1.2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:	1 220 341	1 276 973	1 292 411	1 330 666	1 370 054
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	592 767	620 275	627 774	646 356	665 488
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	595 887	623 540	631 078	649 758	668 991
	в том числе ливневая канализация	31 688	33 158	33 559	34 553	35 575
1.1.3.	Административные расходы - всего:	1 435 259	1 501 864	1 520 020	1 565 013	1 611 337
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	754 590	789 607	799 153	822 808	847 163
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	658 922	689 500	697 835	718 491	739 759
	в том числе ливневая канализация	21 747	22 757	23 032	23 713	24 415
1.2.	Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:	3 300 719	3 477 568	3 579 068	3 724 416	3 900 715
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	1 574 887	1 596 667	1 702 064	1 770 309	1 836 405
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 714 399	1 874 653	1 864 713	1 941 350	2 051 059
	в том числе ливневая канализация	11 433	6 248	12 292	12 758	13 251
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего:	8 210 833	8 293 040	8 780 144	8 850 952	9 177 484
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	3 648 307	3 646 983	3 938 412	4 016 435	4 205 676
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 404 461	4 481 646	4 661 297	4 606 893	4 732 327
	в том числе ливневая канализация	158 065	164 411	180 434	227 623	239 481
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:	287 901	332 753	332 144	345 429	359 247
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	247 922	285 784	290 105	301 709	313 778
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	38 920	46 015	40 893	42 528	44 230
	в том числе ливневая канализация	1 059	954	1 146	1 192	1 239
1.3.2.	Налоги и сборы - всего:	5 560 312	6 044 443	6 135 482	6 380 965	6 634 108
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	2 372 199	2 317 601	2 595 769	2 773 117	2 912 625
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 036 372	3 563 385	3 360 425	3 381 416	3 483 242
	в том числе ливневая канализация	151 742	163 457	179 288	226 432	238 242
1.3.3.	Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:	317 156	296 503	245 241	0	0
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	190 293	142 321	147 145	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	121 598	154 182	98 097	0	0
	в том числе ливневая канализация	5 264	0	0	0	0
1.3.4.	Расходы на химреагенты - всего:	1 325 263	1 394 069	1 432 026	1 489 307	1 548 879
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	837 893	901 276	905 393	941 609	979 273
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	487 370	492 792	526 633	547 698	569 606
	в том числе ливневая канализация	0	0	0	0	0
1.3.5.	Займы и кредиты - всего:	720 201	225 272	635 250	635 250	635 250
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	0	0	0	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	720 201	225 272	635 250	635 250	635 250
	в том числе ливневая канализация	0	0	0	0	0
2.	Амортизация - всего:	8 548 128	9 318 695	9 428 583	9 497 272	9 635 468
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	3 059 894	3 356 539	3 409 285	3 442 256	3 508 591
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 338 276	5 810 398	5 865 719	5 899 594	5 969 591
	в том числе ливневая канализация	149 958	151 758	153 579	155 422	157 287
3.	Нормативная прибыль	2 306 635	2 582 169	2 346 574	2 716 308	3 289 991
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	1 130 901	1 234 683	1 091 058	1 243 851	1 457 904
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 023 494	1 212 543	1 100 944	1 350 769	1 705 355
	в том числе ливневая канализация	152 241	134 943	154 573	121 688	126 732
4.	Корректировка необходимой валовой выручки	-565 462	-1 683 857	-470 365	0	0
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	-283 665	-648 865	-181 462	0	0
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-281 797	-1 019 700	-288 904	0	0
	в том числе ливневая канализация	0	-15 292	0	0	0
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	34 320 690	35 088 452	36 923 222	38 440 639	40 059 441
	в том числе на реализацию питьевой и технической воды	15 681 345	16 041 037	16 897 261	17 616 116	18 363 282
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	17 914 339	18 340 282	19 256 815	20 030 822	20 875 023
	в том числе ливневая канализация	725 006	707 133	769 146	793 701	821 136

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2021	31.12.2025

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	3,0	2,9	2,8	2,7	2,6

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,084	0,082	0,08	0,078	0,075

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной комбинированной системы водоотведения, ед./км	0,55	0,54	0,52	0,51	0,50
2.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной ливневой системы водоотведения, ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения:					
1.1.	хозяйственно-бытовые сточные воды, %	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2
1.2.	поверхностные сточные воды, %	4,6	4,5	4,4	4,3	4,1
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	95,8	95,7	95,6	95,5	95,5
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1
4.	Доля проб поверхностных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема питьевой воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,187	0,185	0,183	0,181	0,179
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,291	0,290	0,290	0,290	0,289
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,198	0,201	0,201	0,201	0,200
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки поверхностных сточных вод, на единицу объема очищаемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	0,359	0,370	0,400	0,410	0,430
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,256	0,260	0,260	0,260	0,265
7.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки поверхностных сточных вод, на единицу объема транспортируемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:						
1.1.	Показатели качества питьевой воды						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	3,30	3,00	2,90	2,80	2,70	2,60
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,12	0,084	0,082	0,080	0,078	0,075
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной комбинированной системы водоотведения, ед./км	0,59	0,55	0,54	0,52	0,51	0,50
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной ливневой системы водоотведения, ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения:						
	хозяйственно-бытовые сточные воды, %	-	0,40	0,30	0,20	0,20	0,20
	поверхностные сточные воды, %	-	4,60	4,50	4,40	4,30	4,10
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	83,00	95,80	95,70	95,60	95,50	95,50
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	96,00	77,10	77,10	77,10	77,10	77,10

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год
	Доля проб поверхностных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной ливневой системы водоотведения, %	-	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	7,1	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема питьевой воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,175	0,187	0,185	0,183	0,181	0,179
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,280	0,291	0,290	0,290	0,290	0,289
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,2075	0,198	0,201	0,201	0,201	0,200
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки поверхностных сточных вод, на единицу объема очищаемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,359	0,370	0,400	0,410	0,430
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,2404	0,256	0,260	0,260	0,260	0,265
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки поверхностных сточных вод, на единицу объема транспортируемых поверхностных сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
2.	Расходы на реализацию производственной программы	35 210 632,82	34 320 690,40	35 088 452,46	36 923 222,05	38 440 639,25	40 059 440,74

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	33 451 012,17	34 617 600,67

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2021 год (с календарной разбивкой)		2022 год (с календарной разбивкой)		2023 год (с календарной разбивкой)		2024 год (с календарной разбивкой)		2025 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	27,11	27,60	27,60	28,07	28,50	29,97	29,97	30,66	30,66	32,37
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	32,53	33,12	33,12	33,68	34,20	35,96	35,96	36,79	36,79	38,84
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	36,64	37,19	37,19	37,75	38,21	39,98	39,98	40,71	40,71	42,78
2.	Тарифы на техническую воду											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	6,61	6,71	6,71	6,81	6,89	7,21	7,21	7,34	7,34	7,71
3.	Тарифы на водоотведение											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	27,11	27,60	27,60	28,07	28,50	29,97	29,97	30,66	30,66	32,37
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	32,53	33,12	33,12	33,68	34,20	35,96	35,96	36,79	36,79	38,84
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	42,94	43,58	43,58	44,23	44,78	46,86	46,86	47,71	47,71	50,13
3.4.	Ливневая канализация (без учета НДС)	руб./куб.м.	26,28	26,67	26,67	27,07	27,40	28,67	28,67	29,19	29,19	30,67

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 208-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 267-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 210:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 267-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1–3» заменить словами «приложениям 1–3 и 3.1».

1.2. Приложения 1, 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 3.1 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 208-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	2 250.02	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2021 года	2 313.26	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2022 года	2 313.26	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2022 года	2 390.92	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2023 года	2 410.48	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2023 года	2 410.48	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	2 868.34	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2021 года	2 874.30	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2022 года	2 874.30	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2022 года	2 950.82	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2023 года	2 994.80	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2023 года	2 998.90	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 208-р

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань» теплоснабжающим,
теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации
потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕН- НОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО»	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	1 462.57	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	1 519.12	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	1 519.12	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	1 572.52	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	1 536.64	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	1 594.52	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 208-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань»
потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

- Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
- Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 209-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 268-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 211:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 268-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго - Кубань» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2023 годы»:

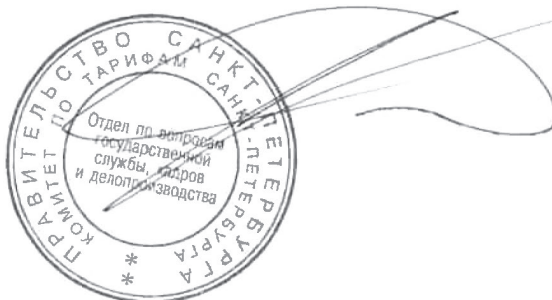
1.1. В пункте 3 распоряжения слова «приложениям 3 и 4» заменить словами «приложениям 3, 4 и 5».

1.2. Приложения 1, 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 5 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 209-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго - Кубань»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2021 до 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго - Кубань»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	352330, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, г. Усть-Лабинск, ул. Октябрьская, д. 42, литер А, помещение 54
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

**Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения
(в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения**

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения	136,91	136,91	136,91
1.1.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	135,83	135,83	135,83
1.2.	бюджетным потребителям	1,07	1,07	1,07

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Производственные расходы - всего, в том числе:	3 751,22	3 817,20	4 006,42
1.1.	расходы на приобретаемую холодную воду	3 751,22	3 817,20	4 006,42
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	3 751,22	3 817,20	4 006,42

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2021	31.12.2023

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества горячей воды

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

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

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

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,35	0,35	0,35
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,08	0,08	0,08

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году		
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества горячей воды			
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, сд/км в год	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,35	0,35	0,35
	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,08	0,08	0,08
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	3 751,22	3 817,20	4 006,42

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	4 069,94	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 209-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань»
в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2021-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2021 года	—	36.64	2 250.02	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	37.18	2 313.26	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	37.18	2 313.26	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	37.78	2 390.92	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	38.67	2 410.48	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	40.15	2 410.48	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2021 года	2 868.34	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	2 874.30	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	2 874.30	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	2 950.82	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	2 994.80	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	2 998.90	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 209-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Кубань» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	однотавочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 210-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 243-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 212:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 243-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 5.1 и 5.2» заменить словами «приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 5.1, 5.2 и 5.3».

1.2. Приложения 1, 2, 3, 4 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 5.3 в редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 210-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 131.48	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	2 289.90	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	2 289.00	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	2 293.67	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	2 293.67	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	2 344.01	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	2 344.01	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 426.03	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 324.59	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 484.32	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 557.78	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 843.09	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 831.21	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 839.34	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 839.34	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 864.17	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 864.17	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 963.47	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 899.69	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	3 044.16	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 210-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС»
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 047.14	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	2 059.66	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	2 059.66	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	2 108.65	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	2 108.65	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	2 192.94	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	2 192.94	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 269.82	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 168.85	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 314.65	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

- В тарифы не включен НДС.
- 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
- Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС», составляет в 2019 году – 769.13 руб./Гкал, в 2020 году – 783.53 руб./Гкал, в 2021 году – 809.61 руб./Гкал, в 2022 году – 848.38 руб./Гкал, в 2023 году – 857.62 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 210-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	34.37	—
			2 полугодие 2019 года	37.12	—
			1 полугодие 2020 года	36.08	—
			2 полугодие 2020 года	36.08	—
			1 полугодие 2021 года	36.08	—
			2 полугодие 2021 года	37.80	—
			1 полугодие 2022 года	37.45	—
			2 полугодие 2022 года	37.45	—
			1 полугодие 2023 года	43.36	—
			2 полугодие 2023 года	45.09	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 210-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС»
в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	—	34.37	2 131.48	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	37.12	2 289.90	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	36.08	2 289.00	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	36.08	2 293.67	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	36.08	2 293.67	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	37.80	2 344.01	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	37.45	2 344.01	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	37.45	2 426.03	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	43.36	2 324.59	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	45.09	2 484.32	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2019 года	2 557.78	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	2 843.09	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	2 831.21	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	2 839.34	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	2 839.34	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	2 864.17	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	2 864.17	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	2 963.47	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	2 899.69	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	3 044.16	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 210-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМ ИМПУЛЬС»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 211-р

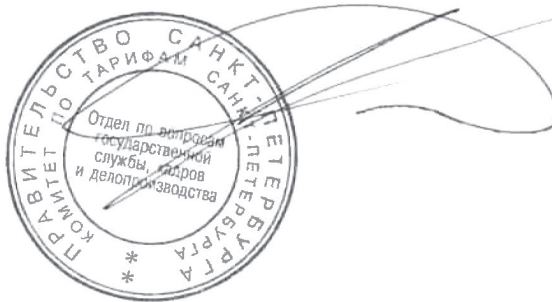
**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.12.2019 № 190-р**

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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 213:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2019 № 190-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2022 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 211-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2022 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2020 года	1 660.39	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2020 года	1 660.39	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2021 года	1 656.63	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2021 года	1 656.63	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2022 года	1 701.78	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2022 года	1 761.00	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Тарифы на тепловую энергию в период с 01.01.2020 по 31.12.2021 для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСбыт СПб» установлены с учетом применения упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 212-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 214:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 283-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 212-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2022-2024 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	1 767.23	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2022 года	1 828.40	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2023 года	1 828.40	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2023 года	1 892.19	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2024 года	1 892.19	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2024 года	1 902.67	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	2 120.68	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2022 года	2 194.08	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2023 года	2 194.08	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2023 года	2 270.63	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2024 года	2 270.63	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2024 года	2 283.21	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 212-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2022-2024 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ориент Бридж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
1	2	3	тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	%	
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2022 год	101 142,04	1,00%	150,22	1,49	8	9
		2023 год			150,22	1,49	5,49	-
		2024 год			150,22	1,49	5,49	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021

№ 213-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 215:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» на территории Санкт-Петербурга на 2022-2026 годы согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2022:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 204-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2017 № 186-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 204-р».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 239-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 204-р».

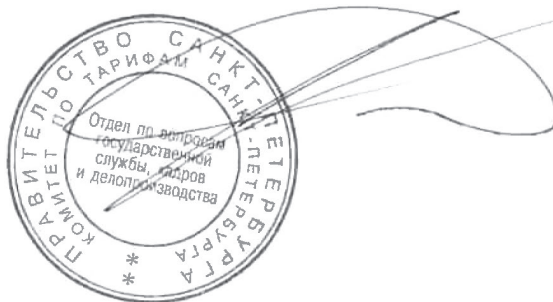
4.4. Пункт 2 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2019 № 57-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

4.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2019 № 210-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 204-р».

4.6. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2020 № 226-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 204-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 213-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2022-2026 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	2 193.35	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2022 года	2 259.66	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2023 года	2 259.66	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2023 года	2 349.51	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2024 года	2 349.51	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2024 года	2 448.95	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2025 года	2 448.95	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2025 года	2 580.88	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2026 года	2 580.88	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2026 года	2 618.53	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2022 года	2 685.02	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2022 года	2 778.82	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2023 года	2 778.82	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2023 года	2 889.32	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2024 года	2 889.32	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2024 года	3 011.45	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2025 года	3 011.45	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2025 года	3 172.67	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2026 года	3 172.67	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2026 года	3 220.86	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 213-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2022-2026 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2022 года	38.20	—
			2 полугодие 2022 года	39.00	—
			1 полугодие 2023 года	39.00	—
			2 полугодие 2023 года	41.18	—
			1 полугодие 2024 года	41.18	—
			2 полугодие 2024 года	41.84	—
			1 полугодие 2025 года	41.84	—
			2 полугодие 2025 года	45.09	—
			1 полугодие 2026 года	44.82	—
			2 полугодие 2026 года	44.82	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—
			1 полугодие 2024 года	—	—
			2 полугодие 2024 года	—	—
			1 полугодие 2025 года	—	—
			2 полугодие 2025 года	—	—
			1 полугодие 2026 года	—	—
			2 полугодие 2026 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 213-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2022 года	—	38.20	2 193.35	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	39.00	2 259.66	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	39.00	2 259.66	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	41.18	2 349.51	—	—
		1 полугодие 2024 года	—	41.18	2 349.51	—	—
		2 полугодие 2024 года	—	41.84	2 448.95	—	—
		1 полугодие 2025 года	—	41.84	2 448.95	—	—
		2 полугодие 2025 года	—	45.09	2 580.88	—	—
		1 полугодие 2026 года	—	44.82	2 580.88	—	—
		2 полугодие 2026 года	—	44.82	2 618.53	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2022 года	2 685.02	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	2 778.82	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	2 778.82	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	2 889.32	—	—	—	—
		1 полугодие 2024 года	2 889.32	—	—	—	—
		2 полугодие 2024 года	3 011.45	—	—	—	—
		1 полугодие 2025 года	3 011.45	—	—	—	—
		2 полугодие 2025 года	3 172.67	—	—	—	—
		1 полугодие 2026 года	3 172.67	—	—	—	—
		2 полугодие 2026 года	3 220.86	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 213-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 213-р

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного
учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
на территории Санкт-Петербурга, на 2022-2026 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
1	2	3	4	5	кг у.т./Гкал 6	Гкал/кв.м 7	% 8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2022 год	23 898,95	1%	163,50	1,25	2,87	-
		2023 год			163,50	1,25	2,87	-
		2024 год			163,50	1,25	2,87	-
		2025 год			163,50	1,25	2,87	-
		2026 год			163,50	1,25	2,87	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.12.2021№ 214-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 240-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2021 № 216:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 240-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 214-р

**Производственная программа
федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования
«Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на 2019 - 2023 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы							
Наименование организации		Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»					
Юридический адрес, почтовый адрес организации		Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 29					
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					
Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения							
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект			
				Наименование показателей	тыс. руб.	%	
1.	-	-	-	-	-	-	
Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод							
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект			
				Наименование показателей	тыс. руб.	%	
1.	-	-	-	-	-	-	
Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения							
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект			
				Наименование показателей	тыс. руб.	%	
1.	-	-	-	-	-	-	
Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (куб.м)							
№ п/п	Показатели производственной деятельности		Величина показателя на период регулирования				
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			71 331,53	71 331,53	71 331,53	56 143,57	56 143,57
Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы							
№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Текущие расходы организации - всего, в том числе:	1 824,02	2 569,17	2 628,39	2 099,99	3 139,21	
1.1.	Операционные расходы организации - всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	2 525,21	2 569,17	2 628,39	2 099,99	3 139,21	
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение обоснованных расходов или возмещение недостатка средств)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	ИТОГО Объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	1 824,02	2 569,17	2 628,39	2 099,99	3 139,21	
Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы							
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий				
1.	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	01.01.2019	31.12.2023				
Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения							
Показатели качества горячей воды							
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	0,00	0,00	-	
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	0,00	0,00	-	
Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения							
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, сд/км в год	-	-	0,00	0,00	0	
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов							
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,3	0,3	0,3	0,30	0,3	
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы							
№ п/п	Показатели производственной программы	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	0,00	0,00	-	
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	0,00	0,00	-	
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, сд/км в год	-	-	0,00	0,00	-	
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,3	0,3	0,3	0,30	0,3	
5.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
6.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	1 824,02	2 569,17	2 628,39	2 099,99	3 139,21	

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования				
№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	2 628,39	1 233,53
Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов				
№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия		
1.	-	-	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2021 № 214-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего
образования «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет
Петра Великого» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	34.37	1 939.37	—	—
		2 полугодие 2019 года	37.12	2 085.25	—	—
		1 полугодие 2020 года	36.02	2 079.04	—	—
		2 полугодие 2020 года	36.02	2 079.04	—	—
		1 полугодие 2021 года	36.02	2 079.04	—	—
		2 полугодие 2021 года	38.21	2 193.35	—	—
		1 полугодие 2022 года	37.40	2 193.35	—	—
		2 полугодие 2022 года	37.40	2 259.66	—	—
		1 полугодие 2023 года	43.36	2 272.81	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	2 полугодие 2023 года	45.09	2 272.81	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.

2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

17.12.2021

№ 215-р

**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 234-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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2021 № 217:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 234-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Тепломагистраль» на территории Санкт-Петербурга на 2021–2025 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 17.12.2021 № 215-р

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Тепломагистраль»
на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2021 года	79.65	—
1.2.		2 полугодие 2021 года	79.65	—
1.3.		1 полугодие 2022 года	79.15	—
1.4.		2 полугодие 2022 года	79.15	—
1.5.		1 полугодие 2023 года	51.68	—
1.6.		2 полугодие 2023 года	51.68	—
1.7.		1 полугодие 2024 года	51.14	—
1.8.		2 полугодие 2024 года	51.14	—
1.9.		1 полугодие 2025 года	51.00	—
1.10.		2 полугодие 2025 года	51.00	—

Примечания:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

17.12.2021

№ 216-р

Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2022 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», 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 17.12.2021 № 218:

1. Установить цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 253-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 17.12.2021 № 216-р

**Цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим
организациям, товариществам собственников жилья, жилищным,
жилищно-строительным или иным специализированным потребительским
кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан
в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Цена за единицу измерения, руб.	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Уголь	тонна	2 927,81	3 033,00
2	Дрова-швырок <*>	куб. метр (складочная мера)	1 122,82	1 163,00

Примечания:

1. Цены на твердое топливо указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
2. Стоимость услуг по доставке по Санкт-Петербургу и разгрузке твердого топлива в цены на твердое топливо не включена.
3. Твердое топливо по ценам, определенным настоящим распоряжением, реализуется в пределах действующих нормативов потребления твёрдого топлива населением Санкт-Петербурга, проживающим в жилых помещениях независимо от вида жилищного фонда, расположенных на территории Санкт-Петербурга и имеющих печное отопление.
4. Нормативы потребления твердого топлива населением Санкт-Петербурга, проживающим в жилых помещениях независимо от вида жилищного фонда, расположенных на территории Санкт-Петербурга и имеющих печное отопление, утверждены постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 11.10.2006 № 1239.

<*> Дрова хвойных и лиственных пород по длине дров – 0,25; 0,33; 0,5 м с предельными отклонениями по длине +/- 0,02 м.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2021

№ 217-р

**Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги
в аэропорту «Пулково» (г. Санкт-Петербург), оказываемые
АО «Совэкс», на 2022 год**

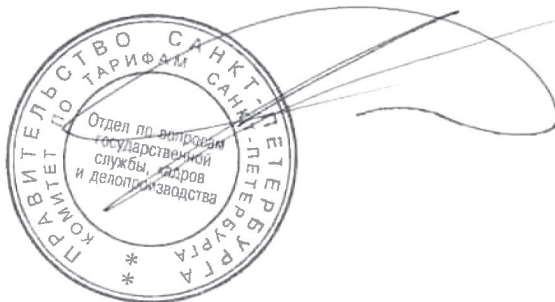
В соответствии с федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.04.2008 № 293 «О государственном регулировании и контроле цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей», постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», приказом ФАС России от 01.03.2021 № 164/21 «О внесении изменения в приложение № 3 к приказу ФАС России от 8 сентября 2017 года № 1189/17 «Об утверждении перечней субъектов естественных монополий в сфере услуг в транспортных терминалах, портах и аэропортах, государственное регулирование которых осуществляется ФАС России», приказом Федеральной службы по тарифам от 24.06.2009 № 135-т/1 «Об утверждении порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) цен (тарифов, сборов) или их предельного уровня на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей, а также перечней документов, предоставляемых для их установления (изменения)», приказом Федеральной службы по тарифам от 31.10.2014 № 238-т/2 «Об утверждении методических указаний по вопросу государственного регулирования сборов и тарифов на услуги субъектов естественных монополий в аэропортах», 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 20.12.2021 № 219:

1. Установить предельные максимальные тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, пользующихся услугами в аэропорту «Пулково» (г. Санкт-Петербург), оказываемыми АО «Совэкс», на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 217-р

**Предельные максимальные тарифы за обслуживание воздушных судов
юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской
Федерации, или граждан Российской Федерации, пользующихся услугами
в аэропорту «Пулково» (г. Санкт-Петербург), оказываемыми АО «Совэкс»,
на 2022 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Размер тарифа
1	2	3	4
1	Тариф за обеспечение заправки воздушного судна авиационным топливом	руб./т	1 860,00
2	Тариф за хранение авиационного топлива <*>	руб./т в сутки	197,00

<*> Тариф за хранение авиационного топлива применяется к потребителю –
собственнику авиационного топлива.



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

20.12.2021

№ 218-р

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральным законом от 29.12.2004 № 188-ФЗ «Жилищный кодекс Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», 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 20.12.2021 № 220:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга», изложив пункт 2 приложения к распоряжению в следующей редакции:

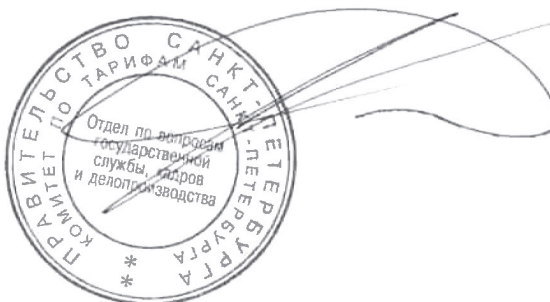
«

2.	Продовольственные магазины, в том числе: - супермаркеты; - универсамы; - универмаги	1 м ² общей площади	0,030	5,293	0,360	63,516

».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



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

20.12.2021

№ 221-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 199-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФАС России от 17.12.2021 № 1446/21 «О согласовании распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга о внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19 декабря 2018 г. № 199-р и 252-р об установлении тарифов в сфере теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Невский филиал, Санкт-Петербург) и государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», 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 01.12.2021 № 155:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 199-р «Об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Невский филиал, Санкт-Петербург) на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1-5, 7, 7.1, 7.2» заменить словами «приложениям 1-5, 7, 7.1, 7.2, 7.3».

1.2. Приложения 1-6 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1-6 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 7.3 в редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 618.63	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 618.63	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 618.63	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 668.32	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 668.32	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 784.87	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 784.87	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 890.39	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 856.49	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 907.60	—	—	—	—	—
2.	Для потребителей, при дифференциации тарифов по схеме подключения — государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 253.82	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 253.82	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 253.82	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 301.47	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 301.47	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 393.05	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 393.05	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 474.75	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 407.67	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 463.98	—	—	—	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 100.30	—	—	—	—	—
3.2.		2 полугодие 2019 года	2 100.30	—	—	—	—	—
3.3.		1 полугодие 2020 года	2 100.30	—	—	—	—	—
3.4.		2 полугодие 2020 года	2 178.52	—	—	—	—	—
3.5.		1 полугодие 2021 года	2 178.52	—	—	—	—	—
3.6.		2 полугодие 2021 года	2 327.74	—	—	—	—	—
3.7.		1 полугодие 2022 года	2 327.74	—	—	—	—	—
3.8.		2 полугодие 2022 года	2 461.98	—	—	—	—	—
3.9.		1 полугодие 2023 года	2 463.38	—	—	—	—	—
3.10.		2 полугодие 2023 года	2 534.12	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург), на коллекторах источников тепловой энергии
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 096.15	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 096.15	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 096.15	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 129.54	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 129.54	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 155.87	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 155.87	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 272.24	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 244.66	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 383.62	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Невский филиал, Санкт-Петербург), составляет в 2019 году – 746.22 руб./Гкал, в 2020 году – 760.70 руб./Гкал, в 2021 году – 785.47 руб./Гкал, в 2022 году – 822.52 руб./Гкал, в 2023 году – 832.29 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) теплоснабжающим, теплосетевым организациям,
приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии,
на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 025.72	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	1 025.72	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	1 025.72	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	1 064.66	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	1 064.66	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	1 133.81	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	1 133.81	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	1 226.49	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	1 221.40	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	1 176.50	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый публичным акционерным
обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	40.84	—
			2 полугодие 2019 года	40.84	—
			1 полугодие 2020 года	40.84	—
			2 полугодие 2020 года	41.98	—
			1 полугодие 2021 года	40.08	—
			2 полугодие 2021 года	40.08	—
			1 полугодие 2022 года	40.08	—
			2 полугодие 2022 года	42.36	—
			1 полугодие 2023 года	44.89	—
			2 полугодие 2023 года	45.94	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие 2019 года	—	40.84	1 618.63	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	40.84	1 618.63	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	40.84	1 618.63	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	41.98	1 668.32	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	40.08	1 668.32	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	40.08	1 784.87	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	40.08	1 784.87	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	42.36	1 890.39	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	44.89	1 856.49	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	45.94	1 907.60	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие 2019 года	—	40.84	1 096.15	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	40.84	1 096.15	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	40.84	1 096.15	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	41.98	1 129.54	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	40.08	1 129.54	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	40.08	1 155.87	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	40.08	1 155.87	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	42.36	1 272.24	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	44.89	1 244.66	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	45.94	1 383.62	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2019 года	2 100.30	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	2 100.30	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	2 100.30	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	2 178.52	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	2 178.52	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	2 327.74	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	2 327.74	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	2 461.98	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	2 463.38	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	2 534.12	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности
публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) на 2019-2023 годы**

№ пп	Год	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1.1.	1 полугодие 2019 года	120.97676
1.2.	2 полугодие 2019 года	120.97676
1.3.	1 полугодие 2020 года	120.41557
1.4.	2 полугодие 2020 года	120.41557
1.5.	1 полугодие 2021 года	120.41557
1.6.	2 полугодие 2021 года	125.78972
1.7.	1 полугодие 2022 года	125.78972
1.8.	2 полугодие 2022 года	136.49822
1.9.	1 полугодие 2023 года	143.27920
1.10.	2 полугодие 2023 года	152.60985

Примечания:

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

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 221-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1»
(Невский филиал, Санкт-Петербург) потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Остры и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

- Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
- 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
- Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2021

№ 222-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 252-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФАС России от 17.12.2021 № 1446/21 «О согласовании распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга о внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19 декабря 2018 г. № 199-р и № 252-р об установлении тарифов в сфере теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Невский филиал, Санкт-Петербург) и государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», 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 01.12.2021 № 158:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 252-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 6.1 и 6.2» заменить словами «приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 6.1, 6.2 и 6.3».

1.2. Пункт 1.1. распоряжения после слов «на 2020, 2021» дополнить словами «и 2022».

1.3. В пункте 3.1. распоряжения слова «по 31.12.2021» заменить словами «по 31.12.2022».

1.4. Приложения 1-5, 8 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1-5, 7 к настоящему распоряжению.

1.5. Дополнить распоряжение приложением 6.3 в редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 057.80	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	2 234.26	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	2 234.26	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	2 400.48	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	2 400.48	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	2 539.73	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	2 539.73	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	2 626.58	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	2 303.46	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	2 456.90	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 629.37	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 840.61	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 840.61	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	3 033.27	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	3 033.27	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	3 208.39	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	3 208.39	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	3 312.91	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 956.82	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	3 148.65	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 457.12	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 524.10	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 524.10	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 567.14	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 567.14	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 633.30	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 633.30	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 690.47	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 613.14	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 761.41	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.

2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», составляет в 2019 году – 771.63 руб./Гкал, в 2020 году – 786.40 руб./Гкал, в 2021 году – 838.69 руб./Гкал, в 2022 году – 877.07 руб./Гкал, в 2023 году – 840.04 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс
Санкт-Петербурга» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим
тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Закрытое акционерное общество «Тепломагистраль»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	798.62	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2019 года	798.62	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2020 года	750.88	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2020 года	750.88	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2021 года	712.54	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	712.54	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	712.54	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	729.24	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	863.79	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	898.34	—	—	—	—	—
2.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕН- НОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГО»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 457.12	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2019 года	1 524.10	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2020 года	1 524.10	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2020 года	1 567.14	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2021 года	1 567.14	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	1 633.30	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	1 633.30	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	1 690.47	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	1 613.14	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	1 761.41	—	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2019 года	32.50	—
			2 полугодие 2019 года	38.82	—
			1 полугодие 2020 года	36.09	—
			2 полугодие 2020 года	36.09	—
			1 полугодие 2021 года	36.09	—
			2 полугодие 2021 года	38.18	—
			1 полугодие 2022 года	38.18	—
			2 полугодие 2022 года	39.47	—
			1 полугодие 2023 года	45.29	—
			2 полугодие 2023 года	49.66	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м³	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
в открытых системах теплоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие 2019 года	—	32.50	2 057.80	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	38.82	2 234.26	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	36.09	2 234.26	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	36.09	2 400.48	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	36.09	2 400.48	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	38.18	2 539.73	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	38.18	2 539.73	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	39.47	2 626.58	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	45.29	2 303.46	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	49.66	2 456.90	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие 2019 года	—	32.50	1 457.12	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	38.82	1 524.10	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	36.09	1 524.10	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	36.09	1 567.14	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	36.09	1 567.14	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	38.18	1 633.30	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	38.18	1 633.30	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	39.47	1 690.47	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	45.29	1 613.14	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	49.66	1 761.41	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2019 года	2 629.37	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	2 840.61	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	2 840.61	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	3 033.27	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	3 033.27	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	3 208.39	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	3 208.39	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	3 312.91	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	2 956.82	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	3 148.65	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 222-р

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям
государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический
комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга
на 2019 - 2023 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	342.04	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	342.04	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	342.04	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	564.84	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	564.84	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	584.61	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

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



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

20.12.2021

№ 223-р

**Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение),
поставляемую государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в закрытой системе
горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2021 № 159:

1. Утвердить производственную программу государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложениям 2 и 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 223-р

**Производственная программа
государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2022 до 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	190000, Санкт-Петербург, ул. Малая Морская, д. 12, литера А
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

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2022 год	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

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

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. куб.м.	417,180
1.1.	Исполнителям коммунальных услуг, предоставляемых гражданам для жилых домов и жилых помещений	тыс. куб.м.	412,595
1.2.	Исполнителям коммунальных услуг, предоставляемых гражданам для нежилых помещений	тыс. куб.м.	4,585

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

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования
			Всего
1.	Производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 656,35
1.1.	Расходы на приобретаемую холодную воду	тыс. руб.	11 656,35
ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы		тыс. руб.	11 656,35

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

1. Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00

2. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	6,8

3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,410

3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,070	
Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы				
1. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1. Показатели качества горячей воды				
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2021 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2022 год
1.1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	0,00
1.1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	0,00
1.2. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения:				
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2021 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2022 год
1.2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	6,80
1.3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2021 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2022 год
1.3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	2,410
1.3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м		0,070
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	11 656,35
Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования				
№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2020 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	-	-	-
Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов				
№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия		
1.	Отсутствуют	-		

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 223-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический
комплекс Санкт-Петербурга» в закрытой системе горячего водоснабжения
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2022 года	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие	—	37.19	2 539.73	—	—
		2 полугодие	—	37.75	2 626.58	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	3 208.39	—	—	—	—
		2 полугодие	3 312.91	—	—	—	—

Примечания:

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

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2021 № 223-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
государственным унитарным предприятием
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**

№ пп	Наименование потребителей	Период 2022 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 880.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 947.79	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; 2 полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

22.12.2021

№ 225-р

Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, Перечня документов, представляемых для их установления, а также Методических рекомендаций по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2021 № 224:

1. Утвердить Порядок установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим

транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Порядок) согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Утвердить Перечень документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти Санкт-Петербурга в области государственного регулирования тарифов вопросов по установлению тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Утвердить Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Методические рекомендации) согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Признать утратившими силу:

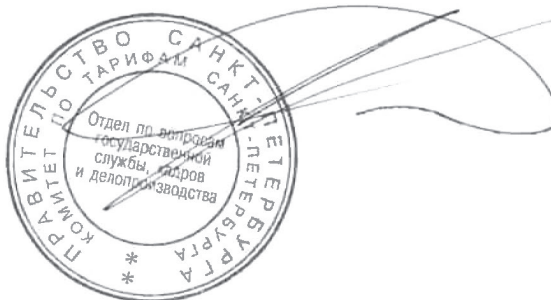
4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.05.2018 № 41-р «Об утверждении порядка установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, перечня документов, представляемых для их установления, а также методических рекомендаций по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном»;

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.05.2019 № 37-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.05.2018 № 41-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.12.2021 № 225-р

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

1. Настоящий Порядок установления тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Порядок) сформирован в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге» и постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».

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

2. Основные понятия, используемые в настоящем Порядке:

2.1. Орган регулирования - орган исполнительной власти Санкт-Петербурга в области государственного регулирования тарифов;

2.2. Регулируемая организация (перевозчик) – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, оказывающие услуги по перевозке

по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, принявшие на себя по договору перевозки пассажира обязанность перевезти пассажира, доставить багаж в пункт назначения и выдать багаж уполномоченному на его получение лицу;

2.3. Тарифы - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, устанавливаемых органом исполнительной государственной власти Санкт-Петербурга в области государственного регулирования цен (тарифов);

2.4. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа на социальных маршрутах - тарифы на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга;

2.5. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа на коммерческих маршрутах - тарифы на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга;

2.6. Срок действия цен (тарифов) - период времени, на который органами регулирования устанавливаются цены (тарифы);

2.7. Предшествующий период регулирования - период, предшествующий периоду регулирования, продолжительностью не менее одного года, за который перевозчик имеет подтвержденную в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации бухгалтерскую (финансовую) и иную отчетность, а также подтвержденные предприятием объемные и эксплуатационные показатели его работы;

2.8. Период регулирования - период, на который устанавливаются тарифы, продолжительностью не менее одного календарного года или с даты вступления в силу решения об установлении тарифов до окончания календарного года, если иное не предусмотрено настоящим распоряжением;

2.9. Текущий период регулирования - период, в котором осуществляется финансово-хозяйственная деятельность перевозчика в текущем календарном году;

2.10. Долгосрочный период регулирования - период длительностью не менее 5 годовых периодов регулирования (не менее 3 годовых периодов регулирования при первом применении долгосрочных тарифов), на который устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов;

2.11. Долгосрочные тарифы - тарифы, установленные на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

регулируемых организаций в числовом выражении;

2.12. Предложение об установлении тарифов - обращение в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по вопросу установления тарифов;

2.13. Объем перевозок - количество пассажиров, перевезенных транспортом общего пользования;

2.14. Необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования;

2.15. Индекс эффективности операционных расходов - показатель динамики изменения расходов, связанных с оказанием соответствующих услуг, определяющий снижение операционных расходов;

2.16. Долгосрочные параметры регулирования - параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются;

2.17. Базовый уровень операционных расходов - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

2.18. Базовый уровень расходов - уровень расходов регулируемой организации, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

2.19. Операционные расходы - расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, величина которых зависит от деятельности регулируемой организации и в отношении которых регулируемая организация должна принимать меры по их снижению при сопоставимых условиях;

2.20. Неподконтрольные расходы - расходы регулируемой организации, связанные с оказанием услуг по регулируемым видам деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации, и в отношении которых не устанавливаются требования к их снижению;

2.21. Расчетная предпринимательская прибыль - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов или метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая ею по своему усмотрению;

2.22. Экономически обоснованные расходы - затраты, сформированные исходя из нормативного количества ресурсов для осуществления регулируемого вида деятельности, развития и технического перевооружения предприятия, оказывающего услуги по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом и метрополитеном;

2.23. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предшествующие периоды регулирования - расходы, связанные с незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую

регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности в течение предшествующего периода регулирования, изменением законодательства, изменением объемов транспортной работы (перевозок) и другими объективными причинами.

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

3. Действие настоящего Порядка распространяется на деятельность всех организаций, оказывающих услуги по перевозке по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, независимо от организационно-правовых форм собственности и ведомственной принадлежности.

4. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями с дифференциацией по субъектам Российской Федерации объема перевозок, доходов и расходов по видам перевозок (перевозки по социальным и коммерческим маршрутам).

5. При расчете тарифов могут применяться следующие методы государственного регулирования тарифов:

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

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

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

Независимо от выбранного метода регулирования расчеты осуществляются в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Методические рекомендации), утвержденными настоящим распоряжением.

6. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа на социальных маршрутах устанавливаются в рублях за одну поездку или одно место багажа (перевозки в городском сообщении), в рублях за один километр пробега и одно место багажа (перевозки по смежным межрегиональным маршрутам).

7. Тарифы на перевозки пассажиров и багажа на коммерческих маршрутах устанавливаются в рублях за одну поездку или одно место багажа в виде предельных максимальных тарифов.

Фактически применяемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа на коммерческих маршрутах могут устанавливаться регулирующими организациями самостоятельно в размере ниже установленных регулирующим органом предельных

максимальных тарифов с обязательным уведомлением органа регулирования в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения о понижении тарифов.

При установлении тарифов не учитываются недополученные доходы, возникшие в связи с применением тарифов, ниже установленных предельных максимальных тарифов.

8. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов осуществляется органом регулирования на основании предложения регулируемой организации об установлении тарифов.

9. Регулируемая организация, в отношении которой ранее осуществлялось тарифное регулирование, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении тарифов.

10. В случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов орган регулирования тарифов открывает и рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, оказывающих услуги по перевозке по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом и метрополитеном в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их финансово-хозяйственной деятельности.

11. Предложение об установлении тарифов состоит из заявления регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в соответствии с Перечнем документов, представляемых для рассмотрения органом исполнительной власти Санкт-Петербурга в области государственного регулирования тарифов вопросов по установлению тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Перечень), утвержденным настоящим распоряжением.

12. Орган регулирования регистрирует представленные документы в установленном порядке.

13. Орган регулирования в течение 14 рабочих дней с момента поступления предложения об установлении тарифов анализирует указанное предложение на предмет соответствия представленных документов Перечню.

В случае если документы для рассмотрения вопроса об установлении тарифов представлены регулируемой организацией в соответствии с Перечнем, предложение об установлении тарифов регулируемой организации принимается к рассмотрению, о чем орган регулирования уведомляет регулируемую организацию в срок не позднее 5 рабочих дней с момента принятия такого решения.

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

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

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

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

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

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

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

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

15.1. Цены (тарифы) на приобретаемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, в случае если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

15.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

15.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования;

15.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период;

15.5. Темпы роста цен на производство нефтепродуктов;

15.6. Темпы роста цен на электрическую энергию;

15.7. Прогнозные значения по базовому варианту прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга;

15.8. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

15.9. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

16. В случае если в ходе анализа представленного регулируемой организацией предложения об установлении тарифов возникнет необходимость уточнения предложения об установлении тарифов, орган регулирования запрашивает иные дополнительные сведения, в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предшествующем периоде регулирования.

17. Регулируемая организация ведет отдельный учет доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. Если регулируемая организация кроме регулируемой деятельности осуществляет иные виды деятельности, то расходы на их осуществление и полученная от этих видов деятельности прибыль (убытки) при установлении тарифов не учитываются.

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

18. При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся:

18.1. Расходы, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов),

фактически не понесенные организацией в предшествующем периоде регулирования;

18.2. Расходы в предшествующем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

18.3. Другие экономически необоснованные расходы, выявленные на основании данных статистической, бухгалтерской отчетности и иных материалов за предшествующий период регулирования.

19. При установлении в соответствии с пунктом 18 цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные расходы и доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

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

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

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

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

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

а) анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат (группам расходов);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации;

в) сравнительный анализ динамики расходов по отдельным статьям (группам расходов) и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

г) анализ финансового состояния организации;

д) объем транспортной работы;

е) объем перевозок пассажиров и багажа;

ж) анализ выручки от перевозки пассажиров и багажа.

22. Определение состава экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов, производится в соответствии с Методическими рекомендациями, утвержденными настоящим распоряжением, а также действующим законодательством Российской Федерации по вопросам учета расходов, связанных с производством и реализацией услуг.

23. Тарифы устанавливаются на основании решения заседания правления органа регулирования в срок не позднее 30 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, на который устанавливаются тарифы, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

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

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

Решение об установлении тарифов не имеет обратной силы.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.12.2021 № 225-р

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

1. Заявление об установлении тарифов (приложение к настоящему Перечню) подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации, скрепляется печатью регулируемой организации и содержит опись прилагаемых к нему документов и материалов.

2. В заявлении об установлении тарифов указывается следующая информация:

2.1. Сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов (далее - заявитель):

2.1.1. Фирменное наименование заявителя - юридического лица (согласно Уставу регулируемой организации), фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации;

2.1.2. Основной государственный регистрационный номер регулируемой организации, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица);

2.1.3. Почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и адрес электронной почты;

2.1.4. Индивидуальный номер налогоплательщика и код причины постановки на налоговый учет.

3. К заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие расчетные и обосновывающие материалы:

3.1. Копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание владения, пользования и распоряжения в отношении объектов движимого и недвижимого имущества (зданий, строений, сооружений, земельных участков

транспортных средств и др.), используемых для осуществления регулируемой деятельности (в электронном виде в формате PDF);

3.2. Копии решений об утверждении учетной политики с приложениями, включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета (в электронном виде в формате PDF);

3.3. Копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (в электронном виде в формате PDF);

3.4. Копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату (в электронном виде в формате PDF):

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
- П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
- П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
- П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
- П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;
- 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;
- 65-ЭТР «Сведения о работе метрополитенов, трамвайного и троллейбусного транспорта»;
- 65-автотранс «Сведения о деятельности автомобильного транспорта»;
- 57-Т «Сведения о заработной плате работников по профессиям и должностям».

3.5. Копии договоров с заказчиком перевозок на период регулирования (в электронном виде в формате PDF);

3.6. Расчет тарифов в формате шаблона с приложением экономического обоснования исходных данных в виде расчетных материалов посредством веб-портала Санкт-Петербургского регионального сегмента Единой информационно-аналитической системы (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel);

3.7. Копия положения о закупках, информация о проведении конкурсных процедур со ссылкой на сайт www.zakupki.gov.ru и номер закупки (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel) в случае, если существует обязанность проведения конкурсных процедур в соответствии с действующим законодательством;

3.8. Реестр договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива

и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования либо копии указанных договоров (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel);

3.9. Анализ счетов и оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 08, 10, 20, 23, 25, 26, 68, 69, 70, 90, 91 с разделением по видам деятельности (подписанные руководителем или главным бухгалтером) за отчетный период регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel);

3.10. Справка о наличии раздельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и по субъектам Российской Федерации, в том числе по коммерческим и социальным маршрутам; в случае оказания иных видов услуг при отсутствии раздельного бухгалтерского учета с дифференциацией доходов и расходов по видам деятельности в справке необходимо указать информацию об использованном методе распределения расходов (в электронном виде в формате PDF);

3.11. Копия штатного расписания (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel);

3.12. Копии положений об оплате труда, премировании работников, предоставлении льгот (в электронном виде в формате PDF);

3.13. Копия отраслевого тарифного соглашения, копия коллективного договора (в электронном виде в формате PDF);

3.14. Инвестиционная программа на период регулирования и отчет о выполнении инвестиционной программы за отчетный период регулирования (в электронном виде и на бумажном носителе);

3.15. Адресная программа ремонта на период регулирования и отчет о выполнении адресной программы ремонта за отчетный период регулирования (в электронном виде и на бумажном носителе);

3.16. Копия утвержденной в установленном порядке программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в электронном виде и на бумажном носителе);

3.17. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4. Подтвержденные Комитетом по транспорту данные о количестве перевезенных пассажиров и объеме транспортной работы за отчетный и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).

5. Расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению регулируемой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за предшествующий и плановый периоды регулирования (в электронном виде в формате PDF и Microsoft Excel).

Приложение
к Перечню документов, представляемых
для рассмотрения Комитетом по тарифам
Санкт-Петербурга вопросов об установлении
тарифов на перевозки по муниципальным
и смежным межрегиональным маршрутам
регулярных перевозок пассажиров
и багажа автомобильным транспортом
и городским наземным электрическим
транспортом в Санкт-Петербурге
и метрополитеном

Образец заявления об установлении тарифов

**Председателю Комитета
по тарифам
Санкт-Петербурга**

Заявление

Заявитель _____
(наименование и реквизиты организации (ИНН/КПП))
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения
и наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица
(согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве
юридического лица: _____
Юридический адрес: _____
Почтовый адрес: _____
Адрес электронной почты: _____
Официальный сайт: _____
Руководитель _____
Контактное лицо _____
(должность, Ф.И.О., телефон, электронный адрес)

*Прошу установить тарифы на перевозки по муниципальным и смежным
межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа
автомобильным транспортом/городским наземным электрическим
транспортом/метрополитеном на _____ год в размере _____ руб./1 поездку.
Величина заявляемой необходимой валовой выручки составляет _____ тыс. руб.
В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220
«Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным
транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской
Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты*

М.П.

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

[illegible]

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.12.2021 № 225-р

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

I. Общие положения

1.1. Методические рекомендации по расчету тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном (далее – Методические рекомендации) разработаны на основании постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Закона Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Закона Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге» и постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».

1.2. Методические рекомендации разработаны для использования органами исполнительной государственной власти Санкт-Петербурга, а также юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, допущенными в установленном порядке к деятельности по перевозке пассажиров и багажа, использующими принадлежащие им на праве собственности или ином законном основании транспортные средства для перевозки пассажиров и багажа в соответствии с договорами об организации пассажирских перевозок, при расчете тарифов.

1.3. Настоящие Методические рекомендации определяют экономические основы по расчету тарифов.

1.4. Понятия и термины, используемые в настоящих Методических рекомендациях, имеют значения, определенные в Порядке, а также в иных нормативных правовых актах Российской Федерации в сфере перевозок пассажиров

и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном.

II. Основные положения по расчету тарифов

2.1. Расчет тарифов осуществляется исходя из принципа обязательного раздельного учета объемов перевозок, доходов и расходов по видам деятельности, видам перевозок (в городском, пригородном сообщении) в соответствии с учетной политикой.

2.2. При регулировании тарифов в сфере перевозок пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном используются следующие методы:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.7. Расчет тарифов осуществляется экспертами на основании:

2.7.1. Документов (материалов) в соответствии с перечнем документов, представляемых для рассмотрения вопросов об установлении тарифов (приложение 2 к настоящему распоряжению);

2.7.2. Расчетов затрат регулируемой организации, выполненных по формам согласно приложению к Методическим рекомендациям.

III. Расчет тарифов методом экономически обоснованных расходов

3.1. В качестве исходной базы для расчета тарифов на перевозку пассажиров всеми видами общественного транспорта в городском и пригородном сообщении в расчетном периоде принимаются объем перевозок пассажиров, объем транспортной работы и объем необходимой валовой выручки для осуществления регулируемого вида деятельности.

3.2. Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на i -й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = P_i + B_i + \Pi_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-2}, \text{ тыс. руб. (1), где:}$$

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

B_i – внереализационные расходы, тыс. руб.;

Π_i – нормативная прибыль, устанавливаемая органом регулирования, тыс. руб.;
 РПП_i – расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с пунктом 18 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

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

3.3. При принятии решения об экономической обоснованности расходов регулируемой организации орган регулирования использует источники информации в следующем порядке:

3.3.1. Цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов - в случае если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

3.3.2. Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

3.3.3. Данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за три предшествующих периода регулирования, которые имеются в распоряжении органа регулирования;

3.3.4. Прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

- прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

- темпы роста цен на производство нефтепродуктов;

- темпы роста цен на электрическую энергию;

3.3.5. Прогнозные значения по базовому варианту прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга;

3.3.6. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

3.3.7. Рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

3.4. В составе эксплуатационных расходов по перевозке пассажиров учитываются:

3.4.1. Материальные расходы. В составе материальных расходов учитываются:

3.4.1.1. Затраты на электроэнергию, которые определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемой электроэнергии на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) по формуле:

$$PЭ_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}, \text{ тыс. руб. (2),}$$

где:

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

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

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

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

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

$$PЭ_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}, \text{ тыс. руб. (3),}$$

где:

$V_{i,z}$ – объем потребления z-го ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего

оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

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

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

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

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

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

3.4.1.3. Расходы на материалы. В составе данных расходов учитываются расходы на материалы, запасные части, необходимые для осуществления ремонтов, и техническое обслуживание хозяйственным способом и др.

3.4.1.4. Прочие материальные затраты. В составе данных расходов учитываются экономически обоснованные расходы для осуществления деятельности регулируемой организации, не вошедшие в иные статьи затрат материальных расходов.

3.4.2. Расходы на оплату труда.

В составе расходов на оплату труда учитываются затраты на оплату труда основного производственного персонала (водителей транспортных средств (автобусов, трамваев, троллейбусов), машинистов поездов метрополитена, кондукторов), ремонтно-вспомогательных рабочих по обслуживанию и ремонту подвижного состава, а также вспомогательного и административно-управленческого персонала.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом фактического объема фонда оплаты труда, фактической численности работников в предшествующем периоде регулирования, а также с учетом отраслевых тарифных соглашений и прогнозного индекса потребительских цен.

Нормативная численность водителей (машинистов), в том числе подменных,

и кондукторов рассчитывается на основании утвержденного расписания движения транспорта по маршрутам путем деления продолжительности движения по всем маршрутам в расчетном периоде на баланс рабочего времени в расчетном периоде с учетом потерь рабочего времени (отпуск, болезнь и пр.).

При расчете нормативной численности водителей (машинистов) учитывается время на подготовительно-заключительные работы и время на предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр.

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

- приказ Минтранса РФ от 16.10.2020 № 424 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха, условий труда водителей автомобилей»;
- приказ Минтранса РФ от 02.10.2020 № 404 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха водителей трамвая и троллейбуса»;
- приказ Минтранса РФ от 16.10.2020 № 423 «Об утверждении особенностей режима рабочего времени и времени отдыха работников метрополитена».

Нормативная численность ремонтно-вспомогательных рабочих на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств определяется исходя из норм трудоемкости по видам технического обслуживания и нормативного пробега транспортных средств в расчетном периоде регулирования.

Затраты на оплату труда водителей (машинистов) и ремонтно-вспомогательных рабочих складываются исходя из нормативной численности и среднемесячной заработной платы, исчисленной исходя из тарифных ставок, доплат, премий в соответствии с принятыми на предприятии системами оплаты труда, определяемыми отраслевыми тарифными соглашениями и предусмотренными в коллективном договоре, с учетом фактического объема фонда оплаты труда этих категорий работников, сложившегося за предшествующий и текущий периоды.

3.4.3. Отчисления на социальные нужды.

Расходы на отчисления на социальные нужды отражают обязательные отчисления на социальные нужды по установленным законодательством нормативам (страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации на обязательное пенсионное страхование, Фонд социального страхования Российской Федерации на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования на обязательное медицинское страхование) в процентах от расходов на оплату труда работников, включаемых в себестоимость перевозки пассажиров.

3.4.4. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими

отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений на плановый период регулирования учитываются амортизационные отчисления по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию в соответствии с данными бухгалтерского учета.

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

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

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

3.4.5. Расходы на ремонт основных средств.

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

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

3.4.6. Расходы на техническое обслуживание основных средств.

Под техническим обслуживанием понимается комплекс мероприятий, направленных на поддержание основных средств в работоспособном состоянии и надлежащем виде, обеспечение надежности и экономичности работы, безопасности движения, защиты окружающей среды, уменьшение интенсивности ухудшения параметров технического состояния, предупреждение отказов и неисправностей, а также выявление их с целью устранения.

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

сложившегося объема затрат за предшествующий период.

3.4.7. Прочие расходы. К прочим расходам относятся расходы на:

- арендную плату и лизинговый платеж;
- суммы налогов и сборов, таможенных пошлин и сборов;
- обеспечение пожарной безопасности, а также расходы на охрану;
- обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- расходы на гражданскую оборону в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- командировки;
- юридические и информационные услуги;
- прочие экономически обоснованные расходы.

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

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

Расходы на арендную плату по договорам аренды, заключенным в отношении производственных объектов регулируемой организации, учитываются на экономически обоснованном уровне. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органом регулирования, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации (размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящего документа), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

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

Экономически обоснованный размер лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения лизингодателю расходов на амортизацию, размер которой определяется в соответствии с подпунктом 3.4.4 настоящего документа, налогов на имущество и других обязательных платежей лизингодателя, связанных с владением указанным имуществом, а также дохода лизингодателя, начисляемого в течение срока действия договора лизинга исходя из остаточной стоимости объекта и ставки процента, указанной в заключенном договоре, но не превышающей ключевую ставку Центрального банка Российской Федерации, действующую на дату заключения договора лизинга, увеличенную на 4 процентных пункта.

3.5. Внереализационные расходы.

К внереализационным расходам относятся:

– расходы на услуги кредитных организаций за расчетно-кассовое обслуживание;

– другие экономически обоснованные расходы.

3.6. Нормативная прибыль включает в себя:

3.6.1. Средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

3.6.2. Расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3.6.3. Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

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

где:

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

KB_i – расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

$3C_i^{\text{ИП}}$ – средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, тыс. руб.;

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

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

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

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

3.8. В случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) не учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов). Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается.

3.9. Расчет тарифов производится путем деления величины необходимой валовой выручки (экономически обоснованных расходов регулируемой организации и необходимой прибыли) на плановый объем количества перевезенных пассажиров.

Тариф на перевозки пассажиров и багажа за одну поездку (T_{Γ}) определяется по формуле:

$$T_{\Gamma} = \frac{HBB_i}{Q_{\Gamma}}, \text{ руб./поездка (5),}$$

где:

HBB_i – необходимая валовая выручка на i -й расчетный период регулирования, руб.;

Q_{Γ} – плановое количество перевезенных пассажиров, чел.

Тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом за один километр пробега (T_{Π}) определяется по формуле:

$$T_{\Pi} = \frac{HBB_i}{Q_{\Pi}}, \text{ руб. пасс.-км (6),}$$

где:

HBB_i – необходимая валовая выручка на i -й расчетный период регулирования, тыс.руб.;

Q_{Π} – плановый пассажирооборот, пасс.-км.

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

$$T_k = \frac{HBB_i}{Q_k}, \text{ руб./км (7),}$$

где:

HBB_i – необходимая валовая выручка на i -й расчетный период регулирования, тыс.руб.;

Q_k – плановый объем транспортных услуг, км.

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

IV. Метод индексации установленных тарифов

4.1. При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом, в течение которого не пересматриваются:

4.1.1. Базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 4.5 Методических рекомендаций;

4.1.2. Индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов и устанавливаемый в размере 1 процента (если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора). При этом на первый долгосрочный период регулирования индекс эффективности операционных расходов определяется в размере от 1 до 3 процентов в год по решению органа регулирования тарифов, утвержденного до проведения конкурса, указанного в настоящем пункте;

4.1.3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и (или) на другом законном основании, и пр.).

4.2. На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее – прогнозные параметры регулирования):

4.2.1. Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году),

темпы роста цен на электрическую энергию, природный газ и другие виды топлива, темпы роста цен на капитальное строительство, темпы роста заработной платы, определяемые на основании информации базового варианта одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров, определенных в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период;

4.2.2. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных (подконтрольных) расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

4.2.3. Неподконтрольные расходы;

4.2.4. Стоимость приобретения единицы энергетических ресурсов;

4.2.5. Стоимость и сроки ввода в эксплуатацию объектов, используемых для перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования утвержденной инвестиционной программы;

4.2.6. Плановый объем перевозок пассажиров и (или) объем транспортной работы, определяемые в соответствии с подпунктом 2.3 Методических рекомендаций.

4.3. До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый i -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$НВВ_i^Д = ОР_i + НР_i + РЭ_i + П_i + РПП_i, \text{ тыс. руб. (8),}$$

где:

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

$НР_i$ – неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.6 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов в i -м году, определяемые в соответствии с подпунктом 4.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.;

Π_i – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке;

РПП_i – расчетная предпринимательская прибыль, устанавливаемая органом регулирования на год в соответствии с подпунктом 3.7 настоящих Методических рекомендаций, тыс. руб.

4.4. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

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

где:

OP_i – операционные (подконтрольные) расходы в i -м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с подпунктом 4.5 Методических рекомендаций, тыс. руб.;

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

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год;

W_i, W_{i-1} – количество перевезенных пассажиров в году $i, (i-1)$, чел.

4.5. При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

4.5.1. Расходы на приобретение сырья и материалов;

4.5.2. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

4.5.3. Расходы на оплату труда;

4.5.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ и услуг;

4.5.5. Расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала;

4.5.6. Расходы на текущий и капитальный ремонт объектов;

4.5.7. Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) основных средств, необходимых для перевозки пассажиров всеми видами общественного транспорта в городском и пригородном сообщении;

4.5.8. Расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

4.5.9. Прочие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

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

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

4.6. Неподконтрольные расходы включают в себя:

4.6.1. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя;

4.6.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе расходы на обязательное страхование, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации;

4.6.3. Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи;

4.6.4. Арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, определяемую в соответствии с подпунктом 3.4.7 Методических рекомендаций;

4.6.5. Отчисления на социальные нужды;

4.6.6. Амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с подпунктом 3.4.4 Методических рекомендаций;

4.6.7. Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

4.6.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также затраты на их привлечение и погашение.

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

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

$$PЭ_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦP_{i,z}, \text{ тыс. руб. (10),}$$

где:

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

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

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

4.8. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования тарифов только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

4.9. Нормативная прибыль включает в себя:

а) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

б) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$П_i = KB_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i, \text{ тыс. руб. (11),}$$

где:

$П_i$ – нормативная прибыль, учтенная в необходимой валовой выручке;

KB_i – расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, тыс. руб.;

$ЗС_i^{ИП}$ – средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока

их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, тыс. руб.;

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

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

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

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

Расчет затрат регулируемой организации

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

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

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.12.2021

№ 227-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2021 № 226:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 184-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.12.2021 № 227-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика»
на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга,
на 2022 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф <*>
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	11 765,83
2.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./локомотиво- час	2 508,44
3.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	449,47

<*> Налог на добавленную стоимость не начисляется, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2021

№ 228-р

Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 227:

1. Установить на период с 01.01.2022 по 31.03.2022 тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить на период с 01.01.2022 по 31.03.2022 тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

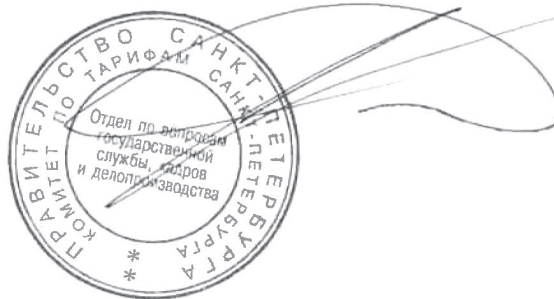
3. Установить на период с 01.04.2022 по 31.12.2022 тарифы на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 284-р «Об установлении тарифов

на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2021 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 228-р

Тарифы
на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров
и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим
транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только
в установленных остановочных пунктах
с 01.01.2022 по 31.03.2022

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
2.1	По маршруту № 200, в том числе по участкам:		
2.1.1	Автобусная станция «Кировский завод» – г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	120,0
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.1.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.1.3	пр. Буденного – г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	60,0
	При следовании от г. Ломоносов		
2.1.4	г. Ломоносов, вокзал – пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.1.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.2	По маршруту № 201, в том числе по участкам:		
2.2.1	Автобусная станция «Кировский завод» – автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	120,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.2.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.2.3	пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	60,0
	При следовании от автобусной станции «Новый Петергоф»		
2.2.4	Автобусная станция «Новый Петергоф» – пр.Буденного	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.2.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.3	По маршруту № 210, в том числе по участкам:		
2.3.1	Автобусная станция «Кировский завод» – г. Петергоф	за одну поездку или одно место багажа	120,0
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»		
2.3.2	Автобусная станция «Кировский завод» – ул. Крылова	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.3.3	пр. Буденного – г. Петергоф	за одну поездку или одно место багажа	60,0
	При следовании от г. Петергоф		
2.3.4	г. Петергоф – пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.3.5	ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.4	По маршруту № 211, в том числе по участкам:		
2.4.1	Станция метро «Черная речка» – г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	180,0
	При следовании от станции метро «Черная речка»		
2.4.2	Станция метро «Черная речка» – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.4.3	ж.-д. станция Горская – пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	60,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
2.4.4	пос. Репино, центр – г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	60,0
	При следовании от г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал		
2.4.5	г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал – пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.4.6	пос. Репино, центр – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.4.7	ж.-д. станция Горская – станция метро «Черная речка»	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.5	По маршруту № 215, в том числе по участкам:		
2.5.1	г. Кронштадт, пр. Ленина – г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	120,0
	При следовании от г. Кронштадт, пр. Ленина		
2.5.2	г. Кронштадт, пр. Ленина – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.5.3	ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	60,0
	При следовании от г. Сестрорецк, ул. Володарского		
2.5.4	г. Сестрорецк, ул. Володарского – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.5.5	ж.-д. станция Горская – г. Кронштадт, пр. Ленина	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.6	По маршруту № 216, в том числе по участкам:		
2.6.1	Станция метро «Старая Деревня» – г. Сестрорецк, Курортная ул.	за одну поездку или одно место багажа	120,0
	При следовании от станции метро «Старая Деревня»		
2.6.2	Станция метро «Старая Деревня» – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.6.3	ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, ул. Курортная	за одну поездку или одно место багажа	60,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
	При следовании от г. Сестрорецк, ул. Курортная		
2.6.4	г. Сестрорецк, ул. Курортная – ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	60,0
2.6.5	ж.-д. станция Горская – станция метро «Старая Деревня»	за одну поездку или одно место багажа	60,0

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 228-р

Тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах с 01.01.2022 по 31.03.2022

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1 ^{<*>}	Перевозка пассажиров на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом, за исключением маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392, 446	за один км пробега	не более 6,20
2	Перевозка пассажиров автобусами на маршрутах №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392, 446	за одну поездку	60
3	Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах, указанных в п.1, п.2 Приложения 2 к настоящему распоряжению	за одно место багажа	40
4	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
4.1	По маршруту № 213, в том числе по участкам:		
4.1.1	г. Зеленогорск, вокзал – 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	83
4.1.2	г. Зеленогорск, вокзал – пос. Приветнинское	за одну поездку или одно место багажа	60
4.1.3	пос. Приветнинское – 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	23
4.2	По маршруту № 273, в том числе по участкам:		
4.2.1	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	107
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»		

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
4.2.2	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Совхоз «Нагорный»	за одну поездку или одно место багажа	60
4.2.3	Мыкколово - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	47
При следовании от ж.-д. станции Красное Село			
4.2.4	Ж.-д. станция Красное Село - Мыкколово	за одну поездку или одно место багажа	47
4.2.5	Совхоз «Нагорный» - г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	за одну поездку или одно место багажа	60
4.3	По маршруту № 278, в том числе по участкам:		
4.3.1	г. Петродворец, вокзал – Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	69
4.3.2	г. Петродворец, вокзал – Марьино, 2	за одну поездку или одно место багажа	60
4.3.3	Марьино, 2 – Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	9

<*> Плата за перевозки пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок в пределах административных границ Санкт-Петербурга взимается по тарифу, установленному распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 228-р

**Тарифы на перевозки по муниципальным
и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров
и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим
транспортом в Санкт-Петербурге
с 01.04.2022 по 31.12.2022**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	Перевозка по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, исходя из тарифа за одну поездку	за одну поездку	60,00
2	Перевозка по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом, исходя из тарифа за одну поездку	за одну поездку	60,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2021

№ **229-р**

**Об установлении стоимости проездных документов
многоразового пользования и стоимости поездки по единому
электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок
в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском
маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге
и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном
при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы
«Мир» и банковским приложением электронной карты
«Единая карта петербуржца» на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 228:

1. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить на период с 01.01.2022 по 31.03.2022 стоимость поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном

транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

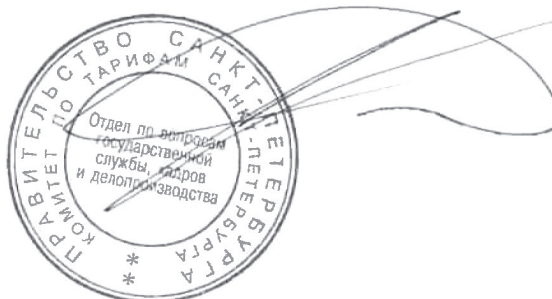
3. Установить на период с 01.04.2022 по 31.12.2022 стоимость поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 тарифы на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2020 № 285-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования и стоимости поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на 2021 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 229-р

СТОИМОСТЬ
проездных документов многоразового пользования на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования
в Санкт-Петербурге и метрополитене
с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет	3 385,00
2	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет	671,00
3	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся	598,00
4	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов	1 205,00
5	Месячный билет для проезда в метро	2 495,00
6	Месячный именной билет метро для студентов	680,00
7	Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:	
7.1	- на 1 сутки	249,00
7.2	- на 3 суток	478,00
7.3	- на 5 суток	847,00
8	Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут	72,00
9	Месячный автобусный билет	1 815,00
10	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет	2 282,00
11	Месячный именной автобусный билет для учащихся	395,00
12	Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов	603,00

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 229-р

СТОИМОСТЬ
поездки по единому электронному билету, предоставляющему право
на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном
пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге
и метрополитене с 01.01.2022 по 31.03.2022

№ п/п	Наименование услуги	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы в метрополитене, исходя из тарифа за одну поездку	45,00
2	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы:	
2.1	Исходя из стоимости поездок на наземном транспорте (трамвай, троллейбус, автобус) исходя из тарифа за одну поездку	40,00
2.2	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами на маршрутах по смешанному тарифу:	
2.2.1	- По маршруту № 200 «Автобусная станция «Кировский завод» - г. Ломоносов, вокзал» в размере, в том числе по участкам:	80,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	40,00
	- пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	40,00
	При следовании от г. Ломоносов	
	- г. Ломоносов, вокзал-пр.Буденного	40,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	40,00
2.2.2	- По маршруту № 201 «Автобусная станция «Кировский завод» - автобусная станция «Новый Петергоф» в размере, в том числе по участкам:	80,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	40,00
	- пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»	40,00
	При следовании от автобусной станции «Новый Петергоф»	
	- автобусная станция «Новый Петергоф» - пр.Буденного	40,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	40,00
2.2.3	- По маршруту № 210 «г.Петергоф, университет - автобусная станция «Кировский завод» в размере, в том числе по участкам:	80,00
	При следовании от автобусной станции «Кировский завод»	
	- автобусная станция «Кировский завод» - ул. Крылова	40,00
	- пр. Буденного – г.Петергоф	40,00
	При следовании от г.Петергоф	
	- г.Петергоф - пр.Буденного	40,00
	- ул. Крылова – автобусная станция «Кировский завод»	40,00
2.2.4	- По маршруту № 211 «Станция метро «Черная Речка» - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал» в размере	120,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Черная речка» - ж.- д. станция Горская	40,00
	- ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	40,00
	- пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	40,00

№ п/п	Наименование услуги	Стоимость, руб.
1	2	3
2.2.5	- По маршруту № 213 «г. Зеленогорск, вокзал-21-й км» в размере	60,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	40,00
	- пос. Приветнинское - 21-й км	20,00
2.2.6	- По маршруту № 215 «г. Кронштадт, пр. Ленина - г. Сестрорецк, ул. Володарского» в размере	80,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	40,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	40,00
2.2.7	- По маршруту № 216 «станция метро «Старая Деревня» - г. Сестрорецк, Курортная ул.» в размере	80,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	40,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	40,00
2.2.8	- По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - ж.-д. станция Красное Село» в размере в том числе по участкам:	80,00
	При следовании от г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	
	- г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Совхоз «Нагорный»	40,00
	- Мыкколово – ж.-д. станция Красное Село	40,00
	При следовании от ж.-д. станции Красное Село	
	- ж.-д. станция Красное Село – Мыкколово	40,00
	- Совхоз «Нагорный» – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.»	40,00
2.2.9	- По маршруту № 278 «г. Петродворец, вокзал - Ольгино» в размере	48,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	40,00
	- Марьино, 2 - Ольгино	8,00
2.3	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами для проезда на смежных межрегиональных маршрутах: за исключением маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392, 446 и маршрутов, протяженность которых составляет не более 10 км:	
2.3.1	первый тарифный участок ограничивается административными границами Санкт-Петербурга	40,00
2.3.2	второй тарифный участок – 20-километровая зона от административных границ Санкт-Петербурга;	40,00
2.3.3	третий тарифный участок – зона от границы второго тарифного участка до конца маршрута;	40,00
2.4	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами для проезда на смежных межрегиональных маршрутах для маршрутов №№ 1Л, 20, 81, 84, 99, 104, 108, 129, 145, 145А, 146, 147, 148, 165, 195, 301, 315, 360, 367, 392, 446 и маршрутов, протяженность которых составляет не более 10 км	40,00

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 229-р

СТОИМОСТЬ
поездки по единому электронному билету, предоставляющему право
на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге
и метрополитене с 01.04.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Стоимость, руб.
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку	44,0
2	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковским приложением электронной карты «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир»	за одну поездку	35,0
3	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете банковской картой на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку	41,0
4	Перевозка пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете по электронной карте «Единая карта петербуржца» на базе платежной системы «Мир», эмулированной на мобильное устройство посредством привязки карты в мобильном приложении, позволяющем осуществлять бесконтактную оплату	за одну поездку	31,0

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 229-р

ТАРИФЫ

**на перевозки пассажиров метрополитеном при оплате проезда в турникете
банковской картой платежной системы «Мир» и банковским приложением
электронной карты «Единая карта петербуржца»
с 01.01.2022 по 31.12.2022**

**в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском
маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге
и метрополитене, тарифов на перевозки пассажиров метрополитеном
при оплате проезда в турникете банковской картой платежной системы
«Мир» и банковским приложением электронной карты
«Единая карта петербуржца» на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2017 № 442-ФЗ «О внеуличном транспорте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 228:

1. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить на период с 01.01.2022 по 31.03.2022 стоимость поездки по единому электронному билету, предоставляющему право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы на проезд в наземном пассажирском маршрутном



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2021

№ 230-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р**

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 229:

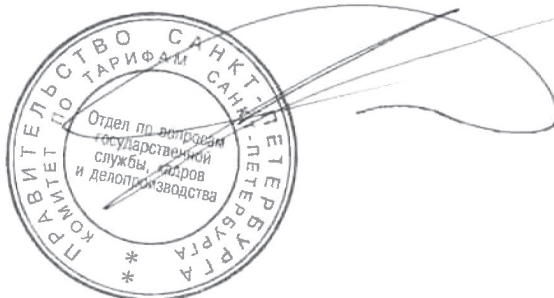
1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте на территории Санкт-Петербурга на 2020-2021 годы» следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения слова «на 2020-2021 годы» заменить словами «на 2020-2022 годы».

1.2. В пункте 3 распоряжения слова «по 31.12.2021» заменить словами «по 31.12.2022».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2021

№ 231-р

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2022 год

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», приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», 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», приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2021 № 230:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2020 № 244-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 231-р

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Санкт-Петербургу на 2022 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.1	Одноставочный тариф	4.98	5.23
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		

2.1	Однотарифный тариф	3.73	3.92
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4.28	4.51
	Ночная зона	2.36	2.44
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4.33	4.61
	Полупиковая зона	3.73	3.92
	Ночная зона	2.36	2.44
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3.1	Однотарифный тариф	3.73	3.92
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4.28	4.51
	Ночная зона	2.36	2.44
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4.33	4.61
	Полупиковая зона	3.73	3.92
	Ночная зона	2.36	2.44
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		

4.1	Одноставочный тариф	3.73	3.92
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4.28	4.51
	Ночная зона	2.36	2.44
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4.33	4.61
	Полупиковая зона	3.73	3.92
	Ночная зона	2.36	2.44
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.1	Одноставочный тариф	—	—
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	—	—
	Ночная зона	—	—
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	—	—
	Полупиковая зона	—	—
	Ночная зона	—	—
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		

6.1.1	Однотарифный тариф	4.98	5.23
6.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1	Однотарифный тариф	4.98	5.23
6.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Однотарифный тариф	4.98	5.23
6.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Однотарифный тариф	4.98	5.23
6.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.5.1	Однотарифный тариф	4.98	5.23
6.5.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.5.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		

6.6.1	Одноставочный тариф	4.98	5.23
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5.71	6.01
	Ночная зона	3.15	3.27
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5.74	6.11
	Полупиковая зона	4.98	5.23
	Ночная зона	3.15	3.27

Примечание:

1. Тарифы распространяются на электрическую энергию, соответствующую ГОСТу 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и ГОСТу 29322-2014 «Напряжения стандартные».

Таблица 1 к Приложению
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 231-р

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Санкт-Петербургу на 2022 год

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 220.996	1 137.115
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования	1 545.927	1 467.541

	в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	66.730	56.220
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях	0.000	0.000

	и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0.000	0.000
6	Потребители, приравненные к населению:	90.202	69.771
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования	0.000	0.000

	в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	38.178	31.100
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1.104	0.961
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	9.793	7.498
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	8.580	6.916
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	32.547	23.296

Таблица 2 к Приложению
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 231-р

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0.75	0.75
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0.75	0.75

3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0.75	0.75
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	—	—
5	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии	1.0	1.0

	населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1.0	1.0
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1.0	1.0
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1.0	1.0
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1.0	1.0
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1.0	1.0



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2021

№ 232-р

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2022 год

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», приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», 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 протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 №№ 231, 232:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 289-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 232-р

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка										руб./кВт·ч
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1.	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.66075	0.66075	0.10806	0.10806	0.35645	0.35645	0.18746	0.18746	0.12426	0.12426	0.12426
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.59820	0.63693	0.21295	0.21295	0.33976	0.37818	0.14081	0.23586	0.11325	0.12606	0.12606

Примечание:

I полугодие: с 01.01.2022 по 30.06.2022; II полугодие: с 01.07.2022 по 31.12.2022.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2021

№ 234-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФАС России от 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», приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2019 № 233 - 245.

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2025 годы» следующие изменения:

1.1. Дополнить распоряжение пунктом 4.7 следующего содержания:

«4.7. Установить единые (котловые) тарифы по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2022 год согласно приложениям 4.7 и 5.7 к настоящему распоряжению».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 8.7 следующего содержания:

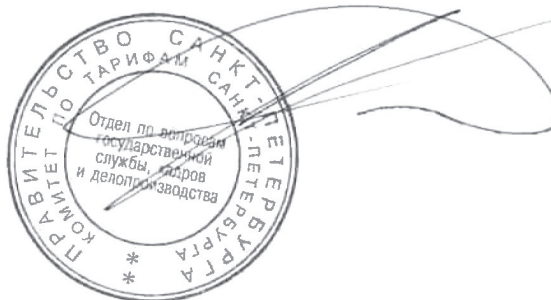
«8.7. Тарифы, установленные в пункте 4.7 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой».

1.3. Приложения 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

1.4. Дополнить распоряжение приложениями 4.7 и 5.7 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 234-р

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	2021	487 436,24
		2022	518 941,15
		2023	519 630,16
		2024	541 192,26
		2025	560 904,44
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	197 625,14
		2021	198 149,19
		2022	165 592,48
		2023	191 799,45
3	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2024	195 764,04
		2020	266 963,09
		2021	303 821,42
		2022	280 446,50
		2023	349 323,16
4	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2024	352 990,34
		2020	108 590,93
		2021	103 923,49
		2022	113 018,28
		2023	119 474,58
5	АО «КировТЭК»	2024	122 394,77
		2020	14 470,75
		2021	25 700,05
		2022	65 260,78
		2023	23 329,99
6	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2024	22 633,18
		2020	74 462,13
		2021	80 726,59
		2022	94 770,24
		2023	98 780,30
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2024	99 504,30
		2020	159 482,01
		2021	168 445,59
		2022	212 944,24
		2023	185 520,39
8	АО «ЛОМО»	2024	191 946,14
		2020	10 031,59
		2021	11 673,10
		2022	11 412,91
		2023	12 935,20
9	АО «Региональные электрические сети»	2024	13 286,90
		2020	299 308,20
		2021	403 187,60
		2022	517 507,20
		2023	438 541,51
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2024	448 753,39
		2021	395 740,63
		2022	540 228,49
		2023	409 602,75
		2024	411 084,45
11	ООО «РосЭнергоСеть»	2025	433 618,83
		2021	22 968,60
		2022	23 552,12
		2023	23 576,92
		2024	23 896,41
12	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	2025	24 196,28
13	ПАО «Россети Ленэнерго»	2021	79 733,49
		2021	41 977 116,68
		2022	42 713 899,53
		2023	45 905 813,44
		2024	48 691 807,94
		2025	51 641 850,05

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2021 № 234-р

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга**

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2022 год					
		1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	ПАО «Россети Ленэнерго» - ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	160 855,07	70,12	0,52920	183 793,66	70,12	0,65652
2	ПАО «Россети Ленэнерго» - ЗАО «Колпинская сетевая компания»	301 059,02	27,50	0,71754	908 239,92	28,09	2,10982
3	ПАО «Россети Ленэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	52 373,17	83,98	0,16946	71 181,31	88,27	0,22894
4	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «ЛОМО»	86 400,09	112,36	0,43547	86 400,09	112,36	0,43495
5	ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Ижорская энергетическая компания»	2 371,95	78,07	0,08185	25 621,87	81,71	0,12252
6	ПАО «Россети Ленэнерго» - ОАО «Объединенная энергетическая компания»	303 681,68	89,32	1,06957	303 681,68	89,32	1,06855
7	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Региональные электрические сети»	589 910,76	56,94	1,46642	720 707,13	57,22	1,68702
8	ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	830 460,88	63,78	2,12115	1 094 423,90	63,78	2,77304
9	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	309 977,70	253,98	0,75498	309 977,70	253,98	0,80175
10	АО «КировТЭК» - ПАО «Россети Ленэнерго»	104 716,92	253,84	0,52758	104 716,92	253,84	0,52750

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
 к распоряжению
 Комитета по тарифам
 Санкт-Петербурга
 от 29.12.2021 № 234-р
**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга,
 поставляемой прочим потребителям, на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф				1 полугодие		
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	917 348,58	1 458 182,65	1 684 054,32	1 402 487,36
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	68,81	144,75	345,20	668,04
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,54022	2,89489	3,57071	4,09282
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 609 307,86	-1 089 808,11	230 842,24	4 237 630,21	230 643,52
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	493,24	-683,82	1 048,04	990,22	300,36
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				2 полугодие		
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	952 207,83	1 513 593,57	1 726 155,67	1 475 808,12
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	70,45	151,55	350,48	699,44
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,59716	3,00490	3,69546	4,24835
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 384 974,28	-1 311 180,94	239 561,41	4 190 793,26	265 800,54
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	445,48	-755,11	1 092,76	964,34	318,71

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением № 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 343 672,73	902 486,29	1 167 057,41	1 279 486,25
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	68,81	144,75	345,20	668,04
1.1.2	Одноставочный тариф		2,22434	1,84684	2,56896	2,98989
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 423 167,40	933 928,02	1 228 512,70	1 343 271,82
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	70,45	151,55	350,48	699,44
1.2.2	Одноставочный тариф		2,35255	1,91214	2,71929	3,15343
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)		
				млн. кВт·ч		
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	42 713 899,53	51 087,45	2 644,29		
2	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	280 446,50	0,00	5,97		
3	АО «Региональные электрические сети»	517 507,20	20,21	5,40		
4	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	540 228,49	0,00	4,83		
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	113 018,28	0,00	15,99		
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	165 592,48	0,00	26,90		
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	212 944,24	0,00	0,74		
8	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	518 941,15	41,64	23,45		
9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	94 770,24	196,59	12,25		
10	АО «ЛОМО»	11 412,91	0,00	1,33		
11	АО «КировТЭК»	65 260,78	0,00	0,47		
12	ООО «РосЭнергоСеть»	23 552,12	0,00	0,53		
ВСЕГО		45 257 573,92	51 345,90	2 742,14		

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 234-р

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
на территории Санкт-Петербурга на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,04278	2,25114
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	1,06290	1,14488
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	—	—
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,04278	2,07779
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,04278	2,23035
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,04278	2,21287
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
		руб./кВт·ч	2,04278	2,30618

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2021

№ 235-р

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2022 год

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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.12.2021 № 246:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) или 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) или 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей – некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей – садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей – граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно исходя из измерения расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций) по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость),

умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год для заявителей – религиозных организаций в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению к настоящему распоряжению.

9. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 – 7 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2022 по 31.12.2022.

9. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 291-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2021 год».

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 235-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	АО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7803002209	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

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

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 29.12.2021 № 247:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении на территории Санкт-Петербурга, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях 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.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в зависимости от тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

4.1. Ставки за единицу максимальной мощности:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$C_1^{\max N}$ — ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте

16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), установленная в пункте 1 настоящего распоряжения (руб./кВт).

$C_1^{\max N}$ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1.}^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2.}^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1.}^{\max N}$ – 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;

$C_{1.2.2.}^{\max N}$ – для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей.

$C_8^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$C_{2,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.1 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i + C_{4,i}^{\max N} \times N_i + C_{5,i}^{\max N} \times N_i + C_{6,i}^{\max N} \times N_i + C_{7,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт.);

$C_{5,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт.);

$C_{6,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

$C_{7,i}^{\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт.);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

C_1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), установленная в пункте 2 настоящего распоряжения (руб. за одно присоединение).

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1.}$ – ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2.}$ – ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1.}$ – 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;

$C_{1.2.2.}$ – для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей.

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета);

m – количество точек учета (шт.);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i – суммарная протяженность по трассе воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.2 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \quad (\text{руб.}), (7)$$

где:

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (8)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

5. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год, согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

7. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 1, 2, 4 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2022.

8. Признать утратившими силу с 01.01.2022:

8.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 290-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 2021 год».

8.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.05.2021 № 29-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 290-р».

8.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.06.2021 № 30-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.05.2021 № 29-р».

8.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.08.2021 № 39-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 290-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 236-р

**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, руб. кВт**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	C_{maxN1}	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей/кВт**	919,06	
			рублей/кВт***	796,71	
1.1.	$C_{maxN1.1}$	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 стандартизированной 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}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
2.1.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.1.1}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	985,91
2.2.	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.1.1}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	922,79
2.3.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.2.1}}$	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.4.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 728,10
2.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN2.3.1.4.3.1$	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.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $maxN2.3.1.4.3.1$	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_{maxN3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.1.1.1.2.1$	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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.1.1.1.2.2$	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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.1.1.1.3.1$	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	4 245,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной 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 м _{ах} №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	4 251,24
3.5.	С _{город} , 1–10 кВ м _{ах} №3.1.1.1.3.2	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 м _{ах} №3.1.1.1.4.1	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 м _{ах} №3.1.1.1.4.1	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 м _{ах} №3.1.1.1.4.2	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 м _{ах} №3.1.1.1.4.4	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 стандартизированной 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 <i>max</i> №3.1.1.1.5.1	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 <i>max</i> №3.1.1.1.5.1	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 <i>max</i> №3.1.1.1.5.2	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 <i>max</i> №3.1.1.1.6.1	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 _{не город} 15–20 кВ <i>max</i> №3.1.1.1.6.1	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 <i>max</i> №3.1.1.1.6.2	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 стандартизированной 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 многожилые 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 многожилые 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 многожилые 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 многожилые 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 многожилые 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 многожилые 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 стандартизированной 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} тахаV3.1.2.1.4.2	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} тахаV3.1.2.1.4.4	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} тахаV3.1.2.2.2.1	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} тахаV3.1.2.2.3.1	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} тахаV3.1.2.2.3.1	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} тахаV3.1.2.2.3.2	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.28.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.2.4.1$	Кабельные линии в траншеях многожилые 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.2.4.2$	Кабельные линии в траншеях многожилые 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.6.1.1.3.2$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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.	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.6.1.1.3.2$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.6.1.1.3.4$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 стандартизированной 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 max N 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 max N 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 _{не город} , 15–20 кВ max N 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 max N 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 max N 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые 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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.38.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.1.1.5.4}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиночные 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.1.1.5.5}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиночные 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.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.2.2}$	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.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.3.2}$	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.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.6.2.1.4.2}$	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.43.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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_{max} 4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{max}}$ 4.4.3.3	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.	C_{max} 5	Стандартизированная 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.	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}}$ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	13 863,62
5.2.	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}}$ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	5 924,76
5.3.	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}}$ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	8 781,70
5.4.	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}}$ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	4 076,60
5.5.	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\text{max}}$ 5.1.3.2	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.6.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3.3}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49
5.7.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4.2}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45
5.8.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4.3}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	16 595,47
5.9.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5.2}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16
5.10.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5.3}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 942,74
5.11.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.6.2}}$	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.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.6.3}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 725,01
5.13.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.7.2}}$	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.14.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.1.2}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07
5.15.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.2.2}}$	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.	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.2.3}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63
5.17.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3.2}}$	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.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3.3}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3.3}}$		рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4.2}}$	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.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4.3}}$	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 стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.22.	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.5.2}$	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.	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.5.3}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 775,70
5.24.	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.5.3}$		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.6.2}$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.6.3}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	7 995,11
5.27.	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.6.3}$		рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.7.2}$	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.	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.7.3}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 749,68
5.30.	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $_{max.N\ 5.2.7.3}$		рублей/кВт	0	9 162,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.31.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.8.3}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 326,88
5.32.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.9.3}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58
6.	$C_{\text{max N 6}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 6.2.6}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	$C_{\text{max N 8}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 8.1.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 718,85	4 718,85
7.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 8.2.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 256,75	2 256,75
7.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 8.2.2}}$	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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей за одно присоединение**	36 606,04	
			рублей за одно присоединение***	43 403,47	
1.1.	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей за одно присоединение	23 668,67	
1.2.	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей за одно присоединение	12 937,37	
1.3.	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей за одно присоединение	19 734,80	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
2.1.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 351 479,55
2.2.	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 836 649,37
2.3.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	0	2 445 871,00
2.4.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 380 082,00
2.5.	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	2 970 714,00
2.6.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 479 259,73
2.7.	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	3 850 248,77
2.8.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	0	3 280 993,00
3.	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.1.	С _{город, 1-10 кВ} 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/км	0	2 866 578,00
3.2.	С _{город, 1-10 кВ} 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/км	0	5 511 799,40
3.3.	С _{город, 1-10 кВ} 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/км	0	3 850 319,00
3.4.	С _{город, 15-20 кВ} 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/км	0	3 854 248,89
3.5.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	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/км	0	6 188 324,00
3.6.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	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/км	0	5 734 516,00
3.7.	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1	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/км	0	6 171 326,70

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.8.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	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/км	0	10 131 181,38
3.9.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	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/км	0	19 824 719,78
3.10.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	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/км	0	6 062 756,00
3.11.	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1	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/км	0	6 140 808,52
3.12.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	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/км	0	9 493 634,29
3.13.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	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/км	0	6 178 761,00
3.14.	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1	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/км	0	6 228 389,23

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.15.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.6.2	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/км	0	11 155 649,08
3.16.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	7 091 294,42
3.17.	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 152 637,90
3.18.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	11 063 093,94
3.19.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 284 310,00
3.20.	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 361 202,89
3.21.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	15 076 484,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной 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} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	2 854 136,61
3.23.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	4 521 303,31
3.24.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	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/км	0	2 881 152,00
3.25.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	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/км	0	5 085 044,00
3.26.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	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/км	0	9 831 308,00
3.27.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	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/км	0	18 485 331,78
3.28.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	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/км	0	5 436 115,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.29.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	7 690 277,00
3.30.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	0	13 571 126,00
3.31.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 090 283,32
3.32.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 009 407,00
3.33.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 863 036,50
3.34.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	6 650 358,00
3.35.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 929 687,07
3.36.	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 517 336,83

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
3.37.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	7 048 894,00	
3.38.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	15 989 282,22	
3.39.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	22 715 920,00	
3.40.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	22 923 846,68	
3.41.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	25 959 425,00	
3.42.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	27 976 388,68	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.43.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	30 259 910,66
3.44.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 543 894,60
3.45.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	33 847 363,00
3.46.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	45 184 868,00
3.47.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 177 006,18
3.48.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	33 089 800,80

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.49.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	50 471 573,30
3.50.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	57 262 653,68
3.51.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 177 006,18
3.52.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	33 686 052,61
3.53.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 297 270,00
3.54.	С _{город, 15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	34 606 560,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.55.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	14 484 078,53
3.56.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	25 868 015,05
3.57.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	23 941 365,00
3.58.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	30 194 444,00
3.59.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	43 441 864,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
3.60.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	18 246 171,54	
3.61.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	16 870 926,28	
4.	С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.	С _{город, 1-20 кВ} 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	1 215 749,35	
4.2.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.4.3.2	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/шт	0	231 291,86	
4.3.	С _{город, 1-20 кВ} 4.4.4.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	0	22 166 792,70	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
4.4.	C _{город, 1–20 кВ} 4.4.5.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	0	26 052 263,25
5.	C ₅	Стандартизированная 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.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	13 863,62
5.2.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	5 924,76
5.3.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	8 781,70
5.4.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	4 076,60
5.5.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 767,13
5.6.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49
5.7.	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
5.8.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.3	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} 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16	
5.10.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.3	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} 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 594,31	
5.12.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.6.3	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} 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 101,28	
5.14.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07	
5.15.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	9 020,00	
5.16.	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.17.	С _{5.2.3.2} город, 10/0,4 кВ	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.	С _{5.2.3.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	С _{5.2.3.3} город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	С _{5.2.4.2} город, 10/0,4 кВ	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.	С _{5.2.4.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	14 447,84
5.22.	С _{5.2.5.2} город, 10/0,4 кВ	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 _{5.2.5.3} город, 10/0,4 кВ	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 _{5.2.5.3} город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	С _{5.2.6.2} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 431,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
5.26.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3	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} 5.2.6.3		рублей/кВт	0	11 414,26	
5.28.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.7.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	0	2 748,67	
5.29.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.7.3		рублей/кВт	0	6 749,68	
5.30.	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.7.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 162,56	
5.31.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.8.3		рублей/кВт	0	6 326,88	
5.32.	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58	
6.	С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	
6.1.	C_{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36	
7.	C₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	C_{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 828,20	18 828,20	
7.2.	C_{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 770,05	31 770,05	
7.3.	C_{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 691,15	36 691,15	
7.4.	C_{город, 1–20 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	225 030,00	225 030,00	
7.5.	C_{город, 110 кВ и выше} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 565 141,12	4 565 141,12	

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)

**** Стандартизированные тарифные ставки С5 и С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 236-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	АО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо- Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7803002209	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 236-р

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2022 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	АО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	ПАО «Россети Ленэнерго»	51 087,45
5.	АО «ЛОМО»	0,00
6.	ОАО «ОЭК»	0,00
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
8.	АО «РЭС»	20,21
9.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	196,59
10.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
11.	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	41,64
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2021

№ 238-р

Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 248:

1. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год с календарной разбивкой для населения в размере:

– с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 100,57 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 82,97 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки (налог на прибыль) – 17,60 руб./1000 куб. м.

– с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 104,59 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

- специальная надбавка – 86,29 руб./1000 куб. м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки (налог на прибыль) – 18,30 руб./1000 куб. м.

2. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год с календарной разбивкой для прочих потребителей в размере:

– с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 202,84 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

- специальная надбавка – 167,34 руб./1000 куб. м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки (налог на прибыль) – 35,50 руб./1000 куб. м;

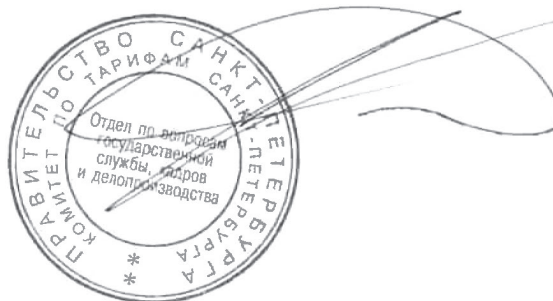
– с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 208,18 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

- специальная надбавка – 171,75 руб./1000 куб. м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки (налог на прибыль) – 36,43 руб./1000 куб. м.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 256-р «Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2021 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин