



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

специальный выпуск
№ 5'2018
от 27 декабря

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
К.А. Румянцева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

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

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ЗАО «Тепломагистраль».....	5
ООО «КОСМ «Энерго»	6

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2018 № 277-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019–2023 годы»	7
---	---

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2018 № 281-р Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год	11
--	----

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2018 № 282-р Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2019 год	13
---	----

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2018 № 283-р Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2019 год	15
---	----

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,
Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 12.12.2018.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 18. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ООО «Лигр»
194044, Санкт-Петербург,
Б. Сампсониевский пр. д. 60, лит. У
Телефон: 8 (812) 603-25-25

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 287-р
Об установлении предельных максимальных
тарифов на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью
«Железнодорожная транспортно-экспедиторская
компания» на подъездных железнодорожных
путях на территории Санкт-Петербурга,
на 2019 год 23

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 288-р
Об установлении предельного максимального
тарифа на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью
«Северсталь-Вторчермет» на подъездных
железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2019 год 25

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 289-р
Об установлении предельного максимального
тарифа на транспортные услуги, оказываемые
публичным акционерным обществом
«Территориальная генерирующая компания № 1»
на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год 26

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 290-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 2019 год 27

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 291-р
Об установлении предельного максимального
тарифа на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью
«Динабургский Транс-Терминал»
на подъездных железнодорож 29

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 292-р
Об установлении предельных максимальных
тарифов на транспортные услуги, оказываемые
акционерным обществом «Северо-Западный
промышленный железнодорожный транспорт»

на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год.....	30
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 293-р Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год	32
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 294-р Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год	33
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 295-р Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год	35
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 296-р Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промпуть» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год.....	36
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 297-р Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год	38
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 298-р О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р ...	40
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 299-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 2019 год48

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 300-р
Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год61

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 301-р
Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый акционерным обществом «Ленгаз-Эксплуатация» населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, на территории Санкт-Петербурга на 2019 год63

Форма 4.2.2

ЗАО «Тепломагистраль»

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ.
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

	Параметры дифференциации тарифа	Период действия тарифа				Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Заявления об утверждении тарифа		Источник официального опубликования решения	
		Одноставочный тариф, руб/Гкал	Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб/Гкал/ч/мес.	Дата начала действия тарифа		Дата окончания действия тарифа	Дата	Номер	Дата		Номер
1	(Наименование тарифа) Без дифференциации тарифов по схеме подключения	586,04	-	-	01.01.2019	30.06.2019	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	17.12.2018	241-р	27.04.2018	99	http://www.tarifspb.ru
1.1	Территория действия тарифа	Санкт-Петербург										
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Тепломагистраль от СЗ ТЭЦ до Приморской котельной										
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	СЗ ТЭЦ										
1.1.1.1.1	Группа потребителей	Иные										
1.1.1.1.1.1	Теплоноситель	Вода										

Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.

Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
ЗАО «Тепломагистраль»
 план на 2019 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	Х	-
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	420
5.1	система теплоснабжения	Гкал/час	420

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

ООО «КОСМ «Энерго»

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
 за 4 квартал 2018 года

Параметры формы				Описание параметров формы
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	
1	Количество поданных заявок	ед.	0	Указывается количество поданных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение отчетного квартала.
2	Количество исполненных заявок	ед.	0	Указывается количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение отчетного квартала.
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0	Указывается количество заявок с решением об отказе о подключении (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения в течение отчетного квартала.
4	Причины отказа в подключении	Х	0	Указывается текстовое описание причин принятия решений об отказе в подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения. Не заполняется в случае, если решения об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение отчетного периода не принимались.
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0	Указывается резерв мощности системы теплоснабжения (совокупности систем теплоснабжения в случае, если для них установлены одинаковые тарифы в сфере теплоснабжения. В случае если регулируемые организациями оказываются услуги по теплоснабжению по нескольким технологически не связанным между собой системам теплоснабжения, и если в отношении указанных систем устанавливаются различные тарифы в сфере теплоснабжения, то информация раскрывается отдельно по каждой системе теплоснабжения.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2018

№ 277-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом
«Компрессор» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 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 20.12.2018 № 293:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2019:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2016 № 186-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 162-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2018 № 277-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «Компрессор» 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	1 318.40	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 515.84	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 432.14	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 432.14	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 432.14	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 546.48	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 505.01	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 505.01	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 505.01	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 622.25	—	—	—	—	—
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.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2018 № 277-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «Компрессор» 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	1 249.14	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 309.35	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 304.92	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 304.92	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 304.92	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 409.62	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 370.96	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 370.96	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 370.96	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 478.21	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 498.97	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 571.22	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 565.90	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 565.90	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 565.90	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 691.55	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 645.15	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 645.15	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 645.15	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 773.85	—	—	—	—	—

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 воды от источников тепловой энергии акционерного общества «Компрессор», составляет в 2019 году – 784.82 руб./Гкал, в 2020 году – 800.87 руб./Гкал, в 2021 году – 824.89 руб./Гкал, в 2022 году – 849.64 руб./Гкал, в 2023 году – 875.13 руб./Гкал.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2018 № 277-р

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2019-2023 годы, для формирования
долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Компрессор» 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					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	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019 год	5 705,09	1,00%	160,16	3,21	6,14	-	-	
		2020 год		1,00%	160,16	3,21	6,14	-	-	
		2021 год		1,00%	160,16	3,21	6,14	-	-	
		2022 год		1,00%	160,16	3,21	6,14	-	-	
		2023 год		1,00%	160,16	3,21	6,14	-	-	



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.12.2018

№ 281-р

Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год

В соответствии с 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», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», 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 24.12.2018 № 297:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Розничные цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 269-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.12.2018 № 281-р

**Розничные цены на природный газ, реализуемый обществом
с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
населению на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год**

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2019 по 30.06.2019 (руб. за 1000 м ³)	Цены с 01.07.2019 по 31.12.2019 (руб. за 1000 м ³)
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 279,83	6 367,75
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 279,83	6 367,75
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 279,83	6 367,75
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	6 279,83	6 367,75
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 279,83	6 367,75

Примечание: розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.12.2018

№ 282-р

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2019 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», 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 24.12.2018 №№ 298, 299:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 251-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.12.2018 № 282-р

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 электрической энергии»		прочие потребители – зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1.	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.36000	0.47976	0.10000	0.21233	0.20000	0.29019	0.10000	0.15262	0.07000	0.10116			
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.07000	0.47976	0.08000	0.21233	0.14000	0.28503	0.07000	0.14698	0.05000	0.09501			

Примечания:

I полугодие: с 01.01.2019 по 30.06.2019; II полугодие: с 01.07.2019 по 31.12.2019.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.12.2018

№ 283-р

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2019 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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1544/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 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 24.12.2018 № 300:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 250-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.12.2018 № 283-р

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую
населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по Санкт-Петербургу на 2019 год

Санкт-Петербург				
№ пп	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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. ³			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.61	4.75
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.90	5.13
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.93	5.16
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.61	4.75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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. ³			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.46	3.56
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.67	3.84
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.13	2.22
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.71	3.89
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.46	3.56
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.13	2.22
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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. ³			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	—	—
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) ¹			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.61	4.75
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.90	5.13
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.93	5.16
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.61	4.75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
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. ³			
4.2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	4.61	4.75
4.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.90	5.13
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
4.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.93	5.16
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.61	4.75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
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. ³			
4.3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	4.61	4.75
4.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.90	5.13
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
4.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.93	5.16
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.61	4.75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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. ³			
4.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	4.61	4.75
4.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.90	5.13
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96
4.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.93	5.16
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.61	4.75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.83	2.96

Примечания:

1. Плановые объемы полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) для данной группы указаны в таблице 1 к настоящему приложению.
2. Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей утверждаются приказом ФАС России.
3. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.
4. Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию применены в соответствии с таблицей 2 к настоящему приложению.
5. 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 24.12.2018 № 283-р

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2019 год

№ пп	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток), млн. кВт·ч	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 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.	1 280.895	1 217.475
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке 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	1 411.311	1 341.277

	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	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	0.000	0.000
4	Потребители, приравненные к населению:	75.542	71.371
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	30.970	29.533
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	1.200	1.100
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	10.570	10.059
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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	1.500	1.920
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	31.303	28.759

Таблица 2 к Приложению
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.12.2018 № 283-р

№ пп	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке 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. ¹	0.75	0.75
2	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. ¹		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹	1.0	1.0
3.2	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. ¹	1.0	1.0
3.3	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. ¹	1.0	1.0
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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. ¹	1.0	1.0

Примечание:

1. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2018

№ 287-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 310:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 260-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 287-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 466,65
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./тонна	227,23
3.	Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов)	руб./вагон	4 727,30
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 363,65
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 363,65
4.	Тариф на услуги по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	355,66
5.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./пог.м в сутки	11,74

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2018

№ 288-р

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 311:

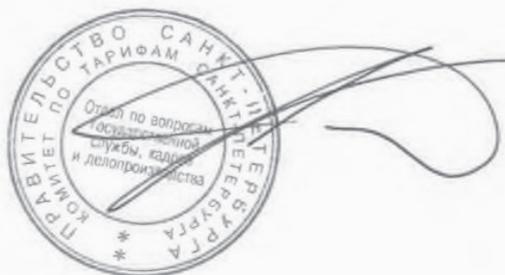
1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год в размере 3 106,43 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 263-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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**

26.12.2018

№ 289-р

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 312:

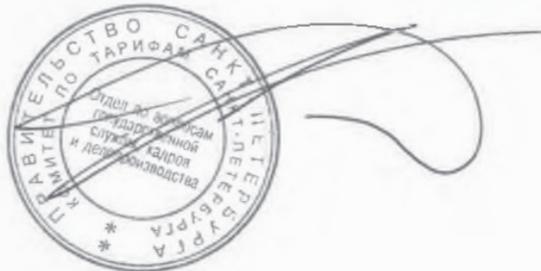
1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год в размере 24,07 руб. за тонно-км (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 264-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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

26.12.2018

№ 290-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 2019 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 26.12.2018 № 313:

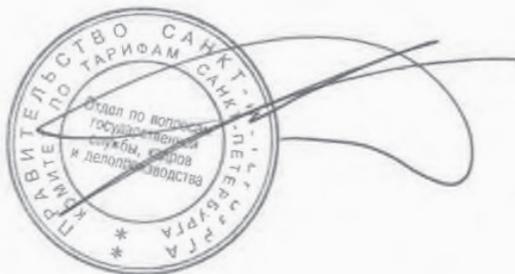
1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 259-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 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 290-р

**Пределные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная логистика»
на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Пределный максимальный тариф <*>
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонна	119,78
2.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./локомотиво-час	2 570,58
3.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	468,53

<*> 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

26.12.2018

№ 291-р

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Динабургский Транс-Терминал» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 314:

1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Динабургский Транс-Терминал» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год в размере 3 522,96 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 258-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Динабургский Транс-Терминал» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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**

26.12.2018

№ 292-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 315:

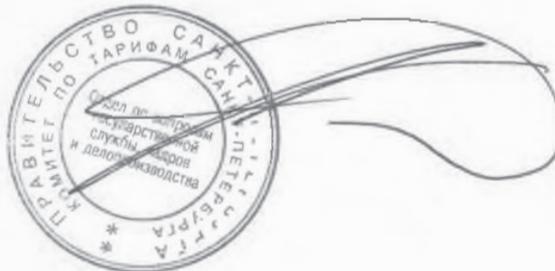
1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 256-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 292-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	При станции Ижоры Октябрьской ж. д. участок «Ижоры»	руб./тонна	73,26
1.2.	При станции Рыбацкое Октябрьской ж. д. участок «Рыбацкое»	руб./тонна	74,26
1.3.	При станции Среднерогатская участок «Гортоп»	руб./тонна	458,74
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво-час	1 433,69
3.	Тариф за услугу по текущему содержанию подъездных ж/д путей производственного участка «Красный треугольник»	руб./км в месяц	8 883,89
4.	Тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям производственного участка «Красный треугольник»	руб./вагон	72,64

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



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

26.12.2018

№ 293-р

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 316:

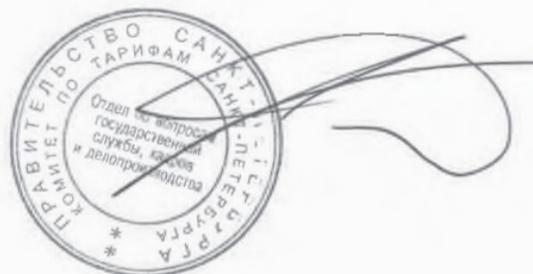
1. Установить предельный максимальный тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год в размере 1 072,34 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 257-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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

26.12.2018

№ 294-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 317:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 255-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 294-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
акционерным обществом «Локомотив» на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	828,15
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./крано-час	2 357,68
3.	Тариф на услуги по подаче и уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	5 277,52
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 638,76
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 638,76
4.	Тариф за маневровую работу технологического локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./локомотиво-час	4 423,27

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2018

№ 295-р

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 318:

1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов локомотивом), оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год в размере 4 713,11 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 261-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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**

26.12.2018

№ 296-р

**Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги,
оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промпуть»
на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 319:

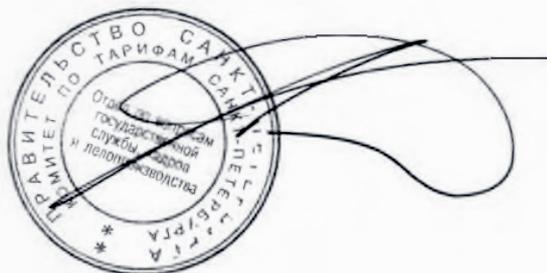
1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промпуть» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.09.2018 № 108-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промпуть» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 296-р

**Пределные максимальные тарифы на транспортные услуги,
оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промпуть»
на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Пределный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях	руб./тонна	69,72
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво-час	2 472,08

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



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

26.12.2018

№ 297-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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 26.12.2018 № 320:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 262-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2018 № 297-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс»
на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	производство № 2 «Белоостров» станции примыкания Белоостров Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./гонна	220,44
1.2.	производство № 3 «Дача Долгорукова (АБЗ и Пигмент)» станции примыкания Дача Долгорукова Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./гонна	171,86
1.3.	производство № 4 «Нева» станции примыкания Нева Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./вагон	10 214,43
1.4.	производство № 5 «Парнас» станции примыкания Парнас Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./гонна	78,47
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво-час	1 576,99

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2018

№ 298-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 28.03.2013 № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 ФАС России от 13.12.2018 № 1746/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 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 24.12.2018 №№ 304-309, от 27.12.2018 №№ 321-328:

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 2015-2020 годы» следующие изменения:

1.1. Дополнить распоряжение пунктом 4.4 следующего содержания:

«4.4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2019 год согласно приложениям 4.4 и 5.4 к настоящему распоряжению».

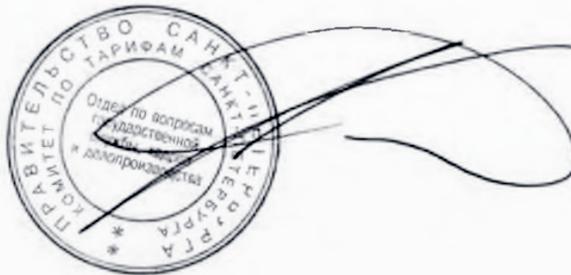
1.2. Пункт 5 распоряжения изложить в следующей редакции:

«5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2020 с календарной разбивкой».

1.3. Пункт 6 распоряжения исключить.

- 1.4. Дополнить распоряжение пунктом 8.4 следующего содержания:
«8.4. Тарифы, установленные в пункте 4.4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019 с календарной разбивкой».
- 1.5. Пункт 12 приложения 1 к распоряжению исключить.
- 1.6. Приложения 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
- 1.7. Дополнить распоряжение приложениями 4.4 и 5.4 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 298-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	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2018	75 407,14
		2019	380 003,00
		2020	76 750,01
2	АО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	537 839,55
		2017	516 138,47
		2018	530 398,67
		2019	608 735,59
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	414 799,40
		2017	405 698,73
		2018	407 943,05
		2019	415 710,06
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	197 980,64
		2017	190 784,75
		2018	144 010,18
		2019	172 588,72
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	40 086,16
		2016	337 077,56
		2017	429 484,83
		2018	374 992,49
		2019	447 145,48
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	92 210,87
		2016	155 985,99
		2017	147 338,60
		2018	151 696,18
		2019	132 896,35
7	АО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	73 159,17
		2017	9 561,68
		2018	8 152,61
		2019	3 916,78
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»)	2015	59 571,07
		2016	63 179,39
		2017	68 331,25
		2018	57 280,14
		2019	60 850,55
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	101 563,07
		2017	103 153,67
		2018	112 768,06
		2019	122 929,52
10	АО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	14 122,02
		2017	15 652,36
		2018	16 203,14
		2019	16 647,92
11	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	103 009,44
		2017	213 337,26
		2018	230 959,26
		2019	431 782,48
12	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	196 751,54
		2017	216 535,24
		2018	226 031,02
		2019	322 739,11
		2020	221 478,03
13	ПАО «Ленэнерго»	2018	37 180 247,18
		2019	39 359 305,95
		2020	44 143 355,00

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 298-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2019 год						2020 год						
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			
		Двухставочный тариф	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	АО «Царскосельская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	591 217,48	238,86	1,29404	591 217,48	241,43	1,37981	X	X	X	X	X	X	
2	АО «Курортэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	435 779,44	269,50	1,14375	550 311,64	306,94	1,45964	X	X	X	X	X	X	
3	АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	49 816,23	42,44	0,13164	188 913,62	42,44	0,38073	123 348,60	42,44	0,50989	123 348,60	142,36	0,60323	
4	ЗАО «Колпинская сетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	63 627,32	3,85	0,14168	63 627,32	3,85	0,14168	X	X	X	X	X	X	
5	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») - ПАО «Ленэнерго»	78 462,22	49,90	0,21505	78 462,22	49,90	0,21947	X	X	X	X	X	X	
6	АО «ЛЮМО» - ПАО «Ленэнерго»	125 686,30	95,80	0,56429	125 686,30	109,05	0,57680	X	X	X	X	X	X	
7	ООО «Ижорская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	82 203,10	57,83	0,19268	82 203,10	57,83	0,19268	X	X	X	X	X	X	
8	ОАО «Объединенная энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	485 378,26	70,46	1,53523	485 378,26	85,07	1,67076	X	X	X	X	X	X	
9	ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	423 077,82	7,53	1,00221	423 077,82	19,61	1,06050	X	X	X	X	X	X	
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	498 465,96	33,23	1,22107	794 793,08	40,97	1,92534	577 052,77	38,61	1,41372	577 052,77	38,61	1,40674	
11	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) - ПАО «Ленэнерго»	253 556,37	161,89	0,54104	277 264,71	259,95	0,78852	X	X	X	X	X	X	
12	ПАО «Ленэнерго» - АО «КировГЭК»	1 242 726,79	228,42	3,37280	1 380 285,34	285,20	3,84863	X	X	X	X	X	X	

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 298-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	789 883,89	1 255 569,59	1 342 633,46	1 207 613,10
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	59,72	125,73	302,91	591,11
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,27786	2,45674	3,32811	3,63906
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 457 812,14	-934 529,71	195 942,97	3 026 536,48	169 862,40
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	323,44	-589,83	894,82	711,41	198,44
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	899 539,16	1 429 873,47	1 529 023,94	1 375 259,44
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	65,49	137,96	330,56	642,38
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,42786	2,68308	3,57140	3,76460
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 055 700,10	-1 061 360,89	232 701,65	3 621 350,22	263 009,13
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	396,62	-604,11	1 036,93	841,60	301,52

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2019 год			
			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 4.4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 172 348,76	773 586,92	1 026 896,87	1 128 991,19
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59,72	125,73	302,91	591,11
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,86843	1,56192	2,59409	2,69050
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 298 421,70	847 314,88	1 131 956,53	1 242 447,92
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	65,49	137,96	330,56	642,38
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,03290	1,64615	2,71153	2,88499
№ 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		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	ПАО «Ленэнерго»		39 359 305,95		3 863,19	
2	АО «Курортэнерго»		608 735,59		16 961,11	
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»		415 710,06		3 061,87	
4	ОАО «Объединенная энергетическая компания»		447 145,48		0,00	
5	ООО «Региональные электрические сети»		431 782,48		0,00	
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»		322 739,11		0,00	
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»		132 896,35		0,00	
8	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)		172 588,72		0,00	
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»		122 929,52		0,00	
10	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»		380 003,00		0,00	
11	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)		60 850,55		0,00	
12	АО «ЛОМО»		16 647,92		0,00	
13	АО «КировТЭК»		3 916,78		0,00	
ВСЕГО			42 475 251,50		23 886,17	

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 298-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 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 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	2,00952	1,98630
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке 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	1,06842	1,01475
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, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. 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	1,82090	1,82366
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	2,14685	2,09621
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	2,02335	2,00608
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) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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	2,00746	1,98218

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 594,67	218,98	4 412,88	3 454,88	1 766,89	224,41	4 452,95	3 342,37
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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;									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,50	0,00	20,11	1 259,29	1,50	0,00	19,20	1 196,78
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке 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;									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	8,36	0,00	84,83	1 318,12	8,00	0,00	80,40	1 252,88
1.1.3	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;									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	23,07	7,90	0,00	0,00	22,03	7,50
1.1.4.2	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									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,10
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	6,80	3,77	0,00	0,00	6,40	3,66
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям 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.									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,30	0,00	1,20	0,00	0,40	0,00	1,50	0,02
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,10	0,00	22,59	8,61	0,10	0,00	20,51	8,15
1.2	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 584,41	218,98	4 254,27	856,00	1 756,89	224,41	4 302,92	872,28
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:									
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,81	0,00	43,37	710,66	2,73	0,00	41,03	675,44
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	407,24	67,76	1 597,61	360,08	443,47	66,57	1 520,04	330,05



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2018

№ 299-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 2019 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 28.03.2013 № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 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», 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 27.12.2018 № 329:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 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 2019 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 2019 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»:

$$P_1 = C_1^{\max N} \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

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);

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:

$$P_2 = C_1^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

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:

$$P_3 = C_{1,i}^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i + C_{4,i}^{\max N} \times N_i + C_{5,i}^{\max N} \times N_i + C_{6,i}^{\max N} \times N_i + C_{7,i}^{\max N} \times N_i \quad (\text{руб.}), (3)$$

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):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

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, Главой IV 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

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);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

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:

$$P_3 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times p_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

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.);

p_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):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

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, Главой IV 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, Главой IV 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 2019 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 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 31.12.2019.

8. Признать утратившими силу с 01.01.2019:

8.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-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 2018 год».

8.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2018 № 279-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 299-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ
И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2019 ГОД**

N п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2019 до 31.12.2019							
		Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2				НН			
Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя									
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (C ₁)	715	715	715	715	715	715		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	449	449	449	449	449	449		
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт (C _{1.2})	266	266	266	266	266	266		
2	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»	X	X	X	X	X	X		
2.1.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₂)	X	254	X	X	X	254		
2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₃)	X	3 595	5 540	X	3 595	5 540		
2.3.	Строительство кабельных линий 0.4 кВ, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	6 288		
2.4.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₅)	X	X	X	X	X	3 882	4 695	

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 299-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2019 ГОД**

№ п/л	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
1.	Стандартизированная тарифная 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»), руб. на одно присоединение (С1)		X	41 011	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		X	24 525	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		X	16 486	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1Х35	0	1 252 532
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	0	672 215
			АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	0	2 488 073
			АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	0	4 494 457
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	0	3 041 709
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 516 421
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	0	3 520 362
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	0	5 956 230
			АСБ2л 3Х185 (один кабель в траншее)	0	3 628 888
			АСБ2л 3Х185 (два кабеля в траншее)	0	6 671 241
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	0	3 960 900
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2			

АПвПу2г 3(1Х70/50) (один кабель в траншее)	0	2 570 921
АПвПу2г 3(1Х70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 647 388
АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1Х150/50) (один кабель в траншее)	0	3 478 618
АПвПу2г 3(1Х150/50) (два кабеля в траншее)	0	6 851 982
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	0	3 736 029
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 365 539
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	0	7 815 282
АПвПу2г 3(1Х240/70)(1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	23 393 429
АПвПу2г 3(1Х240/70)(2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	34 298 878
АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0	4 228 398
АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 351 543
АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0	4 908 009
АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0	9 710 764
АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 776 497
АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	6 687 093
АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 922 687
АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	6 891 760
АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	0	5 522 667
ИИ		

4	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, руб./кВт (С5)	СНЗ/ЛН	АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	0	7 731 735
			АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 577 895
			АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 809 052
			АПвБШп 4Х240 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	17 621 616
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 117 669
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 764 735
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 117 747
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	5 764 849
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	0	4 117 826
			АСБ2л 4х185(два кабеля в траншее)	0	5 764 964
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 436 361
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 610 901
			КТП 1Х63	0	14 943
			КТП 1Х100	0	11 833
			КТП 1Х160	0	7 819
			КТП 1Х250	0	5 430
			КТП 1Х400	0	3 844
			КТП 1Х630	0	3 114
			КТП 1Х1000	0	2 476
			2КТП 2Х63	0	11 123
			2КТП 2Х100	0	8 515
			2КТП 2Х160	0	5 707
			2КТП 2Х250	0	4 042
			2КТП 2Х400	0	2 820
			2КТП 2Х630	0	2 280
			2КТП 2Х1000	0	3 969
			БКТП 1Х100	0	43 412
БКТП 1Х160	0	27 890			
БКТП 1Х250	0	18 825			
БКТП 1Х400	0	26 554			
БКТП 1Х630	0	17 452			

5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/ЛН	БКПП 1X1000	0	11 218
			БКПП 1X1250	0	10 271
			БКПП 1X1600	0	3 882
			БКПП 2X100	0	32 371
			БКПП 2X160	0	20 820
			БКПП 2X250	0	14 075
			БКПП 2X400	0	12 758
			БКПП 2X630	0	8 378
			БКПП 2X1000	0	6 336
			БКПП 2X1250	0	6 430
			БКПП 2X1600	0	4 695
			БКРТП 2X1000	0	22 513
			БКРТП 2X1250	0	19 132
			БКРТП 4X1000	0	11 364
			БКРТП 4X1250	0	9 649

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С5, С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
2. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки одного кабеля в траншее и одного кабеля способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки двух кабелей в траншее и двух кабелей способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств по второй или первой категориям надежности электроснабжения.
4. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения, для которого выполняется прокладка двух кабелей в одной траншее, двух кабелей способом ГНБ стандартизированную тарифную ставку С3 на покрытие расходов на прокладку двух кабелей в траншее, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 299-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2019 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.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Акционерное общество «Курортэнерго»	АО «Курортэнерго»	7827007301	784301001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛЮМО»	АО «ЛЮМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	ООО «РЭС»	7814628982	781401001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
12.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
13.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	АО «ЦЭК»	7820015416	782001001

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2018 № 299-р

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2019 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2019 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.	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	АО «Курортэнерго»	16 961,11
5.	ПАО «Ленэнерго»	3 863,19
6.	АО «ЛОМО»	0,00
7.	ОАО «ОЭК»	0,00
8.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
9.	ООО «РЭС»	0,00
10.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	0,00
11.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
12.	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
13.	АО «ЦЭК»	3 061,87



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2018

№ 300-р

**Об утверждении специальной надбавки
к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной
для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального
хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2019 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», 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 27.12.2018 № 330:

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 объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год с календарной разбивкой для населения в размере:

– с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 87,93 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 74,30 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 13,63 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 64,84 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 54,79 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 10,05 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 объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год с календарной разбивкой для прочих потребителей в размере:

– с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 114,32 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 96,60 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 17,72 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 115,92 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 97,95 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 17,97 руб./1000 куб. м.

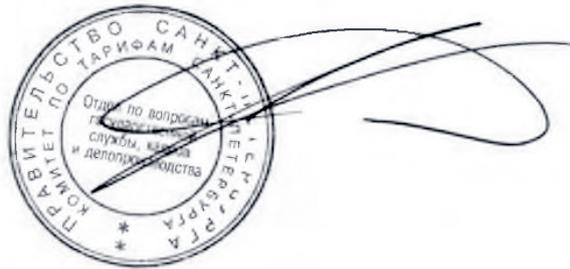
3. Признать утратившими силу с 01.01.2019:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 267-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.06.2018 № 54-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 267-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, 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

27.12.2018

№ 301-р

Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый акционерным обществом «Ленгаз-Эксплуатация» населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, на территории Санкт-Петербурга на 2019 год

В соответствии с 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», приказом ФСТ России от 15.06.2007 № 129-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/6 «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд», 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 27.12.2018 № 331:

1. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый из групповых газовых резервуарных установок населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, на территории Санкт-Петербурга на 2019 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2019 по 30.06.2019 – в размере 23,34 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2019 по 31.12.2019 – в размере 23,67 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

2. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, без доставки до потребителя, на территории Санкт-Петербурга на 2019 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2019 по 30.06.2019 – в размере 35,56 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2019 по 31.12.2019 – в размере 36,06 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

3. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, с доставкой до потребителя, на территории Санкт-Петербурга на 2019 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2019 по 30.06.2019 – в размере 44,30 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

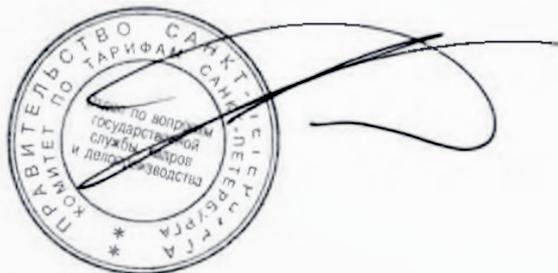
– с 01.07.2019 по 31.12.2019 – в размере 44,92 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

4. Розничные цены на сжиженный газ, установленные в пунктах 1-3 настоящего распоряжения, применяются к лицам, отнесенным к категории «население» в соответствии с пунктом 2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных 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».

5. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 268-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин