



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Специальный выпуск
№ 8'2015
от 30 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
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
С.П. Морозова
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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 386-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 2016 год» 4
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 422-р
«Об установлении платы за подключение
(технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения государственного унитарного
предприятия «Топливо-энергетический комплекс
Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга
на 2016 год» 6
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 433-р
«Об установлении тарифов на транспортные
услуги, оказываемые закрытым акционерным
обществом «Локомотив» - дочерним обществом
ОАО «Кировский завод» на подъездных
железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2016 год» 9
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 434-р
«Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям открытого
акционерного общества «Российские железные
дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» ..30

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, Якутович Елена Владимировна

Подписано в печать 30.12.2015.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 14,5. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в Издательстве Санкт-Петербургского государственного экономического университета, Набережная канала Грибоедова, д. 30/32, 1-й подъезд

Тел. (812) 458-97-76
E-mail: print@unecon.ru
Сайт: print.unecon.ru

**ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

Специальный выпуск № 8
30/12/2015

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 436-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы»43

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 438-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год»64

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 451-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 366-р»71

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 462-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность»74

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 360-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 603-р»112

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 361-р «Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы»	113
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 440-р «Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы»	114
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 441-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год»	115
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период 2016-2018 гг.»	116



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.12.2015

№ 386-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 2016 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 04.12.2015 №864:

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 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 555-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 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 04.12.2015 №386-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 2016 год

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 227,11
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	205,63
3.	Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов)	руб./вагон	4 565,90
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 282,95
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 282,95
4.	Тариф на услуги по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	448,35
5.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./пог.м в сутки	12,93

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2015

№ 422-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения государственного унитарного
предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 900:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Плата за подключение к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установленная в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 18.12.2015 № 422-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов
заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых
более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч,
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб./Гкал/ч
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2,1}), в том числе:	-
2.1	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.1.1	бесканальная прокладка	-
2.1.1.1	50 - 250 мм	4 577,66
3	Налог на прибыль (Н)	1 144,42

Примечания:

1. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазона диаметров и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения многоквартирного дома - до границы с инженерно-техническими сетями дома.

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

Приложение 2
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.12.2015 № 422-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка
которых более 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения,
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб./Гкал/ч
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П _{2,1}), в том числе:	-
2.1	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.1.1	бесканальная прокладка	-
2.1.1.1	50 - 250 мм	3 324,89
2.1.1.2	251 - 400 мм	3 690,63
2.1.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.1.5	700 мм и выше	-
3	Налог на прибыль (Н)	889,81

Примечания:

1. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазона диаметров и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения многоквартирного дома - до границы с инженерно-техническими сетями дома.

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 433-р

**Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые
закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом
ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 913:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее - ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)) на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

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 подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 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:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эс}}^{\text{б}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эс}}^{\text{б}} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{\text{эс}}^{\text{б}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации

полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i - суммарная протяженность 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эсн}}^{\text{п}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эсн}}^{\text{п}} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{\text{эсн}}^{\text{п}} \quad (\text{руб.}), \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной

мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 0,47 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 627-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Обронэнерго»
на уровне напряжения ниже 35 кв и присоединяемой мощности менее 8900 кВт
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №1
на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения									
		СН2			НН						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С ₁₁)	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С ₁₂)	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1,3})	39	39	39	39	39	39	39	39	39
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1,4})	115	115	115	115	115	115	115	115	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6 290	12 579	11 748	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6 290	12 579	11 748	12 579	11 748
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	7 124	14 241	13 413	14 241	13 413
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С ₄)	X	X	X	X	X	X	X	3 323	4 184

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Оборонэнерго» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 433-р

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №2
на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения								
		СН2			НН					
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя								
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	4	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	332	332	332	332	332	332	332	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С _{1,1})	106	106	106	106	106	106	106	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	72	72	72	72	72	72	72	72	72

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Оборонэнерго» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго»
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1
на 2016 год**

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
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 подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	X	72	72
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	X	39	39

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1,4})	СН2, НН	X	115	115	
				СИП 3 1X35	135 015	270 029
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	137 295	137 295	274 589
				СИП 3 1X50	142 799	285 598
				СИП 3 1X70	149 678	299 355
				СИП 3 1X95	155 149	310 298
				СИП 3 1X120	72 461	144 921
		НН	СИП 2 3X70+1x70	88 423	176 846	
			СИП 2 3X95+1x95	98 076	196 152	
			СИП 2 3X120+1x95	262 190	524 380	
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	419 504	839 008	
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	409 908	813 815	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	X	651 052	1 302 104	
				АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	685 211	1 370 421
				АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 096 337	2 192 674
		НН	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	733 889	1 467 777	
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 174 222	2 348 443	
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)			

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С _п)	СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470
			КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174
			КТП 1Х250 туликового типа	405	809
			КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124
			КТП 1Х630 туликового типа	328	655
			КТП 1Х1000 туликового типа	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107
			2КТП 2Х400	295	589
			2КТП 2Х630	375	750
2КТП 2Х1000	293	586			
БКТП 1Х100	1 634	3 267			
БКТП 1Х160	2 543	5 086			
БКТП 1Х250	1 003	2 205			
БКТП 1Х400	1 556	3 111			
БКТП 1Х630	1 023	2 045			

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 433-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго»
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на 2016 год**

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
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 подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1,1})	СН2, НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	СН2, НН	X	72	72
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1,3})	СН2, НН	X	39	39

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1,4})	СН2, НН	X	115	115
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35 СИП 3 1X50 СИП 3 1X70 СИП 3 1X95 СИП 3 1X120 СИП 2 3X70+1x70 СИП 2 3X95+1x95 СИП 2 3X120+1x95	124 214 126 311 131 375 137 704 142 737 66 664 81 349 90 230	248 427 252 622 262 750 275 407 285 474 133 327 162 698 180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее) АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее) АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее) АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее) АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее) АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее) АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее) АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее) АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	241 205 385 928 251 022 416 697 374 340 598 944 630 369 1 008 590 675 151	482 410 771 856 502045 833394 748 680 1 197 888 1 260 737 2 017 179 1 350 301

АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890
АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654

НН

			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₃)	СН2/НН		КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	676	1 352
			КТП 1Х160 туликового типа	540	1 080
			КТП 1Х250 туликового типа	372	744
			КТП 1Х400 туликового типа	517	1 034
			КТП 1Х630 туликового типа	302	603
			КТП 1Х1000 туликового типа	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018
			2КТП 2Х400	271	542
			2КТП 2Х630	345	690
2КТП 2Х1000	270	539			
БКТП 1Х160	1 503	3 006			
БКТП 1Х100	2 334	4 679			
БКТП 1Х250	1 015	2 029			

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 433-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1	№ 1	<p><u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. <u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. <u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. <u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Невка и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.</p>
2	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 434-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 914:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему

присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. 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 ОАО «РЖД», 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

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 подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 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:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{eci}^b + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{eci}^b \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

k_{eci}^b – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i - суммарная протяженность 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 9,32 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 628-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 25.12.2015 № 434-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения ниже 35 кв и присоединяемой мощности менее 8900 кВт на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №2 на 2016 год

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН			
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)	426	426	426	426	426	426	426
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (C _{1.1})	155	155	155	155	155	155	155
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	127	127	127	127	127	127	127

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Российские железные дороги» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на 2016 год**
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
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 подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	426	426
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	155	155
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	X	127	127
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	X	17	17
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	СН2, НН	X	127	127

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	124 214	248 427
			СИП 3 1X50	126 311	252 622
			СИП 3 1X70	131 375	262 750
			СИП 3 1X95	137 704	275 407
			СИП 3 1X120	142 737	285 474
			СИП 2 3X70+1x70	66 664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	81 349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90 230	180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
			АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
			АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
			АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
			АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
			АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
			АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
			АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
			АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
			КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	676	1 352
			КТП 1Х160 туликового типа	540	1 080
		НН			
		СН2/НН			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)				

КТП 1Х250 туликового типа	372	744
КТП 1Х400 туликового типа	517	1 034
КТП 1Х630 туликового типа	302	603
КТП 1Х1000 туликового типа	224	448
КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
КТП 1Х630 проходного типа	498	996
КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
2КТП 2Х63	1 689	3 377
2КТП 2Х100	1 089	2 178
2КТП 2Х160	712	1 424
2КТП 2Х250	509	1 018
2КТП 2Х400	271	542
2КТП 2Х630	345	690
2КТП 2Х1000	270	539
БКТП 1Х160	1 503	3 006
БКТП 1Х100	2 334	4 679
БКТП 1Х250	1 015	2 029
БКТП 1Х400	1 431	2 862
БКТП 1Х630	941	1 881
БКТП 1Х1000	605	1 209
БКТП 2Х100	1 745	3 489
БКТП 2Х160	1 122	2 244
БКТП 2Х250	759	1 517

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 434-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1	№ 1	<p><u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста.</p> <p><u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского.</p> <p><u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка.</p> <p><u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Невка и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.</p>
2	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 436-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга
на 2015-2016 годы**

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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 916:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ОАО «ОЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы, с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

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 подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 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:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{\text{эци}}^{\text{д}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i - суммарная протяженность 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_1 + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\bar{b}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\bar{b}} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{\text{эци}}^{\bar{b}} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт).

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ОЭК» технических условий (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ОЭК» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «ОЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих заявителям – физическим лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «ОЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «ОЭК» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых учитывается в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ОЭК» на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на уровне напряжения ниже 35 кв и присоединяемой мощности менее 8900 кВт на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне технологического присоединения №1 на 2015-2016 годы

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения								
		СН2			НН					
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб./кВт (C ₁)	266	266	266	266	266	266	266	266	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (C _{1,1})	30	30	30	30	30	30	30	30	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1,2})	68	68	68	68	68	68	68	68	

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (С _{1,3})	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1,4})	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», руб./км, С3	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство воздушных линий, руб./кВт (С ₂)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство воздушных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	2697	X
3.1.2	строительство воздушных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	7277	X
3.2	Строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	11 093	X
3.2.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	1859	3 719
3.2.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	2805	5610
3.3	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С ₄)	X	X	X	X	X	X	X	X	1 541	3 812

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.1 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

6. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.2 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

7. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.3 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

8. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 436-р

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания»
на уровне напряжения ниже 35 кв и присоединяемой мощности менее 8900 кВт
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне технологического присоединения № 2
на 2015–2016 годы**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения													
		СН2			НН										
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя													
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	3	4	5	6	7	8	9	
1	2														
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб/кВт (С ₁)	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С _{1,1})	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (C _{1,3})	76	76	76	76	76	76	76	76	76
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1,4})	92	92	92	92	92	92	92	92	92
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» C ₂	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство воздушных линий, руб./кВт (C ₂)	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство воздушных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	2697	5 395	X
3.1.2	строительство воздушных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	7277	14 554	X
3.2	Строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	1 859	3 719	3 719
3.2.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	2 805	5 610	5 610
3.3	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C ₄)	X	X	X	X	X	X	1 541	3 082	3 812

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.1 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

6. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.2 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

7. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.2.3 включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

8. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1 на 2015-2016 годы

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
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 подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	X	68	68
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	X	76	76

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1,4})	СН2,НН	Х	92	92			
						СИП 3 1X35	135 015	270 029
						СИП 3 1X50	137 295	274 589
						СИП 3 1X70	142 799	285 598
						СИП 3 1X95	149 678	299 355
						СИП 3 1X120	155 149	310 298
						СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921
						СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846
						СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152
						2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	НН
419 504	839 008							
409 908	813 815							
651 052	1 302 104							
685 211	1 370 421							
1 096 337	2 192 674							
733 889	1 467 777							
1 174 222	2 348 443							
810 810	1 621 620							
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	СН2						

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сегеовой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₁)	НН	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 297 296	2 594 592
			АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470
			АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058
			АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705
			АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187
			АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217
			АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304
			АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642
			АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 372	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563
			КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470

КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174
КТП 1Х250 туликового типа	405	809
КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124
КТП 1Х630 туликового типа	328	655
КТП 1Х1000 туликового типа	244	487
КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018
КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233
КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110
КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
2КТП 2Х63	1 836	3 671
2КТП 2Х100	1 184	2 367
2КТП 2Х160	774	1 548
2КТП 2Х250	554	1 107
2КТП 2Х400	295	589
2КТП 2Х630	375	750
2КТП 2Х1000	293	586
БКТП 1Х100	1 634	3 267
БКТП 1Х160	2 543	5 086
БКТП 1Х250	1 003	2 205
БКТП 1Х400	1 556	3 111
БКТП 1Х630	1 023	2 045

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 436-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на 2015-2016 годы**

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
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 подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1,1})	СН2, НН	X	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	СН2, НН	X	68	68
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1,3})	СН2, НН	X	76	76

1.4	<p>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C_{1,4})</p>	СН2, НН	X	92	92
			СИП 3 1X35	124 214	248 427
			СИП 3 1X50	126 311	252 622
		СН2	СИП 3 1X70	131 375	262 750
2	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C₂)</p>		СИП 3 1X95	137 704	275 407
			СИП 3 1X120	142 737	285 474
			СИП 2 3X70+1x70	66 664	133 327
		НН	СИП 2 3X95+1x95	81 349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90 230	180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
		СН2	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
3	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C₃)</p>		АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301

		АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
		АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
		АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
		АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
		АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
		АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
		АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
	НН			

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликовского типа	676	1 352
			КТП 1Х160 туликовского типа	540	1 080
			КТП 1Х250 туликовского типа	372	744
			КТП 1Х400 туликовского типа	517	1 034
			КТП 1Х630 туликовского типа	302	603
			КТП 1Х1000 туликовского типа	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018
			2КТП 2Х400	271	542
			2КТП 2Х630	345	690
2КТП 2Х1000	270	539			
БКТП 1Х160	1 503	3 006			
БКТП 1Х100	2 334	4 679			
БКТП 1Х250	1 015	2 029			
БКТП 1Х400	1 431	2 862			
БКТП 1Х630	941	1 881			

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 436-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. <u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. <u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. <u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.</p>
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 438-р

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 918:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере:

— 22 919,16 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

2. 57 297,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования

газа). Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере:

— 22 919,16 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

— 57 297,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Установить стандартизованную тарифную ставку на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, в размере 7 290,70 руб./куб метров в час.

4. Установить стандартизованные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

5. Установить стандартизованные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

6. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям стандартизованные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

7. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 25.12.2015 № 438-р

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Петербурггаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Петербурггаз», составляет более 150 метров

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб. (C ₁)	X	X	X	X	X	751 183,43
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (C _{3п})	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее	X	X	322 821,00
				159-218 мм			322 821,00
				219-272 мм			474 944,00
				273-324 мм			611 249,00
				325-425 мм			879 279,00
				426-529 мм			1 433 178,00
				530 мм и выше			2 040 586,00
				158 мм и менее			1 691 871,35
				159-218 мм			2 011 817,91
				219-272 мм			2 391 005,92
273-324 мм	2 667 830,59						
325-425 мм	2 830 173,35						

						426-529 мм				4 341 421,82
						530 мм и выше				5 295 322,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (С _{4к})	Полиэтиленовый газопровод	X	X		109 мм и менее			X	1 618 449,70
						110-159 мм				1 618 449,70
						160-224 мм				1 799 644,97
						225-314 мм				2 273 739,64
						315-399 мм				2 908 106,51
						400 мм и выше				3 956 094,67
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м ³ в час (С _{6п})	X	X	X		до 40 м ³ в час			X	497,79
						40-99 м ³ в час				185,25
						100-399 м ³ в час				76,20
						400-999 м ³ в час				51,55
						1000-1999 м ³ в час				114,52
						2000-2999 м ³ в час				95,17
						3000-3999 м ³ в час				85,41
						4000-4999 м ³ в час				157,81
						5000-9999 м ³ в час				124,38
						10000-19999 м ³ в час				94,06
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м ³ в час (С ₇)	X	X	X					X	115,71
										30000 м ³ в час и выше

6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода, и проведением пуска газа, руб. ($C_{\text{сбк}}$)	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	21 065,09	
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			
				273-324 мм			
				325-425 мм			
				426-529 мм			
				530 мм и выше			
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	13 160,00	
				110-159 мм			
				160-224 мм			
				225-314 мм			
				315-399 мм			
				400 мм и выше			13 790,00
400 мм и выше	18 080,00						

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 438-р

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Петербурггаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Петербурггаз», составляет 150 метров и менее

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб./м ³ в час (C ₂)	X	X	X	X	X	3 732,73
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м ³ в час (C ₅)	X	X	X	X	X	1 092,48
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м ³ в час (C _{6п})	X	X	X	до 40 м ³ в час	X	166,82
					40-99 м ³ в час		497,79
					100-399 м ³ в час		185,25
					400-999 м ³ в час		76,20
					1000-1999 м ³ в час		51,55
					2000-2999 м ³ в час		114,52
3000-3999 м ³ в час	95,17						



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2015

№ 451-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 366-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», решением ФАС России от 17.12.2015 № СП/72817/15 «О рассмотрении заявления ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (№ ФСТ-7936-31 от 18.03.2015)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 948:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 366-р «Об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 28.12.2015 № 451-р

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
по сетям открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	0.00	—
		2 полугодие 2016 года	0.00	—
		1 полугодие 2017 года	0.00	—
		2 полугодие 2017 года	0.00	—
		1 полугодие 2018 года	0.00	—
		2 полугодие 2018 года	0.00	—
		двухставочный	X	X
1.1.	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	0.00	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	0.00	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	0.00	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	0.00	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	0.00	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	0.00	—
1.7.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	53.05043	—
1.8.		2 полугодие 2016 года	64.52454	—
1.9.		1 полугодие 2017 года	60.30105	—
1.10.		2 полугодие 2017 года	60.30105	—
1.11.		1 полугодие 2018 года	60.30105	—
1.12.		2 полугодие 2018 года	62.10385	—

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 28.12.2015 № 451-р

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности
открытым акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на 2016-2018 годы**

№ пп	Год	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1.1.	1 полугодие 2016 года	47.55304
1.2.	2 полугодие 2016 года	70.02193
1.3.	1 полугодие 2017 года	60.25173
1.4.	2 полугодие 2017 года	60.25173
1.5.	1 полугодие 2018 года	60.25173
1.6.	2 полугодие 2018 года	62.01901

Примечания:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2015

№ 462-р

Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

В соответствии с Федеральным законом от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств», Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, постановлением Правительства РФ от 06.05.2015 № 434 «О региональном государственном контроле за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)», на основании протокола заседания Правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 959:

1. Утвердить Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.
3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

Утвержден
распоряжением
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2015 № 462-р

Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

І. Общие положения

1.1. Наименование государственной функции: осуществление регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность.

Блок-схема исполнения государственной функции приводится в приложении № 3 к настоящему Административному регламенту.

1.2. Государственная функция исполняется Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (далее - Комитет).

1.3. Исполнение государственной функции осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

Федеральным законом от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств» (опубликован в издании «Российская газета», № 78, 14.04.2010) (далее - Федеральный закон «Об обращении лекарственных средств»);

Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Российская газета», № 266, 30.12.2008) (далее - Федеральный закон № 294-ФЗ);

Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации» (опубликован в издании «Российская газета», № 95, 05.05.2006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2015 № 434 «О региональном государственном контроле за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» (опубликован в издании «Собрание законодательства РФ», 18.05.2015, № 20, ст. 2907);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489 «Об утверждении Правил подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 12.07.2010, № 28, ст. 3706);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 07.03.2011, № 10, ст. 1379);

приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц

и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Российская газета», № 85, 14.05.2009) (далее - приказ Минэкономразвития № 141);

приказом ФСТ России от 11.12.2009 № 442-а «Об утверждении Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» (опубликовано в издании «Российская газета», № 245, 21.12.2009);

приказом Генеральной прокуратуры Российской Федерации от 27.03.2009 № 93 «О реализации Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Законность», № 5, 2009);

постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 28.10.2005);

постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346» (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013).

1.4. Предметом государственного контроля (надзора) является соблюдение организациями оптовой торговли и (или) аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность (далее – объекты контроля) при реализации лекарственных препаратов требований части 2 статьи 63 Федерального закона «Об обращении лекарственных средств» по применению цен, уровень которых не должен превышать сумму фактической отпускной цены, установленной производителем лекарственных препаратов и не превышающей зарегистрированную предельную отпускную цену, и размера оптовой надбавки и (или) размера розничной надбавки, не превышающих соответственно размера предельной оптовой надбавки и (или) размера предельной розничной надбавки, установленных в Санкт-Петербурге (далее – обязательные требования).

1.5. Права и обязанности должностных лиц, государственных гражданских служащих Комитета при осуществлении государственного контроля (надзора) в соответствии с настоящим Административным регламентом:

своевременно и в полной мере исполнять предоставленные в соответствии с законодательством Российской Федерации полномочия по предупреждению, выявлению и пресечению нарушений обязательных требований;

соблюдать законодательство Российской Федерации, права и законные интересы объектов контроля, проверка которых проводится;

проводить проверку на основании приказа Комитета о ее проведении в соответствии с ее назначением;

проводить проверку только во время исполнения служебных обязанностей, выездную проверку только при предъявлении служебных удостоверений, приказа Комитета и, в случае проведения внеплановой выездной проверки, копии документа о согласовании с прокуратурой Санкт-Петербурга проведения проверки;

не препятствовать руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю объекта контроля, проверка которого проводится, присутствовать при проведении проверки и давать разъяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

предоставлять руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю объекта контроля, присутствующим при проведении проверки, информацию и документы, относящиеся к предмету проверки;

знакомить руководителя, иное должностное лицо или уполномоченного представителя объекта контроля с результатами проверки;

доказывать обоснованность своих действий при их обжаловании объектами контроля, проверка которых проводится, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

соблюдать сроки проведения проверки, установленные действующим законодательством и настоящим Административным регламентом;

не требовать от объекта контроля, проверка которого проводится, документов и иных сведений, представление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

перед началом проведения выездной проверки по просьбе руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя объекта контроля, проверка которого проводится, ознакомить их с положениями настоящего Административного регламента;

осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок;

учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.

1.6. Права и обязанности лиц, в отношении которых осуществляются мероприятия по контролю (надзору)

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель объекта контроля, проверка которого проводится, имеют право:

непосредственно присутствовать при проведении проверки, давать объяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

получать от Комитета, его должностных лиц информацию, которая относится к предмету проверки и предоставление которой предусмотрено действующим законодательством и настоящим Административным регламентом;

знакомиться с результатами проверки и указывать в акте проверки о своем ознакомлении с результатами проверки, согласии или несогласии с ними, а также с отдельными действиями должностных лиц Комитета;

вести журнал учета проверок по типовой форме, установленной федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации;

обжаловать действия (бездействие) должностных лиц Комитета, повлекшие за собой нарушение прав объекта контроля при проведении проверки, в административном и (или) судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации;

привлекать Уполномоченного при Президенте Российской Федерации по защите прав предпринимателей либо уполномоченного по защите прав предпринимателей в субъекте Российской Федерации к участию в проверке.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель объекта контроля, проверка которого проводится, обязаны:

предоставить должностным лицам, государственным гражданским служащим Комитета возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом проверки, в случае, если выездной проверке не предшествовало проведение документальной проверки, а также обеспечить доступ проводящих проверку должностных лиц, государственных служащих Комитета на свою территорию;

обеспечить присутствие руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя объекта контроля, ответственных за организацию и проведение мероприятий по выполнению обязательных требований.

Должностные лица Комитета при осуществлении государственного контроля (надзора) в соответствии с настоящим Административным регламентом не вправе:

проверять выполнение требований, установленных нормативными правовыми актами органов исполнительной власти СССР и РСФСР и не соответствующим действующему законодательству Российской Федерации;

проверять выполнение обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами, не опубликованными в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке;

проверять выполнение обязательных требований, если такие требования не относятся к полномочиям Комитета, от имени которого действуют эти должностные лица;

осуществлять плановую или внеплановую выездную проверку в случае отсутствия при ее проведении руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя объекта контроля, за исключением случая проведения такой проверки по основанию, предусмотренному подпунктом «б» пункта 2 части 2 статьи 10 Федерального закона № 294-ФЗ;

требовать представления документов, информации, образцов продукции, проб обследования объектов окружающей среды и объектов производственной среды, если они не являются объектами проверки или не относятся к предмету проверки, а также изымать оригиналы таких документов;

отбирать образцы продукции, пробы обследования объектов окружающей среды и объектов производственной среды для проведения их исследований, испытаний, измерений без оформления протоколов об отборе указанных образцов, проб по установленной форме и в количестве, превышающем нормы, установленные национальными стандартами, правилами отбора образцов, проб и методами их исследований, испытаний, измерений, техническими регламентами или действующими до дня их вступления в силу иными нормативными техническими документами и правилами и методами исследований, испытаний, измерений;

распространять информацию, полученную в результате проведения проверки и составляющую государственную, коммерческую, служебную, иную охраняемую законом тайну, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

превышать установленные сроки проведения проверки;

осуществлять выдачу объекту контроля предписаний или предложений о проведении за их счет мероприятий по контролю.

1.7. Конечным результатом исполнения государственной функции является:

в случае отсутствия в действиях объекта контроля, проверка которого проводится, нарушений обязательных требований - составление акта проверки;

в случае выявления в действиях объекта контроля, проверка которого проводится, нарушений обязательных требований - составление акта проверки, выдача предписания об устранении выявленных нарушений (далее - предписание), возбуждение производства по делу об административном правонарушении.

Конечный результат исполнения государственной функции фиксируется на странице Комитета на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга по адресу http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/.

Состав информации, получаемой в ходе исполнения государственной функции, установлен пунктом 3.1 Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утвержденной приказом ФСТ России от 11.12.2009 № 442-а:

данные об объемах реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (далее – ЖНВЛП);

расчет средневзвешенного размера оптовой или розничной надбавки к ценам на ЖНВЛП;

данные об объемах ЖНВЛП, реализуемых в коммерческом секторе в разрезе ценовых групп оптовыми организациями или организациями розничной торговли;
расчет затрат на реализацию ЖНВЛП (издержки обращения);
расчет необходимой прибыли;
отчет о распределении полученной прибыли;
заверенные копии бухгалтерского баланса с приложениями, статистической и налоговой отчетности за последний отчетный период (год) и последнюю отчетную дату;
заверенную копию приказа об учетной политике оптовой организации или организации розничной торговли;
материалы, обосновывающие затраты по статьям расходов.

Результат исполнения государственной функции заносится в информационную систему Комитета «Единая система электронного делопроизводства и документооборота».

Информация об общем количестве проверок, по итогам которых выявлены правонарушения размещается на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сеть «Интернет») www.gov.spb.ru в соответствующем разделе, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

Статистические данные о результатах систематического наблюдения за исполнением объектами контроля обязательных требований, полученные в ходе исполнения государственной функции, еженедельно направляются в Комитет по работе с исполнительными органами государственной власти и взаимодействию с органами местного самоуправления, ежегодно в срок до 1 ноября в Федеральную антимонопольную службу в форме шаблонов Санкт-Петербургского регионального сегмента ФГИС ЕИАС ФСТ России (далее – СПб РС ЕИАС).

II. Требования к порядку исполнения государственной функции

2.1. Порядок информирования об исполнении государственной функции

2.1.1. Место нахождения Комитета, его структурных подразделений, участвующих в исполнении государственной функции, а также почтовый адрес направления документов и заявлений по вопросам исполнения государственной функции: Садовая ул., д. 14/52, лит. А, Санкт-Петербург, 191023.

График работы Комитета:

понедельник-четверг с 9.00 до 18.00,
пятница с 9.00 до 17.00,
обеденный перерыв с 12.30 до 13.18,
суббота, воскресенье - выходные дни.

В предпраздничные дни время работы Комитета сокращается на один час.

2.1.2. Место нахождения прокуратуры Санкт-Петербурга, ее структурных подразделений, участвующих в исполнении государственной функции, а также почтовый адрес направления документов и заявлений по вопросам исполнения государственной функции: Почтамтская ул., дом 2/9, Санкт-Петербург, 190000.

График работы прокуратуры Санкт-Петербурга:

понедельник-четверг с 9.00 до 18.00,
пятница с 9.00 до 16.45,
обеденный перерыв с 13.00 до 14.00,
суббота, воскресенье - выходные дни.

Справочные телефоны:

318-26-34 дежурный прокурор;
318-25-22 пресс-служба;
318-26-11 канцелярия.

Адрес официального сайта в сети Интернет: www.procspb.ru.

Адрес электронной почты: procspb@sp.ru.

2.1.3. Консультации по исполнению государственной функции предоставляются по телефонам:

576-21-50 приемная председателя Комитета;

576-21-67 канцелярия Комитета;

576-21-99 отдел энергосбережения и развития регулируемых организаций Комитета;

576-21-58 отдел правового обеспечения Юридического управления Комитета;

576-21-79 отдел контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

2.1.4. Информация об исполнении государственной функции размещается на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru и на Портале «Государственные и муниципальные услуги (функции) в Санкт-Петербурге» (далее - Портал).

Адрес электронной почты Комитета для приема обращений: rek@gov.spb.ru.

2.1.5. Информацию по вопросам исполнения государственной функции, о ходе исполнения государственной функции заинтересованные лица могут получить следующими способами:

при личном обращении на прием к специалистам Комитета;

при письменном обращении по адресу Комитета, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента;

при обращении по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.1.4 настоящего Административного регламента;

при обращении по телефонам, указанным в пункте 2.1.3 настоящего Административного регламента;

на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru, Портале;

на стендах, расположенных в Комитете.

2.1.6. Заинтересованным лицам в случае их устного или письменного обращения в Комитет, в том числе отправленного по электронной почте, предоставляется следующая информация, связанная с исполнением государственной функции:

о входящем номере, под которым зарегистрировано в системе делопроизводства Комитета письменное обращение заинтересованных лиц;

о принятом решении или мерах по конкретному письменному обращению;

о месте размещения на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет», а также на информационном портале Комитета справочных материалов по вопросам исполнения государственной функции;

реквизиты нормативных правовых актов, указанных в пункте 1.3 настоящего Административного регламента, регулирующих исполнение государственной функции, и их отдельные положения;

положения настоящего Административного регламента;

место нахождения, режим работы, номера контактных телефонов Комитета, указанные в пунктах 2.1.1, 2.1.3 настоящего Административного регламента;

иная информация об исполнении государственной функции.

2.2. Государственная функция исполняется Комитетом на безвозмездной основе.

2.3. Срок исполнения государственной функции

Общий срок проведения документарной, выездной проверки составляет не более чем 20 рабочих дней.

В отношении одного субъекта малого предпринимательства общий срок проведения плановых выездных проверок не может превышать пятьдесят часов для малого предприятия и пятнадцать часов для микропредприятия в год.

В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц органа государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля, проводящих выездную плановую проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен руководителем такого органа, но не более чем на двадцать рабочих дней, в отношении малых предприятий не более чем на пятьдесят часов, в отношении микропредприятий не более чем на пятнадцать часов.

Предоставление объектами контроля данных о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, действующих в Санкт-Петербурге, в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС осуществляется ежегодно до 1 октября.

III. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме

При исполнении государственной функции Комитетом осуществляются следующие административные процедуры (действия):

прием и регистрация данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП;

анализ и обобщение данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП;

при осуществлении плановых проверок соблюдения объектами контроля при реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, обязательных требований осуществляются следующие процедуры:

подготовка и утверждение ежегодного плана проверок;

подготовка и издание приказа Комитета о проведении плановой (документарной или выездной) проверки;

проведение плановой документарной проверки;

проведение плановой выездной проверки;

при осуществлении внеплановых проверок соблюдения объектами контроля обязательных требований осуществляются следующие процедуры:

подготовка и издание приказа Комитета о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки;

проведение внеплановой документарной проверки;

проведение внеплановой выездной проверки;

рассмотрение акта плановой или внеплановой проверки.

Административные процедуры (действия) фиксируются в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.1. Прием и регистрация данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП

3.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является поступление в Комитет данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным

производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

3.1.2. Сотрудник Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета регистрирует поступившие шаблоны СПБ РС ЕИАС в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляет председателю Комитета для дачи поручений об их рассмотрении в виде резолюции, содержащей указание об исполнителе (исполнителях). На документах проставляется дата резолюции и подпись председателя Комитета.

Сотрудник Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета направляет отчеты соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета для исполнения в соответствии с резолюцией председателя Комитета.

Продолжительность и максимальный срок регистрации отчетов – один рабочий день.

3.1.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является ведущий специалист Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета.

3.1.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.1.5. Критерием принятия решения является поступление в Комитет данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

3.1.6. Результатом административной процедуры является регистрация данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП и передача их соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета для исполнения в соответствии с резолюцией председателя Комитета.

3.1.7. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.2. Анализ и обобщение данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП

3.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является поручение заместителя председателя Комитета.

3.2.2. Сотрудником отдела регулирования платы и нормирования ЖКХ Управления потребительского рынка и мониторинга регулируемых цен Комитета по поручению заместителя председателя Комитета осуществляется анализ и обобщение данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП на предмет соблюдения объектами контроля при реализации лекарственных препаратов обязательных требований.

Срок предоставления данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП – ежегодно до 1 октября.

Максимальный срок выполнения административного действия – до 1 ноября.

3.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является заместитель председателя Комитета.

3.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.2.5. Критерием принятия решения является соответствие данных в формате шаблонов СПБ РС ЕИАС о величине оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, при реализации лекарственных препаратов обязательным требованиям.

3.2.6. Результатом административной процедуры является подготовка сводной информации о соблюдении объектами контроля при реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, обязательных требований.

3.2.7. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.3. Осуществление плановых проверок соблюдения объектами контроля при реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, обязательных требований

3.3.1. Подготовка и утверждение ежегодного плана проверок

3.3.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является резолюция первого заместителя председателя Комитета о направлении в срок до 1 сентября года, предшествующего году проведения плановых проверок Комитетом, проекта ежегодного плана проведения плановых проверок в прокуратуру Санкт-Петербурга.

3.3.1.2. Проект ежегодного плана проверок подготавливается сотрудником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

В ежегодных планах проведения плановых проверок указываются сведения, которые установлены формой, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489 «Об утверждении Правил подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» согласно приложению № 4 к настоящему Административному регламенту.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - три рабочих дня.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.1.3. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета подготавливается сопроводительное письмо для направления проекта ежегодного плана проверок в адрес прокуратуры Санкт-Петербурга в целях согласования. Письмо подписывается председателем Комитета.

Ведущий специалист Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета регистрирует подписанное председателем Комитета сопроводительное письмо с приложением проекта ежегодного плана проверок в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляет его почтой в адрес прокуратуры Санкт-Петербурга в целях согласования.

Полученный из прокуратуры Санкт-Петербурга ответ регистрируется ведущим специалистом Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляется председателю Комитета для дачи поручений о рассмотрении в виде резолюции, содержащей указание об исполнителях.

В случае поступления из прокуратуры Санкт-Петербурга замечаний на проект ежегодного плана проверок, доработка проекта ежегодного плана с учетом предложений прокуратуры Санкт-Петербурга и его утверждение председателем Комитета осуществляются в трехдневный срок. После учета замечаний проект ежегодного плана проверок снова направляется в прокуратуру Санкт-Петербурга.

Специалист 1 категории Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета направляет ответ, полученный из прокуратуры Санкт-Петербурга, соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета для исполнения в соответствии с резолюцией председателя Комитета.

Максимальный срок направления в прокуратуру Санкт-Петербурга проекта ежегодного плана проверок - 31 августа года, предшествующего году проведения плановых проверок.

Продолжительность и максимальный срок регистрации ответа прокуратуры Санкт-Петербурга, направления его председателю Комитета для дачи поручений и направления соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.1.4. Проект ежегодного плана проверок, оформленный и завизированный в установленном порядке, направляется ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета в отдел правового обеспечения Юридического управления Комитета для обеспечения его утверждения председателем Комитета.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.1.5. Сотрудник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета, ответственный за размещение на сайте Комитета информации, осуществляет размещение ежегодного плана проверок на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является главный или ведущий специалист Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

3.3.1.6. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.3.1.7. Основанием для включения объектов контроля в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение трех лет со дня:

- государственной регистрации объекта контроля;
- окончания проведения последней плановой проверки.

3.3.1.8. Критериями для принятия решения являются основания для включения в ежегодный план проверок, а также требования к формированию ежегодного плана проверок в соответствии с Правилами подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489.

3.3.1.9. Результатом административной процедуры является размещение ежегодного плана проверок на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

3.3.1.10. Способом фиксации результата административной процедуры является ежегодный план проведения проверок, размещенный на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

3.3.2. Подготовка и издание приказа Комитета о проведении плановой (документарной или выездной) проверки

3.3.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для подготовки и издания приказа Комитета о проведении плановой документарной или выездной проверки, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок.

3.3.2.2. Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки подготавливается ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

Приказ о проведении плановой (документарной или выездной) проверки готовится по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

В приказе должны быть указаны:

наименование Комитета;

фамилии, имена, отчества, должности должностного лица или должностных лиц, уполномоченных на проведение проверки, а также привлекаемых к проведению проверки экспертов, представителей экспертных организаций;

наименование объекта контроля, проверка которого проводится, место нахождения объекта контроля (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), место фактического осуществления деятельности, или место фактического осуществления деятельности индивидуальным предпринимателем;

цели, задачи, предмет проверки и срок ее проведения;

правовые основания проведения проверки, в том числе подлежащие проверке обязательные требования;

сроки проведения и перечень мероприятий по контролю, необходимых для достижения целей и задач проведения проверки;

реквизиты настоящего Административного регламента;

перечень документов, представление которых необходимо для достижения целей и задач проведения проверки;

даты начала и окончания проведения проверки.

Каждый лист проекта приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки, включая приложения, на оборотной стороне должен быть завизирован с указанием должности, фамилии, инициалов и даты визирования в следующей последовательности:

начальником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета;

заместителем председателя Комитета;

первым заместителем председателя Комитета.

Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки направляется председателю Комитета на подпись.

После подписания председателем Комитета приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки приказу в тот же день присваивается номер и проставляется дата его подписания, копии приказа направляются лицам, ответственным за исполнение приказа.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.3.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.3.2.5. Критерием принятия решения является наличие объекта контроля в плане проверок и наступление планового периода.

3.3.2.6. Результатом административной процедуры является приказ о проведении плановой (документарной или выездной) проверки.

3.3.2.7. Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки оформляется на бланке установленной формы, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

3.3.2.8. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.3.3. Проведение плановой документарной проверки

3.3.3.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для проведения плановой документарной проверки, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок, приказ о проведении плановой документарной проверки.

3.3.3.2. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета подготавливается письмо о проведении плановой документарной проверки с приложением копии приказа Комитета о плановой документарной проверке.

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес объекта контроля почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Продолжительность выполнения действия - три рабочих дня.

Максимальный срок выполнения действия - не менее семи рабочих дней до даты начала проведения плановой документарной проверки, указанной в ежегодном плане проверок.

Плановая документарная проверка проводится по месту нахождения Комитета.

Предметом документарной проверки являются сведения, содержащиеся в документах объекта контроля, устанавливающих его организационно-правовую форму, права и обязанности, документы, используемые при осуществлении его деятельности и связанные с исполнением им обязательных требований, исполнением предписаний и постановлений органов государственного контроля.

В случае если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Комитета, вызывает обоснованные сомнения либо эти сведения не позволяют оценить исполнение объектом контроля обязательных требований, Комитет направляет в адрес объекта контроля мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документарной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия приказа о проведении документарной проверки.

Должностные лица, проводящие проверку в соответствии с приказом о проведении плановой документарной проверки, рассматривают все поступившие документы и материалы.

Обязанности должностных лиц при проведении плановой документарной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого объекта контроля или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого объекта контроля, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого объекта контроля и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

3.3.3.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.3.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.3.3.5. Критерием принятия решения в рамках административной процедуры является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.3.3.6. Результатом административной процедуры является составление акта плановой документальной проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.3.3.7. Фиксация результата плановой документальной проверки осуществляется путем подписания акта проверки лицом проводившим проверку, а также руководителем или лицом, уполномоченным действовать от имени проверяемого объекта контроля.

3.3.4. Проведение плановой выездной проверки

3.3.4.1. Плановая выездная проверка проводится в случае, если при документальной проверке не представляется возможным удостовериться в полноте и достоверности сведений, содержащихся в имеющихся в распоряжении Комитета документах объекта контроля, оценить соответствие деятельности объекта контроля обязательным требованиям без проведения плановой выездной проверки.

Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок, приказ о проведении плановой выездной проверки.

3.3.4.2. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета подготавливается письмо в адрес объекта контроля о проведении плановой выездной проверки с приложением копии приказа Комитета о плановой выездной проверке.

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес объекта контроля почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Продолжительность выполнения действия - три рабочих дня.

Максимальный срок выполнения действия - не менее семи рабочих дней до даты начала проведения плановой выездной проверки, указанной в плане проверок.

Плановая выездная проверка проводится по месту нахождения объекта контроля и (или) по месту фактического осуществления его деятельности.

Плановая выездная проверка начинается с предъявления служебного удостоверения должностными лицами Комитета, обязательного ознакомления руководителя или иного должностного или уполномоченного лица объекта контроля с приказом Комитета о назначении выездной проверки и с полномочиями проводящих плановую выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения плановой выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю со сроками и с условиями ее проведения.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель объекта контроля обязаны предоставить должностным лицам Комитета, проводящим плановую выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом плановой выездной проверки, в случае, если плановой выездной проверке не предшествовало проведение документальной проверки, а также обеспечить доступ проводящих плановую выездную проверку должностных лиц и участвующих в выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые объектом контроля при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, к используемым объектом контроля оборудованию, подобным объектам, транспортным средствам и перевозимым им грузам.

Комитет привлекает к проведению плановой выездной проверки объекта контроля экспертов, экспертные организации, не состоящие в гражданско-правовых и трудовых отношениях с объектом контроля, и не являющиеся аффилированными лицами проверяемых лиц.

Решение о привлечении экспертов и экспертных организаций к проведению плановой выездной проверки принимается Комитетом на основании результатов их отбора из числа экспертов и экспертных организаций, аккредитованных на соответствующий вид надзора.

Обязанности должностных лиц при проведении плановой выездной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Предметом плановой выездной проверки являются сведения, содержащиеся в документах объекта контроля, а также соответствие его работников, состояние используемых объектом контроля при осуществлении деятельности территорий, зданий, строений, сооружений, помещений, оборудования, подобных объектов, транспортных средств, производимые и реализуемые объектом контроля товары (выполняемая работа, предоставляемые услуги) и принимаемые объектом контроля меры по исполнению обязательных требований.

Продолжительность выполнения действия - 20 рабочих дней.

Продолжительность выполнения действия в отношении субъекта малого предпринимательства – не более 50 часов для малого предприятия и не более 15 часов для микропредприятия в год.

В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц органа регионального государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля, проводящих выездную плановую проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен руководителем такого органа, но не более чем на двадцать рабочих дней, в отношении малых предприятий не более чем на пятьдесят часов, в отношении микропредприятий не более чем на пятнадцать часов.

Максимальный срок выполнения действия - 40 рабочих дней.

Максимальный срок выполнения действия в отношении субъекта малого предпринимательства – не более 100 часов для малого предприятия и не более 30 часов для микропредприятия.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого объекта контроля или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого объекта контроля, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого объекта контроля и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

3.3.4.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.3.4.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.3.4.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.3.4.6. Результатом административной процедуры является составление акта плановой выездной проверки.

3.3.4.7. Фиксация результата плановой выездной проверки осуществляется путем подписания и вручения акта проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.4. Осуществление внеплановых проверок соблюдения объектами контроля при реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, обязательных требований

3.4.1. Подготовка и издание приказа Комитета о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки

3.4.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения объектами контроля ранее выданного предписания об устранении выявленного нарушения обязательных требований;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления, из средств массовой информации о следующих фактах:

возникновение угрозы причинения вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, а также угрозы чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, а также возникновение чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

нарушение прав потребителей (в случае обращения граждан, права которых нарушены);

поручение Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям.

3.4.1.2. Проект приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки подготавливается ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению первого заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

Приказ о проведении проверок готовится по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

В приказе должны быть указаны:

наименование Комитета;

фамилии, имена, отчества, должности должностного лица или должностных лиц, уполномоченных на проведение проверки, а также привлекаемых к проведению проверки экспертов, представителей экспертных организаций;

наименование объекта контроля, проверка которого проводится, место нахождения объекта контроля (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений) или место фактического осуществления деятельности индивидуальным предпринимателем;

цели, задачи, предмет проверки и срок ее проведения;

правовые основания проведения проверки, в том числе подлежащие проверке обязательные требования;

сроки проведения и перечень мероприятий по контролю, необходимых для достижения целей и задач проведения проверки;

реквизиты настоящего Административного регламента;

перечень документов, представление которых необходимо для достижения целей и задач проведения проверки;

даты начала и окончания проведения проверки.

Каждый лист проекта приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки, включая приложения, на оборотной стороне должен быть завизирован с указанием должности, фамилии, инициалов и даты визирования в следующей последовательности:

начальником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета;

заместителем председателя Комитета;

первым заместителем председателя Комитета.

Проект приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки направляется председателю Комитета на подпись.

После подписания председателем Комитета приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки приказу в тот же день присваивается номер и проставляется дата его подписания, копии приказа направляются лицам, ответственным за исполнение приказа.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.1.3. Ведущий специалист Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета подготавливает проект заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки объекта контроля. К заявлению прилагаются копия приказа Комитета о проведении внеплановой выездной проверки и документы, которые содержат сведения, послужившие основанием ее проведения. Типовая форма заявления о согласовании установлена приказом Минэкономразвития № 141 и приведена в приложении № 6 к настоящему Административному регламенту.

После подписания председателем Комитета заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки объекта контроля заявление в тот же день направляется в прокуратуру Санкт-Петербурга заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.1.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.1.5. Критерием принятия решения в рамках административной процедуры являются требования, указанные в подпунктах «а» и «б» пункта 2 части 2 статьи 10 Федерального закона № 294-ФЗ.

3.4.1.6. Результатом административного действия является согласование (отказ в согласовании) прокуратурой Санкт-Петербурга проведение внеплановой выездной проверки объекта контроля.

3.4.1.7. Заявление о согласовании проведения внеплановой выездной проверки объекта контроля оформляется на бланке установленной формы, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 6 к настоящему Административному регламенту.

3.4.1.8. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4.2. Проведение внеплановой документарной проверки

3.4.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является приказ о проведении внеплановой документарной проверки.

3.4.2.2. Внеплановая документарная проверка проводится по месту нахождения Комитета.

Предметом документарной проверки являются сведения, содержащиеся в документах объектов контроля, устанавливающих их организационно-правовую форму, права и обязанности, документы, используемые при осуществлении их деятельности и связанные с исполнением ими обязательных требований, исполнением предписаний и постановлений органов государственного контроля.

В случае если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющих в распоряжении Комитета, вызывает обоснованные сомнения либо эти сведения не позволяют оценить исполнение объектом контроля обязательных требований, Комитет направляет в адрес объекта контроля мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документарной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия приказа о проведении внеплановой документарной проверки.

Должностные лица, проводящие проверку в соответствии с приказом о проведении внеплановой документарной проверки, рассматривают все поступившие документы и материалы.

Обязанности должностных лиц при проведении внеплановой документарной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого объекта контроля или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого объекта контроля, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого объекта контроля и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

3.4.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.2.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.4.2.6. Результатом административной процедуры является составление акта внеплановой документарной проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.4.2.7. Результат внеплановой документарной проверки фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4.3. Проведение внеплановой выездной проверки объекта контроля

3.4.3.1. Внеплановая выездная проверка проводится в случае, если при документарной проверке не представляется возможным удостовериться в полноте и достоверности сведений,

содержащихся в имеющихся в распоряжении Комитета документах объекта контроля, оценить соответствие деятельности объекта контроля обязательным требованиям без проведения внеплановой выездной проверки.

Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является приказ о проведении внеплановой выездной проверки объекта контроля.

3.4.3.2. Внеплановая выездная проверка проводится по месту нахождения объекта контроля и (или) по месту фактического осуществления его деятельности.

О проведении внеплановой выездной проверки, за исключением внеплановой выездной проверки, основания проведения которой указаны в пункте 2 части 2 статьи 10 Федерального закона № 294-ФЗ объект контроля уведомляется Комитетом не менее чем за двадцать четыре часа до начала ее проведения любым доступным способом.

В случае, если в результате деятельности объекта контроля причинен или причиняется вред жизни, здоровью граждан, вред животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, а также возникли или могут возникнуть чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера, предварительное уведомление объекта контроля о начале проведения внеплановой выездной проверки не требуется.

Внеплановая выездная проверка начинается с предъявления служебного удостоверения должностными лицами Комитета, обязательного ознакомления руководителя или иного должностного или уполномоченного лица объекта контроля с приказом Комитета о назначении внеплановой выездной проверки и с полномочиями проводящих внеплановую выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения внеплановой выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю, со сроками и с условиями ее проведения.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель объекта контроля обязаны предоставить должностным лицам Комитета, проводящим внеплановую выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом внеплановой выездной проверки, в случае, если внеплановой выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих внеплановую выездную проверку должностных лиц и участвующих в внеплановой выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые объектом контроля при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, к используемым объектом контроля оборудованию, подобным объектам, транспортным средствам и перевозимым им грузам.

Комитет привлекает к проведению внеплановой выездной проверки объекта контроля экспертов, экспертные организации, не состоящие в гражданско-правовых и трудовых отношениях с объектом контроля, и не являющиеся аффилированными лицами проверяемых лиц.

Решение о привлечении экспертов и экспертных организаций к проведению внеплановой выездной проверки принимается Комитетом на основании результатов их отбора из числа экспертов и экспертных организаций, аккредитованных на соответствующий вид надзора.

Обязанности должностных лиц при проведении внеплановой выездной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Предметом внеплановой выездной проверки являются сведения, содержащиеся в документах объекта контроля, а также соответствие его работников, состояние используемых объектом контроля при осуществлении деятельности территорий, зданий, строений, сооружений, помещений, оборудования, подобных объектов, транспортных средств, производимые и реализуемые объектом контроля товары (выполняемая работа, предоставляемые услуги) и принимаемые объектом контроля меры по исполнению обязательных требований.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141

и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого объекта контроля или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого объекта контроля, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого объекта контроля и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

В случае если для проведения внеплановой выездной проверки требуется согласование ее проведения с органом прокуратуры, копия акта проверки направляется сотрудником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета в орган прокуратуры, которым принято решение о согласовании проведения проверки, в течение пяти рабочих дней со дня составления акта проверки.

3.4.3.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.3.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.3.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.4.3.6. Результатом административной процедуры является составление акта внеплановой выездной проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.4.3.7. Фиксация результата внеплановой выездной проверки осуществляется путем подписания акта проверки, а также вручения предписания об устранении выявленных нарушений.

3.5. Рассмотрение акта плановой или внеплановой проверки

3.5.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для рассмотрения акта плановой или внеплановой проверки в отношении объекта контроля, является составление акта плановой или внеплановой проверки.

3.5.2. Начальник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета рассматривает акт плановой или внеплановой проверки на предмет наличия или отсутствия нарушений объектом контроля требований действующего законодательства, а также наличия оснований для принятия Комитетом решений, предусмотренных действующим законодательством.

Акт проверки с резолюцией начальника Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета направляется на рассмотрение первому заместителю председателя Комитета и принятие решений:

- о списании акта проверки в дело объекта контроля;
- о выдаче предписания об устранении нарушений, допущенных объектом контроля;
- о возбуждении дела об административном правонарушении в порядке и на основании, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - пять рабочих дней.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является начальник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

3.5.3. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета

подготавливается письмо, содержащее уведомление о необходимости устранения выявленных нарушений, по форме согласно приложению № 1 к настоящему Административному регламенту (далее – предписание).

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес объекта контроля почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Срок для устранения выявленных нарушений, указанный в предписании, не может составлять менее 15 дней с даты получения уведомления объектом контроля.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.5.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.5.5. Критерии принятия решений определяются наличием или отсутствием нарушений объектом контроля требований действующего законодательства.

3.5.6. Результатом административной процедуры является выдача объекту контроля предписания об устранении выявленных нарушений, возбуждение производства по делу об административном правонарушении либо списание акта проверки в дело объекта контроля.

3.5.7. Фиксация результата рассмотрения акта проверки осуществляется путем проставления первым заместителем председателя Комитета соответствующей резолюции на первом листе акта плановой или внеплановой проверки.

Сведения о результатах административной процедуры фиксируются в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

IV. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

4.1. Первый заместитель председателя Комитета в соответствии с распределением обязанностей осуществляет контроль за соблюдением ответственными должностными лицами осуществления административных процедур и действий, указанных в разделе III настоящего Административного регламента.

4.2. Контроль за полнотой и качеством исполнения государственной функции осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с исполнением государственной функции, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента;

о пересмотре регулируемых государством цен (тарифов, надбавок) в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе исполнения государственной функции, государственные гражданские служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. Контроль за исполнением государственной функции, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций, осуществляется посредством ознакомления с положениями настоящего Административного регламента, путем направления обращений в Комитет, обжалования действий (бездействия) и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения настоящего Административного регламента.

V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа государственной власти Санкт-Петербурга, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Объекты контроля, в отношении которых государственная функция исполняется (далее – заявители), и иные заинтересованные лица имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) должностных лиц и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования действий (бездействия) и решений, принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

5.2. Предметом досудебного (внесудебного) обжалования является:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

5.3. Основанием для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования являются обращение заявителя в устной или письменной форме, а также в форме электронных сообщений. Письменные обращения могут быть направлены по почте или переданы в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.1.4 настоящего Административного регламента.

5.4. Заявитель в письменном (электронном) обращении в обязательном порядке указывает либо наименование государственного органа, в который направляет письменное (электронное) обращение, либо фамилию, имя, отчество соответствующего должностного лица, либо должность соответствующего лица, а также свои фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии) либо наименование юридического лица, почтовый адрес, адрес электронной почты по которому должны быть направлены ответ, уведомление о переадресации обращения, излагает суть предложения, заявления или жалобы, ставит личную подпись и дату.

5.5. Порядок рассмотрения отдельных обращений

5.5.1. В случае, если в письменной (электронной) жалобе (претензии) не указаны фамилия заявителя, направившего обращение, или почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на жалобу (претензию) не дается. Если в указанной жалобе (претензии) содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, жалоба (претензия) подлежит направлению в государственный орган в соответствии с его компетенцией.

5.5.2. Комитет или должностное лицо Комитета при получении письменной (электронной) жалобы (претензии), в которой содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения,

угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица Комитета, а также членов его семьи, вправе оставить обращение без ответа по существу поставленных в нем вопросов и сообщить заявителю, направившему жалобу (претензию), о недопустимости злоупотребления правом.

5.5.3. В случае, если текст письменной (электронной) жалобы (претензии) не поддается прочтению, ответ на жалобу (претензию) не дается и оно не подлежит направлению на рассмотрение в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией, о чем в течение семи дней со дня регистрации жалобы (претензии) сообщается заявителю, направившему жалобу (претензию), если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

Жалоба (претензия), в которой обжалуется судебное решение, в течение семи дней со дня регистрации возвращается заявителю, направившему жалобу (претензию), с разъяснением порядка обжалования данного судебного решения.

В случае если в письменной (электронной) жалобе (претензии) заявителя содержится вопрос, на который ему неоднократно давались письменные ответы по существу в связи с ранее направляемыми жалобами (претензиями), и при этом в жалобе (претензии) не приводятся новые доводы или обстоятельства, председатель Комитета, должностное лицо либо уполномоченное на то лицо вправе принять решение о безосновательности очередной жалобы (претензии) и прекращении переписки с заявителем по данному вопросу при условии, что указанная жалоба (претензия) и ранее направляемые жалобы (претензии) направлялись в Комитет или одному и тому же должностному лицу Комитета. О данном решении уведомляется заявитель, направивший жалобу (претензию).

В случае если ответ по существу поставленного в жалобе (претензии) вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заявителю, направившему жалобу (претензию), сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в нем вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

В случае если причины, по которым ответ по существу поставленных в жалобе (претензии) вопросов не мог быть дан, в последующем были устранены, заявитель вправе вновь направить жалобу (претензию) в Комитет или соответствующему должностному лицу Комитета.

5.6. Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы (претензии). Комитет и его должностные лица обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

5.7. Наименование вышестоящих органов государственной власти и должностных лиц, которым может быть адресована жалоба (претензия) заявителя в досудебном (внесудебном) порядке, в том числе жалоба на решение и (или) действие (бездействие) руководителя Комитета:

Губернатор Санкт-Петербурга,
Правительство Санкт-Петербурга,
вице-губернатор Санкт-Петербурга, координирующий и контролирующий деятельность Комитета.

Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.8. При обращении в письменной (электронной) форме срок рассмотрения жалобы (претензии) не должен превышать 30 дней со дня регистрации жалобы (претензии).

В исключительных случаях срок рассмотрения обращения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы (претензии).

5.9. Результатами досудебного (внесудебного) обжалования являются:

признание жалобы (претензии) обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы (претензии) необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

5.10. Номер телефона, по которому можно сообщить о нарушении должностным лицом Комитета положений настоящего Административного регламента: 576-21-50.

По результатам рассмотрения жалобы (претензии) председателем Комитета либо вышестоящего органа государственной власти принимается решение об удовлетворении или об отказе в удовлетворении требований, изложенных в жалобе (претензии), о чем заявитель информируется в письменной (электронной) форме (дается ответ по существу поставленных в обращении вопросов).

Прием и рассмотрение жалоб (претензий) производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

Адрес для направления письменных обращений: Садовая ул., 14/52, литера А каб. 31, Санкт-Петербург, 191023, или для направления обращений по электронной почте: tek@gov.spb.ru.

Информацию о записи на личный прием можно получить соответственно по телефону 576-21-50.

Прием обращений также осуществляется по адресу Комитета, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента.

Место нахождения, режим работы, номера контактных телефонов Комитета, указаны в пунктах 2.1.1, 2.1.3 настоящего Административного регламента.

Решение Комитета, принятое по результатам рассмотрения жалобы, может быть обжаловано в судебном порядке.

Приложение № 1
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального государственного контроля
за применением цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных
препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными
организациями, индивидуальными предпринимателями,
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50,
факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
<http://www.gov.spb.ru>

№ _____
На № _____ от _____

**ПРЕДПИСАНИЕ
ОБ УСТРАНЕНИИ НАРУШЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

В связи с нарушением _____
(указывается наименование организации, ИП; ИНН; КПП)

_____ (указываются нормативные акты, являющиеся обоснованием направления)

_____ (предписания, и факты, являющиеся причиной направления предписания)

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга

ПРЕДПИСЫВАЕТ

_____ (наименование юридического лица, ИП в дательном падеже)

В _____ срок с даты получения настоящего предписания

_____ (указываются предписываемые действия)

_____ (наименование должности лица,
подписавшего документ)

_____ (подпись)

_____ (расшифровка подписи)

Специальный выпуск № 8
30/12/2015

Приложение № 2
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального государственного контроля
за применением цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных
препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными
организациями, индивидуальными предпринимателями,
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

приложение 3 к приказу Минэкономразвития РФ
от 30.04.2009 № 141

_____ (место составления акта)

"__" _____ 20__ г.
(дата составления акта)

_____ (время составления акта)

АКТ ПРОВЕРКИ
органом государственного контроля (надзора) юридического лица,
индивидуального предпринимателя

№ _____

По адресу/адресам:

_____ (место проведения проверки)

На основании:

_____ (вид документа с указанием реквизитов (номер, дата))

была проведена

проверка в отношении:

_____ (плановая/внеплановая, документарная/выездная)

_____ (наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии)
индивидуального предпринимателя)

Дата и время проведения проверки:

“__” _____ 20__ г. с ____ час. ____ мин. до ____ час. ____ мин. Продолжительность _____

“__” _____ 20__ г. с ____ час. ____ мин. до ____ час. ____ мин. Продолжительность _____
(заполняется в случае проведения проверок филиалов, представительств, обособленных
структурных подразделений юридического лица или при осуществлении деятельности
индивидуального предпринимателя по нескольким адресам)

Общая продолжительность проверки:

_____ (рабочих дней/часов)

Акт составлен:

(наименование органа государственного контроля (надзора) или органа муниципального контроля)

С копией распоряжения/приказа о проведении проверки ознакомлен(ы): (заполняется при проведении выездной проверки)

(фамилии, инициалы, подпись, дата, время)

Дата и номер решения прокурора (его заместителя) о согласовании проведения проверки:

(заполняется в случае необходимости согласования проверки с органами прокуратуры)

Лицо(а), проводившее проверку:

(фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), должность должностного лица (должностных лиц), проводившего(их) проверку; в случае привлечения к участию в проверке экспертов, экспертных организаций указываются фамилии, имена, отчества (последнее – при наличии), должности экспертов и/или наименования экспертных организаций с указанием реквизитов свидетельства об аккредитации и наименование органа по аккредитации, выдавшего свидетельство)

При проведении проверки присутствовали:

(фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), должность руководителя, иного должностного лица (должностных лиц) или уполномоченного представителя юридического лица, уполномоченного представителя индивидуального предпринимателя, уполномоченного представителя саморегулируемой организации (в случае проведения проверки члена саморегулируемой организации), присутствовавших при проведении мероприятий по проверке)

В ходе проведения проверки:

выявлены нарушения обязательных требований или требований, установленных муниципальными правовыми актами (с указанием положений (нормативных) правовых актов):

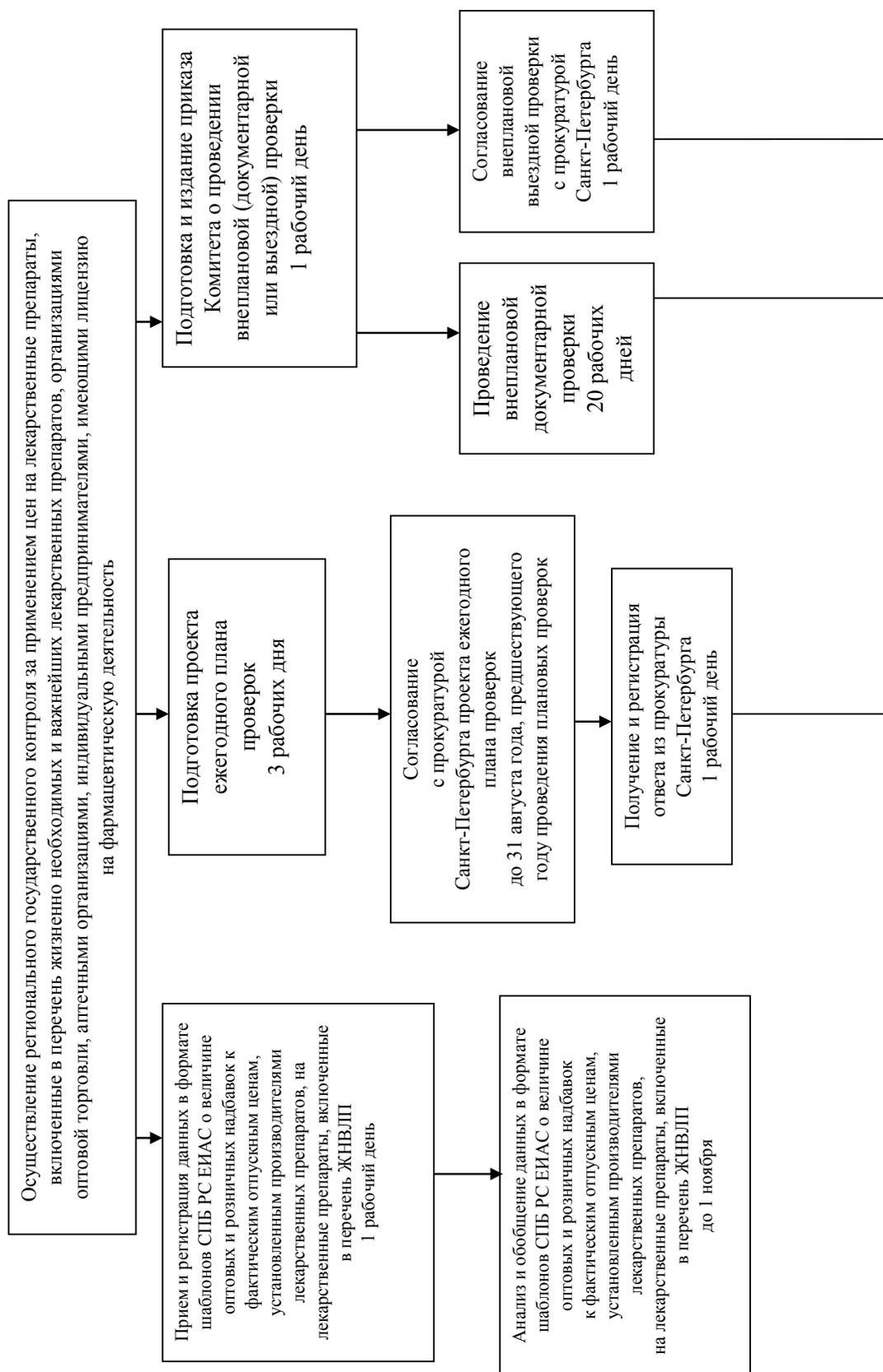
(с указанием характера нарушений; лиц, допустивших нарушения)

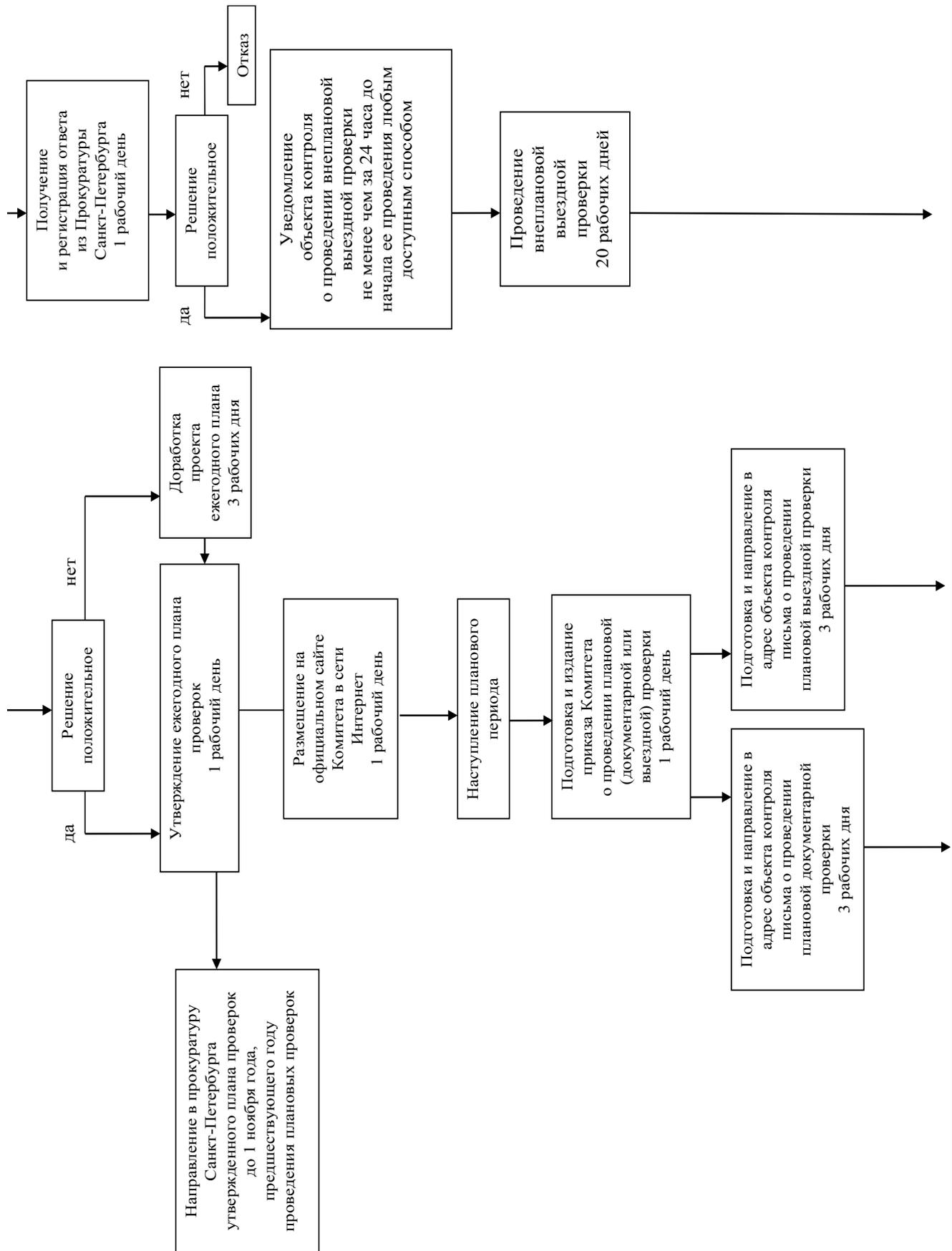
выявлены несоответствия сведений, содержащихся в уведомлении о начале осуществления отдельных видов предпринимательской деятельности, обязательным требованиям (с указанием положений (нормативных) правовых актов):

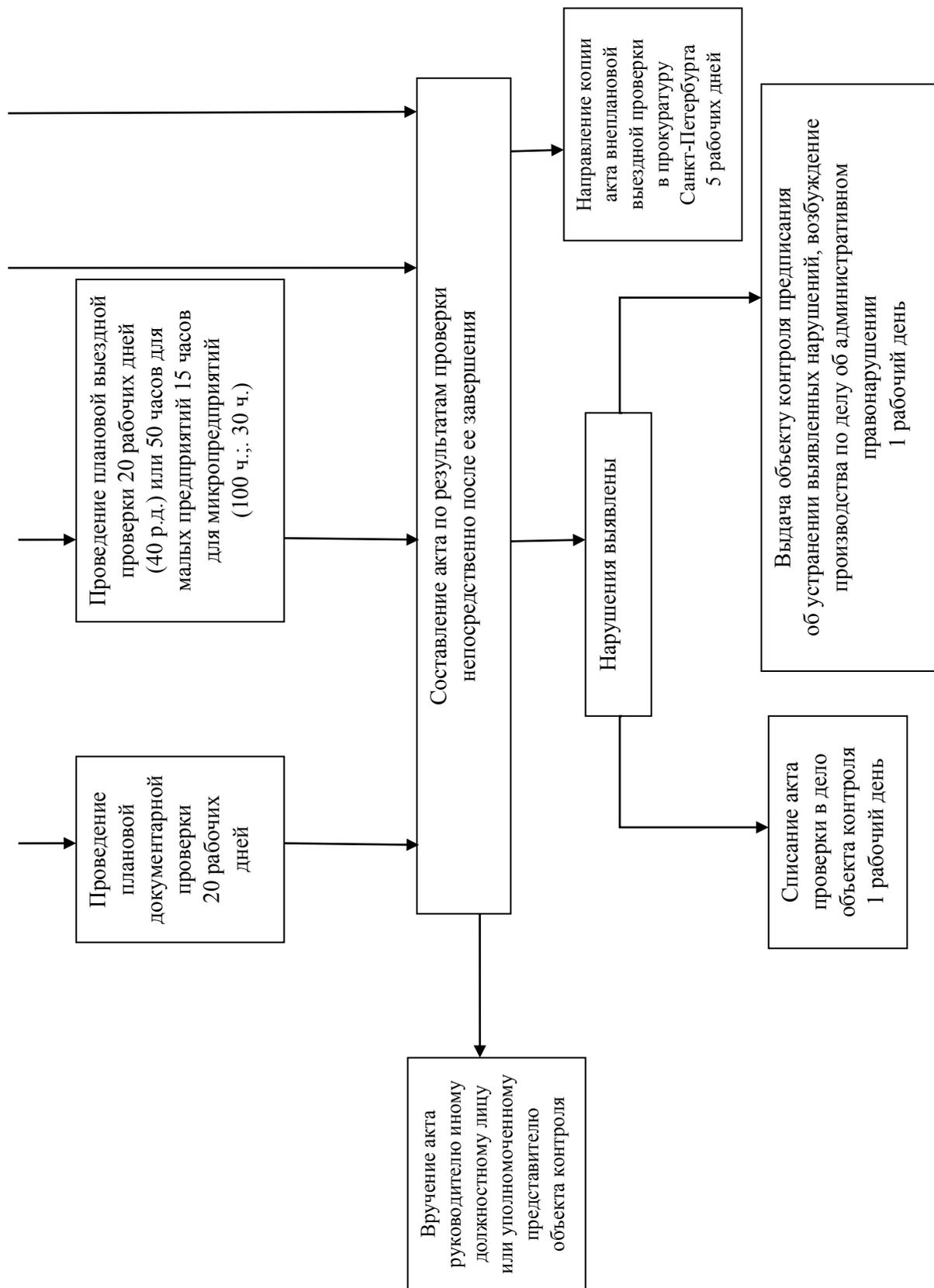
выявлены факты невыполнения предписаний органов государственного контроля (надзора), органов муниципального контроля (с указанием реквизитов выданных предписаний):

Приложение № 3
к Административному регламенту Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

БЛОК-СХЕМА ИСПОЛНЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ФУНКЦИИ







Приложение № 4
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального государственного контроля
за применением цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных
препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными
организациями, индивидуальными предпринимателями,
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

Приложение

к Правилам подготовки органами государственного контроля
(надзора) и органами муниципального контроля ежегодных
планов проведения плановых проверок юридических лиц
и индивидуальных предпринимателей, утвержденным
постановлением Правительства РФ от 30.06.2010 № 489

ТИПОВАЯ ФОРМА

ежегодного плана проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей

(наименование органа государственного контроля (надзора), муниципального контроля)

УТВЕРЖДЕН

(фамилия, инициалы и подпись
руководителя)

от _____ 20 ____ г.

М.П.

П Л А Н

проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на 20 _____ год

Наименование юридического лица (филиала, представительства, обособленного структурного подразделения) (ЮЛ) (ф.и.о. индивидуального предпринимателя (ИП)), деятельность которого подлежит проверке ¹	Адреса				Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	Цель проведения проверки	Основание проведения проверки				Дата начала проведения проверки ⁴	Срок проведения плановой проверки		Форма проведения проверки (документарная, выездная, документарная и выездная)	Наименование органа государственного контроля (надзора), органом которого проводится совместно	
	места нахождения ЮЛ	места жительства ИП	мест фактического осуществления деятельности ЮЛ, ИП	места нахождения объектов ²				дата государственной регистрации ЮЛ, ИП	дата окончания последней проверки	дата начала осуществления ЮЛ, ИП деятельности в соответствии с представленным уведомлением о ее начале деятельности	иные основания в соответствии с федеральным законом ³		рабочих дней	рабочих часов (для МСП и МКП)			

¹ Если планируется проведение мероприятий по контролю в отношении объектов защиты, объектов использования атомной энергии, опасных производственных объектов, гидротехнических сооружений, дополнительно указывается их наименование.

² Если планируется проведение мероприятий по контролю в отношении объектов защиты, объектов использования атомной энергии, опасных производственных объектов, гидротехнических сооружений, дополнительно указывается их место нахождения.

³ Указывается ссылка на положения федерального закона, устанавливающего основания проведения плановой проверки.

⁴ Указывается календарный месяц начала проведения проверки.

Приложение № 5
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального государственного контроля
за применением цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных
препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными
организациями, индивидуальными предпринимателями,
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

Приложение 1 к приказу
Минэкономразвития РФ
от 30.04.2009 № 141

(наименование органа государственного контроля (надзора) или органа муниципального
контроля)

РАСПОРЯЖЕНИЕ (ПРИКАЗ)

органа государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля
о проведении _____ проверки
(плановой/внеплановой, документарной/выездной)
юридического лица, индивидуального предпринимателя
от “ ____ ” _____ г. № _____

1. Провести проверку в отношении

(наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии)
индивидуального предпринимателя)

2. Место нахождения:

(юридического лица (их филиалов, представительств, обособленных структурных
подразделений) или место жительства индивидуального предпринимателя и место(а)
фактического осуществления им деятельности)

3. Назначить лицом(ми), уполномоченным(ми) на проведение проверки:

(фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), должность должностного лица
(должностных лиц), уполномоченного(ых) на проведение проверки)

4. Привлечь к проведению проверки в качестве экспертов, представителей экспертных
организаций следующих лиц:

(фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), должности привлекаемых к проведению
проверки экспертов и (или) наименование экспертной организации с указанием реквизитов
свидетельства об аккредитации и наименования органа по аккредитации, выдавшего
свидетельство об аккредитации)

5. Установить, что:

настоящая проверка проводится с целью:

При установлении целей проводимой проверки указывается следующая информация:

а) в случае проведения плановой проверки:

– ссылка на утвержденный ежегодный план проведения плановых проверок;

б) в случае проведения внеплановой выездной проверки:

– реквизиты ранее выданного проверяемому лицу предписания об устранении выявленного нарушения, срок для исполнения которого истек;

– реквизиты обращений и заявлений граждан, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, поступивших в органы государственного контроля (надзора), органы муниципального контроля;

– реквизиты приказа (распоряжения) руководителя органа государственного контроля (надзора), изданного в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации;

– реквизиты требования прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов и реквизиты прилагаемых к требованию материалов и обращений;

в) в случае проведения внеплановой выездной проверки, которая подлежит согласованию органами прокуратуры, но в целях принятия неотложных мер должна быть проведена незамедлительно в связи с причинением вреда либо нарушением проверяемых требований, если такое причинение вреда либо нарушение требований обнаружено непосредственно в момент его совершения:

– реквизиты прилагаемой копии документа (рапорта, докладной записки и другие), представленного должностным лицом, обнаружившим нарушение;

задачами настоящей проверки являются:

6. Предметом настоящей проверки является (отметить нужное):

соблюдение обязательных требований или требований, установленных муниципальными правовыми актами;

соответствие сведений, содержащихся в уведомлении о начале осуществления отдельных видов предпринимательской деятельности, обязательным требованиям;

выполнение предписаний органов государственного контроля (надзора), органов муниципального контроля;

проведение мероприятий:

по предотвращению причинения вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде;

по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

по обеспечению безопасности государства;

по ликвидации последствий причинения такого вреда.

7. Срок проведения проверки:

К проведению проверки приступить
с “___” _____ 20___ г.

Проверку окончить не позднее
“___” _____ 20___ г.

8. Правовые основания проведения проверки:

(ссылка на положение нормативного правового акта, в соответствии с которым
осуществляется проверка;
ссылка на положения (нормативных) правовых актов, устанавливающих требования, которые
являются
предметом проверки)

9. В процессе проверки провести следующие мероприятия по контролю, необходимые для
достижения целей и задач проведения проверки:

10. Перечень административных регламентов по осуществлению государственного контроля
(надзора), осуществлению муниципального контроля (при их наличии):

(с указанием наименований, номеров и дат их принятия)

11. Перечень документов, представление которых юридическим лицом, индивидуальным
предпринимателем необходимо для достижения целей и задач проведения проверки:

(должность, фамилия, инициалы
руководителя, заместителя руководителя
органа государственного контроля (надзора),
органа муниципального контроля, издавшего
распоряжение или приказ о проведении
проверки)

(подпись, заверенная печатью)

(фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии) и должность должностного лица,
непосредственно подготовившего проект распоряжения (приказа), контактный телефон,
электронный адрес (при наличии))

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального государственного контроля
за применением цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных
препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными
организациями, индивидуальными предпринимателями,
имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность

Приложение 2 к приказу
Минэкономразвития РФ от 30.04.2009 № 141

В

(наименование органа
прокуратуры)

от

(наименование органа
государственного контроля
(надзора), муниципального
контроля с указанием
юридического адреса)

(Типовая форма)

ЗАЯВЛЕНИЕ

**о согласовании органом государственного контроля (надзора), органом
муниципального контроля с органом прокуратуры проведения внеплановой
выездной проверки юридического лица, индивидуального предпринимателя**

1. В соответствии со статьей 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ “О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля” (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 52, ст. 6249) просим согласия на проведение внеплановой выездной проверки в отношении

(наименование, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица/фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество, место жительства индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика)

осуществляющего предпринимательскую деятельность по адресу:

2. Основание проведения проверки:

(ссылка на положение Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ “О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля”)

3. Дата начала проведения проверки:

“___” _____ 20__ года.

4. Время начала проведения проверки:

“___” _____ 20__ года.

(указывается в случае, если основанием проведения проверки является часть 12 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ “О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля”)

Приложения:

(копия распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля о проведении внеплановой выездной проверки. Документы, содержащие сведения, послужившие основанием для проведения внеплановой проверки)

(наименование должностного лица)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество
(в случае, если имеется))

М.П.

Дата и время составления документа:



ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.11.2015

№ 360-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 603-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 27.11.2015 № 838:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 603-р «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015-2017 годы» следующие изменения:

1.1. В названии распоряжения и тексте распоряжения слова «на 2015-2017 годы» заменить словами «на 2015 год».

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

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.11.2015

№ 361-р

**Об утверждении Инвестиционной программы государственного
унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 27.11.2015 № 839:

1. Утвердить Инвестиционную программу государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 440-р

**Об утверждении Инвестиционной программы
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 920:

1. Утвердить Инвестиционную программу государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 441-р

**Об утверждении Инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 921:

1. Утвердить Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 442-р

**Об утверждении Инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на период 2016-2018 гг.**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 922:

1. Утвердить Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период 2016-2018 гг. согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин