ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

специальный выпуск
№ 06'2017
от 28 декабря

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

Учредитель
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

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

Главный редактор
К.А. Румянцева

Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин

Обложка: фото
Андрей Солдатов

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 260-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....4

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 261-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....6

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 262-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....7

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 263-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....9

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 264-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....10

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 265-р «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год»....11

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 267-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».....15

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 268-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».....17

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 269-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».....19

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 270-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».....21

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 271-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 2018 год».....23

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 272-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 219-р».....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, Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 28.12.2017.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 16,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

специальный выпуск № 06
28/12/2017

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 276-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2014 № 625-р».....52

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 277-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2017 № 226-р».....60

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.12.2017 № 279-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.06.2016 № 80-р».....61

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.12.2017 № 280-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.06.2017 № 57-р».....73

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **260-р**

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 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 27.12.2017 № 265:

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 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 282-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 2017 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 260-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 2018 год

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 471,92
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./тонна	224,71
3.	Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов)	руб./вагон	4 620,11
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 310,06
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 310,05
4.	Тариф на услуги по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	437,66
5.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./пог.м в сутки	12,68

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **261-р**

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

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 27.12.2017 № 266:

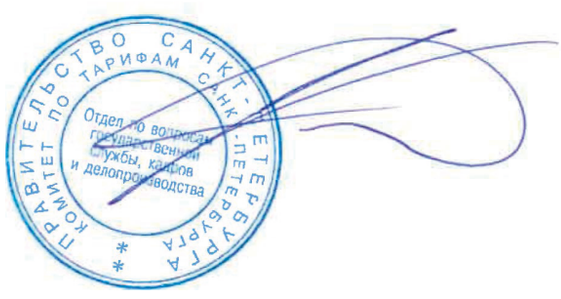
1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов локомотивом), оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год в размере 4 305,66 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2018 по 31.12.2018.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.03.2017 № 19-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Металлоптторг» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **262-р**

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

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 27.12.2017 № 267:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 278-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, 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 27.12.2017 № 262-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	производство № 2 «Белоостров» станции примыкания Белоостров Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./тонна	218,83
1.2.	производство № 3 «Дача Долгорукова (АБЗ и Пигмент)» станции примыкания Дача Долгорукова Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./тонна	98,53
1.3.	производство № 4 «Нева» станции примыкания Нева Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./тонна	136,51
1.4.	производство № 5 «Парнас» станции примыкания Парнас Окт.ж.д. – филиала ОАО «РЖД»	руб./тонна	74,84
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво – час	1 721,19

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **263-р**

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

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 27.12.2017 № 268:

1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год в размере 3 580,62 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2018 по 31.12.2018.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.02.2017 № 13-р «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северсталь-Вторчермет» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 **№ 264-р**

Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

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 27.12.2017 № 269:

1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по перевозке грузов, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год в размере 23,90 руб. за тонно-км (без учета налога на добавленную стоимость).
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2018 по 31.12.2018.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 279-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2017 № 265-р

Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 29.05.2013 № 359 «О мерах по реализации Закона Санкт-Петербурга «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 270:

1. Установить тарифы на перемещение одного задержанного транспортного средства на территории Санкт-Петербурга на 2018 год, дифференцированные по категориям транспортных средств, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы за один полный час хранения задержанного транспортного средства на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2018 год, дифференцированные по категориям транспортных средств, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р «Об установлении размера платы за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2013-2017 годы».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 573-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р».

3.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2014 № 612-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р».

3.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 457-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р».

3.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 270-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 265-р

Тарифы на перемещение одного задержанного транспортного средства на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Категория транспортного средства<*>	Тариф, руб.
1	Категория A, M, B; самоходные машины категорий AI, AII	2 815,61
2	Категория C, D; самоходные машины категорий AIII, AIV, B, C, D, за исключением негабаритных транспортных средств	16 893,66
3	Категория BE, CE, DE<**>; самоходные машины категорий E, F, за исключением негабаритных транспортных средств	19 709,27
4	Негабаритные транспортные средства<***>	22 524,88

<*> Тариф на перемещение задержанного прицепа в отсутствие механического транспортного средства соответствует тарифу на перемещение соответствующего механического транспортного средства, для движения в составе с которым предназначен задержанный прицеп.

<**> В рамках производства по делу об административном правонарушении в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП), независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифу, установленному для категорий BE, CE, DE.

<***> Негабаритное транспортное средство – транспортное средство, габариты которого с грузом или без груза превышают допустимые габариты, установленные Правительством Российской Федерации.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 265-р

Тарифы за один полный час хранения задержанного транспортного средства на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Категория транспортного средства<*>	Тариф, руб.
1	Категория A, M, B, D разрешенной максимальной массой, не превышающей 3,5 тонны; самоходные машины категорий AI, AII	50,23
2	Категория C, D разрешенной максимальной массой, превышающей 3,5 тонны; самоходные машины категорий AIII, AIV, B, C, D	100,46
3	Категория BE, CE, DE<**>; самоходные машины категорий E, F	200,93
4	Негабаритные транспортные средства<***>	301,39

<*> Тариф на хранение задержанного прицепа в отсутствие механического транспортного средства соответствует тарифу на хранение соответствующего механического транспортного средства, для движения в составе с которым предназначен задержанный прицеп.

<**> В рамках производства по делу об административном правонарушении в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП), независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифу, установленному для категорий BE, CE, DE.

<***> Негабаритное транспортное средство – транспортное средство, габариты которого с грузом или без груза превышают допустимые габариты, установленные Правительством Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2017 № 267-р

Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 272:

1. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год с календарной разбивкой для населения в размере:

– с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 78,07 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 65,19 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 12,88 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 80,72 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 67,40 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 13,32 руб./1000 куб. м.

2. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа

по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год с календарной разбивкой для прочих потребителей в размере:

– с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 110,56 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 92,32 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 18,24 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 114,32 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 95,46 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 18,86 руб./1000 куб. м.

3. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 276-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2017 № 63-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 276-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № 268-р

Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен на газ и сырье для его производства», приказом ФСТ России от 15.06.2007 № 129-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/6 «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 273:

1. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый из групповых газовых резервуарных установок населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2018 по 30.06.2018 - в размере 22,20 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2018 по 31.12.2018 - в размере 22,95 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

2. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах

и газа для заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2018 по 30.06.2018 - в размере 33,81 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2018 по 31.12.2018 - в размере 34,96 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

3. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) с доставкой до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2018 по 30.06.2018 - в размере 42,13 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2018 по 31.12.2018 - в размере 43,56 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

4. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 273-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **269-р**

Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Розничные цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 275-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, 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 27.12.2017 № 269-р

Розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2018 по 30.06.2018 (руб. за 1000 $м^3$)	Цены с 01.07.2018 по 31.12.2018 (руб. за 1000 $м^3$)
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 971,95	6 175,17
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 971,95	6 175,17
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 971,95	6 175,17
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	5 971,95	6 175,17
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 971,95	6 175,17

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **270-р**

Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 275:

1. Установить цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 284-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, 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 27.12.2017 № 270-р

Цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Цена за единицу измерения, руб.	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Уголь	тонна	2 516,24	2 616,89
2	Дрова-швырок <*>	куб. метр (складочная мера)	964,98	1 003,58

Примечания:

1. Цены на твердое топливо указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
2. Стоимость услуг по доставке и разгрузке твердого топлива в цены на твердое топливо не включена.
3. Твердое топливо по ценам, определенным настоящим распоряжением, реализуется в пределах действующих нормативов потребления твёрдого топлива населением Санкт-Петербурга, проживающим в жилых помещениях независимо от вида жилищного фонда, расположенных на территории Санкт-Петербурга и имеющих печное отопление.
4. Нормативы потребления твердого топлива населением Санкт-Петербурга, проживающим в жилых помещениях независимо от вида жилищного фонда, расположенных на территории Санкт-Петербурга и имеющих печное отопление, утверждены постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 11.10.2006 № 1239.

<*> Дрова хвойных и лиственных пород по длине дров – 0,25; 0,33; 0,5 м. с предельными отклонениями по длине +/- 0,02 м.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2017 № **271-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 2018 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 27.12.2017 № 276:

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 2018 год в размере:

– 24 884,23 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

– 62 210,56 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. 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 2018 год в размере:

– 24 884,23 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

– 62 210,56 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Установить стандартизированную 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 стандартизированные 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 2018 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 стандартизированные 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 2018 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 и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 277-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 2017 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

специальный выпуск № 06
28/12/2017

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 271-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ», НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2018 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_{3ij})	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее	X	X	322 821,91
				159-218 мм			322 821,91
				219-272 мм			469 553,50
				273-324 мм			611 250,80
				325-425 мм			879 280,79
				426-529 мм			1 433 179,48
				530 мм и выше			2 040 587,41
			Подземная прокладка	158 мм и менее	X	X	1 691 872,60
				159-218 мм			2 011 819,24
				219-272 мм			2 391 006,72
				273-324 мм			2 667 831,24
				325-425 мм			2 830 173,64
				426-529 мм			4 341 422,65
				530 мм и выше			5 295 322,65
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (C_{4k})	Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	1 618 449,99
				110-159 мм			1 618 449,99
				160-224 мм			1 799 645,19
				225-314 мм			2 273 740,58
				315-399 мм			2 908 107,15
				400 мм и выше			3 956 095,53

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Стандартизированные тарифные ставки 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	0,00
					40-99м^3 в час		0,00
					100-399 м^3 в час		0,00
					400-999 м^3 в час		0,00
					1000-1999 м^3 в час		0,00
					2000-2999 м^3 в час		0,00
					3000-3999 м^3 в час		0,00
					4000-4999 м^3 в час		0,00
					5000-9999 м^3 в час		0,00
					10000-19999 м^3 в час		0,00
					20000-29999 м^3 в час		0,00
					30000 м^3 в час и выше		0,00
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м^3 в час (C_7)	X	X	X	X		544,41
6	Стандартизированные тарифные ставки 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. ($C_{8ік}$)	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

Примечание:

1. В составе 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 27.12.2017 № 271-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ», НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2018 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 ГРО, 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 ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м3 в час (С5)	X	X	X	X	X	1 092,48
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, руб./м^3 в час (C_{6n})	X	X	X	до 40 м^3 в час	X	0,00
					40-99 м^3 в час		0,00
					100-399 м^3 в час		0,00
					400-999 м^3 в час		0,00
					1000-1999 м^3 в час		0,00
					2000-2999 м^3 в час		0,00
					3000-3999 м^3 в час		0,00
					4000-4999 м^3 в час		0,00
					5000-9999 м^3 в час		0,00
					10000-19999 м^3 в час		0,00
					20000-29999 м^3 в час		0,00
					30000 м^3 в час и выше		0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м^3 в час (C_7)	X	X	X	X		544,41
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, 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 стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, руб. (C_{8ik})	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

Примечание:

1. В составе 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.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **272-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 219-р

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 27.12.2017 № 277:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 219-р «Об утверждении Инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы»:

1.1. В наименовании и пункте 1 распоряжения слова «ОАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы» заменить словами «ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» на период 2015-2018 гг. на территории г. Санкт-Петербурга».

1.2. Преамбулу распоряжения изложить в следующей редакции: «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 06.11.2015 № 693:».

1.3. 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**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 272-р

Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ / Д.В. Коптин /

«27» декабря 2017 г.

Утверждаю:

Заместитель генерального директора
по развитию ПАО «ТГК-1»

_____ /Э.Н. Лисицкий/

«___» _____ 20____ г.

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

_____ / А.С. Бондарчук

«___» _____ 20____ г.

Инвестиционная программа ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на период 2015-2018 гг. на территории г. Санкт-Петербург

Санкт-Петербург
2017 г.

Форма N 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2015-2018 гг. на территории города Санкт-Петербург

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (полное наименование), ПАО «ТГК-1» (сокращенное наименование)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Броневая, д. 6, литера Б, Санкт-Петербург, 198188 Фактический адрес: пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А, БЦ «Арена Холл» Санкт-Петербург, 197198
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2015 – 31.12.2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по развитию Эдуард Николаевич Лисицкий
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (812) 688-31-11, факс: (812) 688-34-77, e-mail: office@tgc1.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/ 52 лит. А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Дата утверждения инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 219-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(812) 576-21-50 rek@gov.spb.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, д.4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Дата согласования инвестиционной программы	21.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(812) 576-58-01 kenerg@keio.gov.spb.ru

Форма № 3-НП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории Санкт-Петербурга
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 год	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя *	т.у.т./Гкал	0,13972	0,13984	0,13762	0,13975	0,13975	0,13984
		т.у.т./м3						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей **	Гкал/ч	101,308	71,78	58,295	118,265	100	71,78
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	81%	68%	80%	74%	64%	68%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год						
		% от полезного отпуска тепловой энергии						
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды						
		куб. м для пара						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						
7.1	Железо	мг/л	3,367	2,193	2,613	3,382	3,310	2,193
7.2	Алюминий	мг/л	0,40	0,48	0,48	0,47	0,48	0,48
7.3	Медь	мг/л	0,050	0,033	0,033	0,030	0,033	0,033
7.4	Марганец	мг/л	0,398	0,530	1,195	0,345	0,620	0,530
7.5	Нефтепродукты	мг/л	0,131	0,121	0,131	0,118	0,123	0,121

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории Санкт-Петербурга

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал *					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		2014	Плановое значение				2014	Плановое значение				2014	Плановое значение				2014	Плановое значение				2014	Плановое значение			
			2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	21	22	23	24	25	27	28	29	30	31
1	ПАО "ТГК-1"	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	139,72	137,62	139,75	139,75	139,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**10 788 396,24**	**3 630 324,95**	**3 699 903,53**	**1 576 380,77**	**1 881 786,98**
1.1	амортизационные отчисления	**3 946 628,00**	986 657,00	986 657,00	986 657,00	986 657,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	**450 265,46**	135 193,10	84 760,00	167 025,05	63 287,30
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	**6 391 502,78**	2 508 474,85	2 628 486,53	422 698,72	831 842,68
1.5	возврат НДС	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**10 788 396,24**	**3 630 324,95**	**3 699 903,53**	**1 576 380,77**	**1 881 786,98**

Заместитель генерального директора по развитию Э.Н. Лисицкий

Ф.И.О.

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)				
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**12 730 307,56**	**4 283 783,44**	**4 365 886,17**	**1 860 129,31**	**2 220 508,64**
1.1	амортизационные отчисления	**3 946 628,00**	986 657,00	986 657,00	986 657,00	986 657,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	**0,00**				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	**450 265,46**	135 193,10	84 760,00	167 025,05	63 287,30
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	**7 710 943,91**	3 161 933,34	3 294 469,16	422 698,72	831 842,68
1.5	возврат НДС	**622 470,20**	0,00	0,00	283 748,54	338 721,66
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**12 730 307,56**	**4 283 783,44**	**4 365 886,17**	**1 860 129,31**	**2 220 508,64**

Заместитель генерального директора по развитию Э.Н. Лисицкий

Ф.И.О.

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

Инвестиционная программа ПАО "Т
на территории Санкт-Петербурга

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5	6
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					
1.2.1	10-0400 15-1524	Строительство ОВК ТЭЦ-14	Совершенствование системы теплоснабжения промышленной зоны и коммунально-бытового сектора от Первомайской ТЭЦ для покрытия существующих и перспективных тепловых нагрузок, с последующим выводом из эксплуатации устаревшего генерирующего оборудования действующей очереди ТЭЦ.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					
1.4.1	17-0342	ТЭЦ-7; Техническое перевооружение ТФУ (2-й этап)	В связи с подключением новых тепловых нагрузок, необходима реконструкция теплофикационной схемы ТЭЦ для увеличения отпуска теплоэнергии потребителям за счет снятия ограничений в работе теплофикационной установки. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2016 № 142-р .	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
1.4.2	17-0294	ТЭЦ-5; Модернизация схемы теплофикационной установки с целью подключения новых потребителей с тепловой нагрузкой 36,7 Гкал/ч	Для обеспечения подключения новых потребителей расположенных по адресу С-Пб, Октябрьская набережная восточнее д.112, корп. 6, литера Б требуется модернизация ТФУ с установкой сетевого насоса, монтажа трубопроводов обвязки и перемычки. Тепловая нагрузка подключения составит 36,7 Гкал/ч. Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.07.2016 №91-р	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб д. 108 Водогрейная котельная.
1.4.3	16-0454	ЦТЭЦ; Модернизация сетевого насосного оборудования II подъёма ЭС-2	Подключение дополнительной тепловой нагрузки к системе теплоснабжения ЭС-2ЦТЭЦ. Обеспечение требуемого расхода сетевой воды для вновь подключаемых абонентов с модернизацией насосного оборудования II подъёма, с увеличением производительности насосов, и заменой арматуры на всасе и на напоре. Распоряжение КТ СПб №51-р от 13.05.2016	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
1.4.4	17-0336	ЦТЭЦ; Модернизация сетевого насосного оборудования ЭС-I	Подключение дополнительной тепловой нагрузки к системе теплоснабжения ЭС-1 ЦТЭЦ. Обеспечение требуемого расхода сетевой воды для вновь подключаемых абонентов с модернизацией насосного оборудования, с увеличением производительности насоса, и заменой арматуры на всасе и на напоре. Распоряжение Комитета по тарифам СПб от 18.11.2016 №143-р	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
1.4.5	16-0357	ТЭЦ-22; Мероприятия, необходимые для подключения новых потребителей к источнику тепловой энергии Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22)	Подключение новых потребителей к системе теплоснабжения ТЭЦ-22. Необходимо выполнить замену задвижек 2ТУ316..2ТУ317 и 1ТУ317 (Ду800, Ру16 на Ду 1000 Ру16) и сетевого насоса второй ступени СЭ-5000-160. Распоряжение КТС ПБ №188-р от 19.10.2015.	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96.Теплофикационная установка (ТФУ), главный корпус
1.4.6	17-0215	ТЭЦ-22; Предпроектные проработки по реконструкции ТФУ для мероприятий по подключению потребителей к Южной ТЭЦ	Разработка комплексного плана мероприятий по снятию ограничений по отпуску тепловой мощности и гидравлических схем работы теплофикационного оборудования для подключения новых потребителей в зоне теплоснабжения Южной ТЭЦ	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96.Теплофикационная установка (ТФУ) главный корпус, ТФУ ПГУ-450 ,котельная низкого давления (КНД)
1.4.7	13-1478	ТЭЦ-5; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1»	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
1.4.8	15-1448	ЦТЭЦ. Модернизация тепловых выводов «Рылеевской» тепломагистрали Электростанции №2 Центральной теплоэлектроцентрали (ЭС-2 ЦТЭЦ) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» от общестанционных коллекторов.	Реконструкция Рылеевской т/м на станционном участке. Протокол КЭИО №548 от 25.11.2009.	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
1.4.9	14-0664	ТЭЦ-7; Реконструкция теплофикационной установки	Расширение рынка тепловой энергии ОАО "ТГК-1" в Василеостровском районе Санкт-Петербурга Замена бойлеров ст.№ОБ-3,4 (типа ОБ-350) на тип ПСВ-500-14-3 - 2 шт, замена насосов типа СЭ-1250 (5шт) на тип СЭ-2500 4шт, установка сетевых насосов типа СЭ-2500, замена прямых и обратных магистралей сетевой воды (в пределах станции) с d 1000 мм на d1200мм. Реконструкция узла переключений с увеличением диаметра до 1200 мм с заменой арматуры. организация АРМ машиниста теплосети на ЦТПЦУ-3 Распоряжение КТ СПб №19-р от 21.03.2014	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33

Форма № 2-ИП ТС

Форма № 2-ИП ТС

Территориальная генерирующая компания №1"
га в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси-ровано к 2015 тепло	в т.ч. по годам				Остаток финанси-рования тепло **	в том числе плата за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
тепловая мощность	Гкал/ч	0	689,3	2010	2017	9 744 740,40	4 030 697,00	3 272 628,00	2 094 244,40	347 171,00	0,00	0,00	91 738,85	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр.239-289
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей 2.количество сетевых насосов. 3. Производительность насосов	1. Гкал/ч 2.шт. 3. м3/час	1. 0 2. 14 шт. 3.17 500	1. 41,92 2. 15 шт 3. 20 000	2017	2018	84 367,33	0,00	0,00	0,00	1 675,60	82 691,73	0,00	63 287,30	Глава10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289
1. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей 2.количество сетевых насосов 3. Трубопроводы обвязки заменяемого, нового и существующих сетевых насосов в ГК энергоблока ст. №1	1. Гкал/ч 2. шт 3. б/р	1. 0 2. 19 шт 3. -	1. 36,7 2. 20 шт. 3. -	2017	2017	95 761,52	0,00	0,00	0,00	95 761,52	0,00	0,00	81 154,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289
1. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителе 2.производительность насосон 3. количество сетевых насосов	1.Гкал/ч.2 .м3 3. шт	1. 0 2. 5000 3. 2	1. 7,14. 2. 5400 3. 2	2016	2017	19 611,60	0,00	0,00	0,00	19 611,60	0.00	0.00	16 620,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций встроительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр.239-289
1. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей. 2.производительность насосов 3. количество сетевых насосов	1. Гкал/ч. 2. м3 3. шт	1. 0. 2. 7500 3. 1	1. 4,35 2. 8750 3. 1	2017	2018	10 718,46	0,00	0,00	0,00	10 718,46	0,00	0,00	8 026,50	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289
1. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей 2.Кол-во запорной арматуры 3. Кол-во запорно-регулирующей арматуры 4. количество сетевых насосов	1. Гкал/ч. 2.шт 3. шт 4. шт	1. 0 2. 3 3. 1 4. 2	1.27,94 2. 3 3. 1 4. 2	2016	2018	23 170,01	0,00	0.00	0,00	22 076,62	1 093,39	0,00	18 709,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство,реконструкцию и тех.перевооружение". ПриложениеА. Таблица 31. стр. 239-289
кол-во	шт	0	1	2017	2018	17 700,00	0,00	0,00	0,00	5 900,00	11 800,00	0,00	2 178,53	Глава 10. Том1. "Обоснованиеинвестиций встроительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А. Таблица31. стр. 239-289
				2014	2015	1 135,97	628,57	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2015	2016	53 100,00	0,00	20 060,00	33 040,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	117 308,77	0,00	90 161,55	27 147,22	0,00	0,00	0,00	65 551,28	

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание месторасположения объекта	
1	2	3	4	5	6	
1.4.10	13-1480	ТЭЦ-7; Предпроектные проработки по пересводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-7 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО«ТГК-1».	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33	
1.4.11	13-1481	ТЭЦ-14; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-14 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4	
1.4.12	14-0903	ТЭЦ-15; Реконструкция станционных трубопроводов сетевой воды ТЭЦ, связанная с увеличением выдаваемой мощности водогрейных котлов и реконструкция Северной т/м ТЭЦ-15 с увеличением диаметра до 1000мм	Замена прямого и обратного трубопроводов внутристанционной тепломагистрали ТЭЦ и участка Северной т/м из-за выработки ресурса, а также обеспечение пропуска сетевой воды – номинального расхода для всех водогрейных котлов по их установленной мощности. Распоряжение КТ СПб №76-р от 02.06.2014	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ	
1.4.13	13-1482	ТЭЦ-15; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-15 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ	
1.4.14	13-1479	ТЭЦ-21; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-21 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино	
1.4.15	13-1483	ТЭЦ-17; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-17 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26	
1.4.16	13-1484	ТЭЦ-22; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-22 ОАО «ТГК-1»	1.Повышение надежности и эффективности теплоснабжения существующих потребителей, расположенных в смежных зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 2.Обеспечение надежного и эффективного теплоснабжения перспективных потребителей на период до 2025 года, располагаемых в зонах теплоснабжения источников ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «ТГК-1». 3.Повышение эффективности производства тепловой энергии путем развития систем централизованного теплоснабжения и обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. 4.Оценка технических возможностей и экономических эффектов от реализации мероприятий по увеличению тепловых нагрузок и отпуска тепла с коллекторов теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» за счет перераспределения тепловой нагрузки потребителей с тепловых станций ГУП «ТЭК СПБ» на источники когенерационной выработки ОАО «ТГК-1».	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96	
Всего по группе 1.						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей						
2.1.1	11-0320	Строительство ВОЛС ТЭЦ5 - ТЭЦ8 филиала "Невский"	Строительство высокоскоростного канала передачи данных для выполнения требований Приложения №1 к приказу ОАО РАО «ЕЭС России» от 09.09.2005 № 603 в части обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного Оператора		г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д.108 - г.Кировск, Ленобл., ул.Набережная д.37	
2.1.2	11-0253	ТЭЦ-5. Строительство на второй площадке ТЭЦ-5 объектов производственной инфраструктуры	Исполнение приказа ОАО "ТГК-1" от 26 июля 2010 года №122 п.4.2. Завершение закупки оборудования и СМР по реконструкции зданий и сооружений предназначенных для размещения объектов производственной инфраструктуры переносимых с первой очереди ТЭЦ-5 на сезонную производственную площадку	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108	
Всего по группе 2.						
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей						
3.1.1						
3.1.2						
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей						
3.2.1	15-1568	ТЭЦ-15; Реконструкция Автовской ТЭЦ-15	1. Обеспечения надежного и качественного электро- и теплоснабжения потребителей, принегающих к Автовской ТЭЦ-15 с учетом перспективных электрических и тепловых нагрузок. 2. Снижения платы за водопользование и негативного воздействия на водные объекты 3. Снижения ограничений установленной мощности станции.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6	т м
3.2.2	15-1537	ЦТЭЦ; Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"	Замена физически и морально устаревшего оборудования с целью повышения надежности энергоснабжения потребителей Строительство новой водогрейной котельной и административно-бытового корпуса.	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская, 11	т м

Основные технические характеристики				Годичная реализации мероприятия	Год завершения реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя(мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015тепло	в т.ч. по годам				Остаток финансирования тепло**	в том числе плата за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
				2014	2015	1 710,98	1 203,58	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2014	2015	1 710,98	1 203,58	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2014	2016	200 020,12	0,00	108 236,92	91 783,20	0,00	0,00	0,00	100 000,00	
				2014	2015	1 710,98	1 203,58	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2013	2015	2 335,97	1 828,57	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2014	2015	1 935,98	1 428,58	507,40	0,00	0,00	0,00	0,00	430,00	
				2014	2015	1 699,15	1 203,55	495,60	0,00	0,00	0,00	0,00	420,00	
						10 378 738,22	**4 039 397,01**	**3 494 626,47**	**2 246 214,83**	**502 914,80**	**95 585,12**	0,00	**450 265,46**	
				2016	2016	7 174,40	0,00	0,00	7 174,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2011	2015	16 174,37	15 862,37	312,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
						23 348,77	**15 862,37**	**312,00**	**7 174,40**	0,00	0,00	0,00		
тепловая мощность	Гкал/ч	1849	уточняется по результатам ОБИП	2015	2023	3 792 152,64	0,00	38 290,00	132 571,78	35 167,67	1 061 392,97	2 524 730,22	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289
тепловая мощность	Гкал/ч	установленная - 804 располагаемая -628	615	2015	2021	7 396 240,00	0,00	109 703,84	1 225 782,80	108 488,57	285 806,00	5 666 458,79	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5	6
3.2.3	14-1035 14-0802	ТЭЦ-15; Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 ст. №7	Водогрейный котел ПТВМ-180 ст.№7 выработал ресурс и запрещен к эксплуатации. Необходимо повысить надежность работы котла путем замены поверхностей нагрева котла и внедрения АСУ ТП, обеспечить выполнение экологических норм, требований ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6, Пиковый теплофикационный водогрейный газомазутный котёл ПТВМ-180, предназначен для подогрева сетевой воды, идущей для теплофикации и горячего водоснабжения зданий и жилых домов г. Санкт-Петербурга. Расположен в здании БПВК на территории Адмиралтейской ТЭЦ
3.2.4	17-0287	ТЭЦ-7; Модернизация водогрейного котла типа КВГМ-100 ст.№ ПВК-5	Модернизация котла КВГМ-100 ст. № ПВК-5 учитывающей: замену поверхностей нагрева, приведения технологического газопровода котла в соответствие с требованиями ФНП "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" утв. Управление котлоагрегатом и вспомогательным оборудованием посредством выполнения АСУТП котлоагрегата, реализация в рамках АСУ ТП автоматизированной системы управления горелками котла в соответ-ствие с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» № 870 от 29.10.10 г.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.5	17-0284	ТЭЦ-5; Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 ст. №12	Текущее состояние котла не позволило пройти техническое освидетельствование. Эксплуатация котла приостановлена. Для дальнейшей эксплуатации котла и обеспечения установленной и располагаемой мощности ТЭЦ-5, требуется проведение модернизации котла.	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108 Водогрейная котельная.
3.2.6	15-1503	ЦТЭЦ; Техническое перевооружение системы управления оборудованием теплофикационной установки и подпитки теплосети ЭС-1 ЦТЭЦ филиала "Невский"	Обеспечение дистанционного управления насосным оборудованием без участия оперативного персонала	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.7	17-0288	ЦТЭЦ; Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№1	Внесение прогрессивных технических решений в существующую конструкцию водогрейного котла типа ПТВМ-100 для достижения высоких технико-экономических показателей и соответствия современным требованиям к безопасной эксплуатации. Замена поверхностей нагрева для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации котла.	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.8	16-0380	Техническое перевооружение теплофикационной установки ЭС-2	Замена физически изношенных сетевых трубопроводов на трубопроводы другого диаметра с применением современных теплоизоляционных материалов.	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская.11
3.2.9	16-0271	ТЭЦ-21; Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5	Замена главных паропроводов, выработавших свой нормативный срок и имеющих длительную пластичность ниже требований НТД		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.10	16-0036	ТЭЦ-22; Замена газохода от пиковых водогрейных котлов ПТВМ-180 ст№3,4, его опорных конструкций и площадок обслуживания.	Снижение присосов, по результатам ВК и УЗТ и на основании ежегодного осмотра комиссией по зданиям и сооружениям. Обеспечение безопасного, в соответствии с правилами и нормами обслуживания	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96.Железобетонные газоходы от водогрейных котлов ПТВМ-180 ст№3,4 до дымовой трубы на территории ТЭЦ
3.2.11	16-0229	ТЭЦ-22; Перекладка участков техводоводов Ду600 от береговой насосной на р.Нева до цирк.насосной Южной ТЭЦ	Для восполнения потерь технической воды в градирнях от испарения и уноса, работы противопожарных систем, а также обеспечения производительности водоподготовительной установки электростанции по подготовке обессоленной воды.	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96. От береговой насосной (р.Нева)до Южной ТЭЦ проложены подземные стальные водоводы Ду 600, протяженностью 9,4 км.
3.2.12	12-0216	ТЭЦ-5. Комплекс работ по модернизации мазутного хозяйства с целью оборудования схемы возврата конденсата на паровую котельную	Возврат конденсата с мазутного хозяйства на паровую котельную в целях предотвращения потери целного сырья и разгрузки мощностей ХВО. Бесперебойное обеспечение хим. обессоленой водой в пиковых режимах работы станции.	Невский район	г. Санкт-Петербург. Октябрьская наб. д. 108
3.2.13	15-1523	ТЭЦ-5. Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-5 с целью централизации поставки мазута на ТЭЦ филиала "Невский" железнодорожным транспортом	Централизация поставки мазута на ТЭЦ филиала "Невский" железнодорожным транспортом	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.14	14-0849	ТЭЦ-7; Установка частотно регулируемого привода (ЧРП) на насосах баков аккумуляторов (НБА)	Значительно снизить расходы электроэнергии, исключив дросселирование рабочей среды, т.е. обеспечить экономию электроэнергии за счет оптимального сопряжения характеристик каждого механизма и гидравлической сети, на которую он работает, в любых режимах работы.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.15	14-0742	ТЭЦ-14; Проектирование и монтаж схемы возврата грязного конденсата в тракт ПВТ энергоблоков ПГУ-180	Проектирование, монтаж и наладке схемы возврата грязного конденсата в тракт ПВТ энергоблоков ПГУ-180	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.16	10-0125	ТЭЦ-15. Комплекс работ по переводу сетевых насосов на частотное регулирование	Установка частотных приводов на сетевых насосах. Повышение экономичности и увеличение надёжности теплоснабжения потребителей, снижение количества ремонтных работ на трубопроводах теплосети.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.17	15-1486	ТЭЦ-22; Модернизация системы сбросов вод после взрыхления фильтров ХВО ОВК	Уменьшение сбросов в хозфекальную канализацию и сохранение эффективности работы очистных сооружений	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.18	16-0171	ЦТЭЦ; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ЦТЭЦ ЭС-2 филиала "Невский"	Визуальный контроль критических точек технологического процесса генерации	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.19	16-0173	ТЭЦ-5; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-5 филиала "Невский	Визуальный контроль критических точек технологического процесса генерации	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.20	16-0172	ТЭЦ-14; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-14 филиала "Невский"	Визуальный контроль критических точек технологического процесса генерации	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.21	16-0169	ТЭЦ-15; Реконструкция помещений центра обработки данных ТЭЦ-15 филиала "Невский"	Оптимизация серверных помещений в целях увеличения надежности и мощности ЦОД филиала "Невский"	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.22	16-0176	ТЭЦ-17; Реконструкция помещений центра обработки данных ТЭЦ-17 филиала "Невский"	Оптимизация серверных помещений в целях увеличения надежности и мощности ЦОД филиала "Невский"	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова. д.26
3.2.23	16-0175	ТЭЦ-21; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-21 филиала "Невский"	Визуальный контроль критических точек технологического процесса генерации		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.24	16-0174	ТЭЦ-22; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-22 филиала "Невский"	Визуальный контроль критических точек технологического процесса генерации	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.25	14-1011	ПСДТУиИТ; Оборудование, не требующее монтажа для центра обработки данных № 1 ОАО "ТГК-1" (Приложение 1)	Обновление устаревшего оборудования, расширение возможностей существующего оборудования для удовлетворения потребностей персонала ОАО "ТГК-1" при выполнении поставленных задач	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.26	14-1012	ПСДТУиИТ; Оборудование, не требующее монтажа для центра обработки данных № 2 ОАО "ТГК-1"(Приложение 2)	Обновление устаревшего оборудования, расширение возможностей существующего оборудования для удовлетворения потребностей персонала ОАО "ТГК-1" при выполнении поставленных задач	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6
3.2.27	14-0981	ПСДТУиИТ; Приобретение коммутатора Switch для центра обработки данных -2 на ТЭЦ-15 филиала "Невский"	Повышение надежности работы ЦОД-2 на ТЭЦ-15	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6
3.2.28	14-1014	ПСДТУиИТ; Программно-аппаратный комплекс системы мультимедийной связи ОАО "ТГК-1"	Увеличение емкости системы консолидированных вычислений ОАО "ТГК-1" сообразно с потребностями системы мультимедийной связи	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16
3.2.29	14-1020	ПСДТУиИТ; Модернизация дисковой полки для центра обработки данных ОАО "ТГК-1"	Замена дисковой полки на современную модель. Имеющаяся модель оборудования MSA2312fc устарела и запчасти для нее не производятся.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6
3.2.30	16-0104	ТЭЦ-5. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 3)	Замена морально и физически устаревших приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда.	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.31	16-0191	ТЭЦ-5; ПИР и монтаж локальной системы оповещения Правобережной ТЭЦ филиала "Невский"	Обеспечение своевременного оповещения персонала и населения о чрезвычайных ситуациях и сигналам гражданской обороны	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.32	13-1374	ТЭЦ-5; Реконструкция участка ограждения ТЭЦ-5 филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.33	14-0856	ТЭЦ-5; Установка коммерческого узла учета тепловой энергии на внутристанционной перемычке "Невская"	Организация учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя на границе балансовой принадлежности по внутристанционной перемычке "Невская" между Правобережной ТЭЦ и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси-ровано к 2015 тепло	в т.ч. по годам				Остаток финанси-рования тепло **	в том числе плата за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	180	2014	2017	485 021,01	0,00	11 959,01	295 000,00	178 062,00	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
мощность внедрение АСУ ТП	Гкал/ч система	100 0	100 1	2017	2017	153 400,00	0,00	0,00	0,00	153 400,00	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
теплопроизводительность	Гкал/ч	100	120	2017	2017	145 361,07	0,00	0,00	0,00	145 361,07	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
сетевые насосы двигатели 6кВ яч.КРУ-6кВ	шт.	0 0 0	7 7 7	2016	2017	68 290,14	0,00	0,00	0,00	68 290,14	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
надежность работы оборудования	%	50	100	2017	2017	69 679,00	0,00	0,00	0,00	69 679,00	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
Ду 600 Ду 500	м	66,4 325	66,4 325	2018	2019	35 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 240,00	14 160,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
давление температура	Мпа °С	12,5 545	13,4 560	2016	2019	186 968,64	0,00	0,00	0,00	27 410,40	92 949,60	66 608,64	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
объем газохода	м3	394	394	2018	2018	69 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 620,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
протяженность	м	0	9400	2018	2018	12 036,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 036,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех.перевооружение". Приложение А, Таблица 31, стр. 239-289
				2015	2016	2 357,00	0,00	397,00	1 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	710,00	0,00	710,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	2 925,34	0,00	2 925,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 888,00	148,77	1 739,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2010	2016	1 911,12	1 911,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	1 416,00	0,00	1 416,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	4 720,00	0,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	4 720,00	0,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	4 720,00	0,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	8 260,00	0,00	0,00	8 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	8 260,00	0,00	0,00	8 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	4 403,76	-0,24	0,00	4 404,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	4 720,00	0,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 502,85	0,00	1 502,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 502,85	0,00	1 502,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	421,97	0,00	421,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	6 494,72	0,00	6 494,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	188,80	0,00	188,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	1 420,00	0,00	0,00	1 420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2016	13 522,33	1 962,33	6 120,00	5 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	13 569,80	0,00	13 050,80	519,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5	6
3.2.34	12-0334	ТЭЦ-5; Реконструкция схемы дренирования подтоварной воды с мазутных резервуаров мазутного хозяйства №2	Предотвращение попадания обводненного топлива на сжигание.	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.35	13-0222	Комплекс работ по реконструкции установки автоматического пожаротушения ВК	Восстановление неработающей системы сигнализации и управления системой автоматического пожаротушения.	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.36	14-0896	ТЭЦ-5; Модернизация схемы теплофикационной установки	Обоснование и реализация мероприятий необходимых для подключения объектов капитального строительства деревни Кудрово	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.37	14-0930	ТЭЦ-5; Модернизация САР ГТЭ 160 ст. № 21 и 22	В соответствии с требованиями действующих в ЕЭС России нормативных документов необходимо выполнить комплекс работ по наладке системы регулирования и модернизации системы управления газовых турбин ГТЭ-160 энергоблока ПГУ-450 ст. № 2 Правобережной ТЭЦ(ТЭЦ-5) при работе с различным составом генерирующего и вспомогательного оборудования для обеспечения удержания газовых турбин при выделении по изолированный район нагрузки или на нагрузку собственных нужд при [illegible]	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.38	15-1201	Оборудование , не входящее в сметы строек (Приложение 4)	Замена морально и физически устаревших приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда.	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.39	15-1509	ТЭЦ-5; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-5 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта	Невский район	г. СанктПетербург, Октябрьская наб. д. 108
3.2.40	14-0694	ЦТЭЦ; Модернизация путей эвакуации ЭС-1 ЦТЭЦ в соответствии с требованиями пожарной безопасности.	Приведение путей эвакуации ЭС-1 ЦТЭЦ к требованиям пожарной безопасности, в соответствии НТД	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.41	13-0313	Реконструкция газового хозяйства котла №1 ЭС-1	Приведение в соответствие с действующими правилами газового хозяйства котла ГМ-50 ст.№1 ЭС-1, технологических защит и блокировок. Работы по реконструкции котла с установкой системы газоснабжения и локальной АСУ (проектные, [illegible]	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.42	15-1419	ЦТЭЦ; Замена трубопроводов сетевой воды котлов ПТВМ-100 ст.№ 1, 2, 3 на ЭС-2	Замена изношенных трубопроводов сетевой воды котлов ПТВМ-100 ст.№ 1, 2, 3 (вх. и вых. коллектор)	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.43	13-0494	Реконструкция источников питания цепей оперативного тока котельной ЭС-2	Замена морально и физически устаревшего оборудования 1952г. на новое с применением современных материалов и технологий	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.44	15-1585	ЦТЭЦ; Модернизация запорно - регулирующей арматуры на сетевых турбопроводах теплофикационной установки	Замена вышедшей из строя задвижки на трубопроводе СЭН-6	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.45	14-0995	ЦТЭЦ; Реконструкция подземного участка производственно-хозяйственного трубопровода ЭС-1	Восстановление исправности и работоспособности хозяйственного трубопровода ЭС-1 до соответствия требованиям нормативно-технической документации и обеспечения надёжного прохождения ОЗП ЭС-1.	Центральный район	г. СанктПетербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.46	12-0390	Замена трубопровода питательной воды высокого давления	Исполнение решения экспертно-технической комиссии ОАО "ТГК-1" №36/12-11 от 21.12.2011г. Повышение надежности работы основного оборудования. Повышение безопасности. Замена [illegible]	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.47	14-0691	ЦТЭЦ; Оборудование не требующего монтажа (Приложение 5)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.48	15-1413	ЦТЭЦ; Оборудование не требующего монтажа (Приложение 6)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.49	08-8805-3	Созданиесистемы сбора технологической информации и управления режимами станций	Создание системы сбора технологической информации и управления режимами станций	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.50	14-0951	ЦТЭЦ; Модернизация системы контроля и управления доступом на ЭС-2 ЦТЭЦ филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.51	15-1508	ЦТЭЦ; Модернизация системы контроля и управления доступом на ЭС-1 ЦТЭЦ филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Центральный район	г. СанктПетербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.52	15-1164	ЦТЭЦ: Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) ЭС-1 ЦТЭЦ филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта. (Инженерные заграждения, система охранного телевидения, система охранной сигнализации, система охранного освещения, система периметральной сигнализации, система тревожной сигнализации, система контроля управления доступа)	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-1 наб. Обводного канала, 76
3.2.53	16-0260	ЦТЭЦ. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 7)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
3.2.54	14-0890	ТЭЦ-7; Реконструкция автоматической пожарной сигнализации зданий административно-бытового корпуса, Мазутонасосной, Центрального склада	Обеспечение требований пожарной безопасности	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.55	14-0495	Модернизация узла учета городской воды на ТЭЦ-7	Оснащение водовода городской воды ТЭЦ-7 высокоточными приборами учета с автокалибровкой. Повышение точности учета по трубопроводу городской воды ДУ 900.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.56	15-1494	ТЭЦ-7; Автоматическое ограничение перегрузки оборудования (АОПО) ГТ-1, ГТ-2	Создание автоматики разгрузки трансформаторов с отключением части потребителей для обеспечения сохранности собственных нужд ТЭЦ-7 при работе на шины ГРУ-6кВ от двух источников питания Т-1,Т-2.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.57	14-0857	ТЭЦ-7; Реконструкция ВВО-1,3 с заменой на теплообменники пластинчатого типа	Реконструкция ВВО-1,3 с заменой на теплообменники пластинчатого типа	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия,д.33
3.2.58	13-0323	ТЭЦ-7; Оснащение ТЭЦ-7 резервным дизель-генератором	Подача резервного питания на собственные нужды электанции при отсутствии напряжения на шинах собственных нужд	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.59	12-0229	Реконструкция главного паропровода котла ст.№5	Паропровод подачи пара в секционный паропровод КТЦ	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.60	12-0694	ТЭЦ-7; Модернизация и установка коммерческих узловучета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ	Повышение точности учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя по магистралям: Восточная и Наличная.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.61	08-8805-7	Создание системы сбора технологической информации и управления режимами станций	Создание системы сбора технологической информации и управления режимами станций	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.62	15-1200	Оборудование, не входящее в смету строк (Приложение 8)	Замена морально и физически устаревших приборов, оборудования, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.63	12-0605	ПИР и монтаж локальной системы оповещения Василеостровской ТЭЦ филиала "Невский"	Создание локальной системы оповещения на потенциально опасном объекте	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.64	15-1510	ТЭЦ-7; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-7 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ№256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.65	15-1276	ТЭЦ-7; Реконструкция кровли административно-бытового корпуса Василеостровской ТЭЦ-7	Обеспечение безопасной эксплуатации Административно-бытового корпуса ТЭЦ-7, с использованием современных кровельных материалов	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.66	13-1342	ТЭЦ-7. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 9)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.67	16-0090	ТЭЦ-7; Приобретение автотранспортных средств для нужд ТЭЦ-7 филиала «Невский»	Замена изношенного автотранспорта	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия,д.33
3.2.68	14-0859	ТЭЦ-7; Реконструкция внешней канализации здания химического цеха	Проведение работ по замене старых канализационных труб на участке от стояка до колодца № 10, включая колодцы №8,10 с целью исполнения Федерального закона от 07.12.2011г № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении"	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.69	12-0559	Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и БНС ТЭЦ-7 филиала "Невский" (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности)	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
3.2.70	14-0933	ТЭЦ-14; Замена насоса системы пожаротушения мазутных резервуаров мазутного хозяйства-3	Обеспечение пожарной безопасности МХ-3.(резервуар хранения мазута вместимость 40 тыс. тонн.)	Кировский район	г. СанктПетербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.71	15-1557	ТЭЦ-14; Модернизация паровых турбин энергоблоков ПГУ для разгрузки осевых усилий	Снижение осевых усилий (в связи с постоянными дефектами подшипников)	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.72	14-0583	Оборудование не входящее в смету строек (Приложение 10)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.73	15-1235	Оборудование не входящее в смету строек (Приложение 11)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылки на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 году	в т.ч. по годам				Остаток финансирования тепло **	в том числе платежи по подключенным за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
б.				2014	2014	232,55	0,00	232,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
б.				2013	2015	2 166,66	1 122,76	1 043,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
б.				2014	2015	2 830,54	0,00	2 830,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
б.				2014	2015	2 888,86	2 510,00	378,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
б.				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
б				2015	2015	251,58	0,00	251,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 368,00	0,00	1 368,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	7 451,94	754,62	6 697,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	16 992,00	3 699,20	13 292,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	1 560,21	1 511,41	48,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	330,40	0,00	330,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	519,09	467,18	51,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	2 509,39	47,79	2 461,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	2 293,65	969,17	1 324,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	349,28	0,00	349,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2011	2015	6 579,59	4 790,75	1 788,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	323.64	93.30	230,34	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	206,74	0,00	206,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Комплекс ИТСО	шт.	0	1	2014	2017	130 224,22	9 731,08	84 668,92	0,00	35 824,22	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 279-289
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470.00	0,00	0.00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 400,00	329,61	1 070,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	10 067,50	9 841,52	225.98	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	
				2015	2015	1 416,00	0,00	1 416.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	15 595,04	8 512,00	7 083,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	265,36	0,00	265.36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	10 483,05	9 440.00	1 043,05	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	31 905,68	30 812,70	1 092,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2011	2015	5 565.57	3 919,49	1 646.08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	1 085,60	392,91	692,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	230,34	0,00	230,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	1 913,80	1 756,65	157,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470.00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	424,80	0,00	0,00	424,80	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2012	2016	22 525,00	5 520,00	11 960,00	5 045,00	0,00	0,00	0,00	0.00	
				2014	2015	320,00	4,70	315,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	9 022,90	0,00	9 022,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	441,26	312,64	128,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00	

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5	6
3.2.74	14-0956	ТЭЦ-14; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-14 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.75	16-0110	ТЭЦ-14. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 12)	Замена морального и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов производительности и безопасности труда.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.76	15-1579	ТЭЦ-14; Модернизация ПТК САУ ГТУ энергоблоков ПГУ ст. № 1, 2.	Обеспечение качественной и бесперебойной работы ПТК (программно-технический комплекс) САУ ГТУ, за счет обновления программного и технического обеспечения.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.77	13-1393	ТЭЦ-14; Реконструкция ограждения площадки мазутного хозяйства № 3 ТЭЦ-14 филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.78	12-0644	ТЭЦ-15; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6 Территория Автовской ТЭЦ
3.2.79	15-1576	ТЭЦ-15. Строительство оборотной системы техводоснабжения Автовской ТЭЦ	Разработка проекта строительства оборотной системы со строительством градирен	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.80	16-0087	ТЭЦ-15. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 13)	Приобретение насоса для топливно-транспортного цеха, типа 20НА-22Х3-М1 в комплекте с электродвигателем ВА02-280-М1 160 380. Приобретение приборов для хим. цеха для замены устаревшего и часто ремонтируемого оборудования.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6 Территория Автовской ТЭЦ
3.2.81	14-0820	ТЭЦ-15; реконструкция АСУ ТП турбоагрегата ст.№3.	Обеспечение работоспособности турбоагрегата №3 «Автовской ТЭЦ» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», работающего под управлением АСУ ТП на базе программно-технического комплекса (далее ПТК) «Freelance 2000»	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.82	13-0251	Техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№4	Замена поверхностей нагрева и модернизация газового оборудования и систем управления котлом АСУ ТП.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.83	12-0695	ТЭЦ-15; Модернизация и установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ	Повышение точности учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя по магистралям: ЮГ-1, ЮГ-2, ЮГ-3, Север, Приморская.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6 Территория Автовской ТЭЦ
3.2.84	13-0248	Замена насосов ПНВД-1/2	Увеличение производительности ДСВ-800 ТА-2, повышение надежности и снижение затрат на ремонт насосов ПНВД-1,2 ТА-3	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.85	15-1199	Оборудование не входящее в смету строек (Приложение 14)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6 Территория Автовской ТЭЦ
3.2.86	14-0957	ТЭЦ-15; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-15 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
3.2.87	11-0482	ТЭЦ-21.Оснащение ТЭЦ-21 резервным дизель-генератором	Подача резервного питания на собственные нужды эл. станции при отсутствии напряжения на шинах собственных нужд		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.88	16-0234	ТЭЦ-21. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 15)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.89	16-0201	ТЭЦ-21; Монтаж 2 очереди локальной системы оповещения Северной ТЭЦ филиала "Невский"	Обеспечение своевременного оповещения персонала и населения о чрезвычайных ситуациях и сигналам гражданской обороны		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.90	12-0502	Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и мазутного хозяйства ТЭЦ-21 филиала "Невский" (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности)	Обеспечение антитеррористической безопасности объекта высокой категории по степени потенциальной опасности. Выполнение ФЗ №236 от 21.07.2011 "О безопасности объектов ТЭК".		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.91	14-0762	ТЭЦ-21; Замена арматуры на напоре циркуляционных насосов.	Обеспечение надёжного отключения насосов и трубопроводов для ремонта. Установка поворотных затворов вместо клиновых задвижек		Ленинградская обл., Всеволожский р-н. п. Ново-Девяткино
3.2.92	13-1258	Замена главного паропровода блока №1	Замена оборудования, выработавшего свой ресурс.		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.93	13-1360	ТЭЦ-21; Замена главного паропровода блока №2	Замена оборудования, выработавшего свой ресурс.		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.94	13-1395	ТЭЦ-21; Замена аккумуляторной батареи №2.	Замена аккумуляторной батареи №2 для повышения надежности и обеспечения ресурса работы 25 лет.		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.95	14-0552	Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 16)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов производительности и безопасности труда		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.96	14-0761	ТЭЦ-21; Ограждение градирни №4 с системой дистанционного контроля доступа.	Ограничение несанкционированного проникновения на градирню посторонних лиц. Монтируется ограждение и устанавливаются видеокамеры.		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.97	15-1550	Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 17)	Замена морально и физически устаревших приборов и датчиков, улучшение качества ремонтов. производительности и безопасности труда		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.98	14-0952	ТЭЦ-21; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-21 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.99	07-0404	ТЭЦ-17. Реконструкция наружного пожарного водопровода	Реконструкция существующего наружного пожарного водопровода. Выполнение п.55 "Правил противопожарного режима" утверж. Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 "О противопожарном режиме". выполнение Правил пож. безопасности для энергетических предприятий (п.23.7 ППБ 01-02-95*)	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.100	16-0144	ТЭЦ-17. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 18)	Замена морально и физически устаревших приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда.	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.101	15-1493	ТЭЦ-17.СМР по оборудованию помещения центра обработки данных автоматической установкой пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией.	Монтаж модульной автоматической установки газового пожаротушения в помещении серверной ОАО "ТГК-1" (помещение ЦОД). Модульная автоматическая установка газового пожаротушения предназначена для обнаружения и тушения пожара в ранней стадии его развития.	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д 26
3.2.102	12-0646	ТЭЦ-17; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Выборгской ТЭЦ (ТЭЦ-17) филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.103	13-0328	Оснащение ТЭЦ-17 резервным дизель-генератором	Подача резервного питания на собственные нужды эл. станции при отсутствии напряжения на шинах собственных нужд	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.104	15-1377	ТЭЦ-17; Организация системы контроля содержания нефтепродуктов в сточных водах Выборгской ТЭЦ	Доведение концентраций загрязняющих веществ в сбросных водах до нормативных	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.105	14-1017	ТЭЦ-17; Внедрение системы диагностики технического состояния турбогенератора ТГ ст.№4 и ПЭН ст.№8.	Обеспечение надежной и безаварийной работы генератора в соответствии с требованием ПТЭ. Снижение межремонтных периодов и эксплуатационных расходов на обслуживание.	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.106	12-1190	Модернизация оборудования ТЭЦ-17 для проведения натурных испытаний паровых турбин на стенде	ОАО «ТГК-1» предоставляет ОАО «Силовые машины» «во владение и пользование на условиях аренды оборудование (Объект), находящееся в здании Главного корпуса общей площадью 48301,8 кв.м кадастровый номер 78:10:5131:0:72, расположенном по адресу: Санкт-Петербург, улица Жукова д.26, лит.Б5, для проведения натурных испытаний паровых турбин на стенде комплексного испытания [illegible] паровых турбин [illegible]	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.107	15-1209	Оборудование, не входящее в смету строек (Приложение 19)	Замена морально и физически устаревших приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда.	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.108	14-0958	ТЭЦ-17; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-17 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Калининский район	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26
3.2.109	14-0914	ТЭЦ-22; Реконструкция существующего здания под здание пожарного депо	Обеспечение пожарной безопасности ТЭЦ Выполнение ст. 97 «Размещение подразделений пожарной охраны и пожарных депо на производственных объектах» Федерального закона от 22.07.2008 N 123-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.110	12-0313	Реконструкция противопожарного водопровода от ПК-115 до Пк-111 и городского водопровода от В-61 до В-58 на пластиковые трубы.	Перекладка сетей на полиэтилен	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.111	13-1391	ТЭЦ-22; Реконструкция сетей пенного и водяного пожаротушения мазутных резервуаров	Перекладка сетей с использование труб из полиэтилена	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.112	13-0402	ТЭЦ-22; Модернизация системы управления эн/бл №2 с общестанционным оборудованием	Модернизация АСУТП, повышение надежности, расширение функциональных возможностей Повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии.	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.113	14-0855	ТЭЦ-22; Реализация частотной делительной автоматики (ЧДА) на Южной ТЭЦ	Разработка, выполнение, и согласование разработанной проектной и рабочей документации по реализации в полном объёме частотной делительной автоматики (ЧДА) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) с учётом необходимости введения дополнительных алгоритмовв системы регулирования газовых и паровых турбин	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга***
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015тепло	в т.ч. по годам				Остаток финансирования **	в том числе плата за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
я.				2014	2015	439,83	46,65	393,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
я.				2016	2016	472,00	0,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
я.				2015	2016	3 304,00	0,00	0,00	3 304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
я.				2013	2016	6 630,41	1 266,41	3 724,00	1 640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	15 104,00	0,00	15 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	32 520,80	0,00	0,00	32 520,80	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	2 478,00	2 399,18	78,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
тепловая мощность	Гкал/ч	0	100 Гкал/ч	2012	2015	176 859,85	148 011,85	28 848,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	45 192,82	0,00	45 192,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	7 080,00	0,00	3 750,00	3 330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	323,66	61,22	262,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2011	2014	1 320,15	1 320,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	440,38	0,38	0,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	440,38	0,38	0,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Комплекс ИТСО	шт.	0	1	2011	2017	117 619,38	14 753,00	71 987,76	3 529,76	27 348,85	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Тибдина Л. стр. 279-289
				2014	2015	6 275,04	6 225,74	49,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	36 030,49	28 812,82	7 217,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	38 500,73	998,31	37 502,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	2 267,94	0,00	2 267,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	273,85	150,77	123,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	880,40	0,00	880,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	440,38	0,00	440,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	346,78	101,93	244,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2009	2016	7 584,17	221,15	1 699,02	5 664,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	440,00	0,00	0,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	13 305,68	0,00	0,00	13 305,68	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	871,66	521,80	349,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	3 823,20	0,00	3 823,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	910,00	0,00	910,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2012	2015	29 073,94	25 995,98	3 077,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	336,88	35,74	301,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	24 420,01	14 888,01	9 532,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	5 607,50	3 247,50	2 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2013	2015	6 111,28	4 615,51	1 495,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	134 520,00	112 363,66	22 156,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	6 191,89	5 954,63	237,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание места расположения объекта
1	2	3	4	5	6
3.2.114	12-0697	Модернизация и установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ	Повышение точности учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя по двум магистралям - Московская и Фрунзенская.	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.115	15-1218	Оборудование, не входящее в сметы строек (Приложение 20)	Замена морально и физически устаревшего парка приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.116	15-1246	Приобретение автотранспортных средств для нужд ТЭЦ-22 филиала «Невский»	Замена изношенного автотранспорта	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.117	14-0953	ТЭЦ-22: Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-22 филиала Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.118	16-0027	ТЭЦ-22. Оборудование, не требующее монтажа (Приложение 21)	Замена морально и физически устаревших приборов, улучшение качества ремонтов, производительности и безопасности труда	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.119	16-0089	ТЭЦ-22: Приобретение автотранспортных средств для нужд ТЭЦ-22 филиала «Невский»	Замена изношенного автотранспорта	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.120	15-1578	ТЭЦ-22. Модернизация системы управления общестанционным оборудованием ТЭЦ	Модернизация АСУТП, повышение надежности, расширение функциональных возможностей. Повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии.	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.121	12-0647	ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала "Невский"	Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012	Колпинский район	г. Санкт-Петербург., ул.Софийская д.96
3.2.122	14-1019	УпрТГК: Разработка схемы теплоснабжения филиала Невский	В целях удовлетворение спроса на тепловую и электрическую энергию (мощность), обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружаю-щую среду, с учетом экономически обоснованного развития систем теплоснабжения и внедрения прогрессивного энергооборудования и технологий и в соответствии с ФЗ-190 "О теплоснабжении" в 2014 году разработана и утверждена схема теплоснабжения г. Санкт-Петербург до 2030 года. В 2015 году необходимо выполнить ее актуализацию.	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.123	15-1214	Приобретение системы предотвращения вторжений в реальном времени	Создание распределенной системы подавления внешних и внутренних угроз в корпоративной сети Установка системы проверки трафика, не снижающей скорость и эффективность доставки сетевых услуг	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.124	12-0619	Приобретение аппаратно-программных средств защиты информации для КСУ ФХД для Управления " ОАО "ТГК-1"	Обеспечение защиты информации в КСУ ФХД в соответствии с руководящими нормативными документами ОАО "ТГК-1"	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.125	12-0624	Приобретение СЗИ для Управления ОАО "ТГК-1"	Приобретение средств защиты информации	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.126	16-0060	УпрТГК: Приобретение контрольно-измерительного оборудования для виброакустических и акустических измерений	Приобретение цифрового шумомера для проведения испытаний объектов информатизации на соответствие требованиям нормативно-методических документов ФСТЭК России	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.127	15-0388	Приобретение автоматизированной измерительной системы для Управления ОАО "ТГК-1"	Приобретение селективного вольтметра для проведения аттестации объектов информатизации на соответствие требованиям нормативно-методических документов ФСТЭК России	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.128	16-0046	УпрТГК: Оборудование не требующее монтажа (Приложение 22)	Создание условий труда для персонала	Петроградский район	г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2, лит. А
3.2.129	05-0144	Насосная станция добавочной воды с рыбозаградителями	Обеспечение добавочной водой основного оборудования ТЭЦ (восполнение потерь системы охлаждения основного и вспомогательного оборудования, обеспечение водой химводоочистки для производства обессоленной воды).	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб, д. 108
3.2.130	16-0350	ТЭЦ-14; Модернизация энергоблоков ПГУ-180 ст.№№1,2 с целью повышения надежности при работе на дизельном топливе.	Выполнение работ по переводу газовых турбин энергоблоков ПГУ-180 на аварийное жидкое топливо обусловлено требованиями ОАО «СО ЕЭС» (письмо № Р32-вV-19-2316 от 27.07.2015 г.) по подготовке к прохождению осенне-зимнего отопительного периода. Выполнение данных работ позволит повысить надежность работы оборудования (газовых турбин) и обеспечить его работу в случае возникновения [illegible]	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
3.2.131	18-0219	ТЭЦ-21; Модернизация системы управления энергоблока ст.№3	Замена физически устаревших средств информационного контроля и управления энергоблоком ст. № 3 с внедрением полномасштабной автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино
3.2.132	16-0366	ТЭЦ-14; Реконструкция горелок газотурбинных установок V64.3A	Для возможности поддержания электрических и тепловых нагрузок, в условиях отсутствия основного топлива (газа) необходимо провести реконструкцию горелок газотурбинных установок с заменой элементов горелочных устройств для сжигания резервного (дизельного) топлива.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4
Всего по группе 3.					
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективност					
4.1.1	16-0358	ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. коллектор	При сбросе в водный объект (р. Красненькая) производственных вод, ливневых стоков, протечек с оборудования, а также охлаждающей воды после конденсаторов турбин и охладителей вспомогательного оборудования, имеются превышения допустимых концентраций загрязняющих веществ над нормативными значениями. Исполнение решения Кировского районного суда Санкт-Петербурга суда от 12.12.12 № 2-3293 Неисполнение требований 416-ФЗ	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
4.1.2	15-1636	ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод	Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод. Автоматизация технологических процессов очистки сточных вод, обеспечение качества очищенной воды, исключение сброса в городской коллектор и р. Неву.	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
4.1.3	14-0748	ТЭЦ-5; Реконструкция сетей канализации, установка обезвоживания жидкого осадка ХВО, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в горколлек	Обеспечение качества сточных вод на сбросе в горколлектор. До реализации проекта, сточные воды очищаются только от нефтепродуктов, стоки сбрасываются без очистки от загрязняющих веществ Алюминий, Железо, Марганец, СПАВ, Фенол, Медь, Никель, Цинк	Невский район	г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб, д. 108 Промышленная площадка ТЭЦ-5
4.1.4	16-0353	ЦТЭЦ; Реконструкция системы канализации с установкой коммерческих узлов учёта и строительством очистных сооружений ЭС-2	Приведение сточных вод к нормативным показателям по допустимым концентрациям (ДК) загрязняющих веществ.	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
4.1.5	10-0234	ТЭЦ-15; Мероприятия по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сливе из ж/д цистерн (Слив/налив а/м)	Обеспечение соблюдения установленных нормативов выброса вредных веществ в атмосферу. Строительство устройства налива/слива мазута автотранспортом. Контроль Природоохранной прокуратуры, Комитета по ЭиО Спб, ТО Роспотребнадзора. Многократные жалобы населения на наличие специфического запаха при сливе мазута. Предписание Ростехнадзора №15-1264-1336-2/ПР от 28.08.2016г.	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
4.1.6	13-1420	ЦТЭЦ. Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод ЦТЭЦ (ЭС-2), поступающих в р. Неву	Соблюдение требований водоохранного законодательства и достижение нормативных концентраций загрязняющих веществ на сбросе в р.Неву	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
4.1.7	14-0675	ЦТЭЦ. Реконструкция системы канализации с установкой коммерческих узлов учета и строительством очистных сооружений ЭС-2.	Решение Кировского районного суда г.Санкт-Петербург Дело №2-3293 от 12.12.12. План природоохранных мероприятий, согласованный с ТО Роспотребнадзора и Росприроднадзором по СЗФО. Санитарно-эпидем. заключение №78.01.03.000.Т.003458.12.06 от 26.12.2006г	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11
4.1.8	13-1407	ТЭЦ-7. Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод поступающих в р. Неву	Достижение нормативных показателей качества сточных вод на сбросе в р. Неву	Василеостровский район	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33
4.1.9	14-0809	ТЭЦ-15. Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сброс в водоем	Соответствие качества сточных вод на сбросе в р. Красненькую нормативным требованиям	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ
4.1.10	14-0747	ТЭЦ-15. Реконструкция сетей канализации с разделением потоков сточных вод, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в гор. коллектор	Обеспечение качества сточных вод на сбросе в городской коллектор	Кировский район	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автовской ТЭЦ

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя (мощность, протяженность,диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 теплу	в т.ч. по годам				Остаток финансирования тепло **	в том числе налоги за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
				2014	2015	16 444,01	14 523,78	1 920,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	472,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2015	1 840,80	0,00	1 840,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2015	273,58	43,24	230,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	472,00	0,00	0,00	472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	2 550,00	0,00	0,00	2 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	54 670,00	0,00	7 470,00	47 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Комплекс ИТСО	шт.	0	1	2015	2021	210 880,08	0,00	16 520,00	48 599,01	0,00	110 651,90	35 109,16	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
Схема теплоснабжения СПб	шт.	0	1	2014	2018	307 839,04	137 679,04	82 660,00	0,00	45 000,00	42 500,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
				2016	2016	1 510.40	0,40	0,00	1 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	50,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	120,00	0,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2016	2016	2 360,00	0,00	0,00	2 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2007	2015	76 000,00	74 270,00	1 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Повышение надежнос	%	85	93	2016	2017	188 592.32	0,00	0,00	0,00	188 592,32	0,00	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
Паропроизводительно сть ИТК АСУТП блока	т/ч комплекс	480 0	480 1	2018	2018	59 188.80	0,00	0,00	0,00	0.00	59 188,80	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А.
Мощность Надежность работы	МВт %	67,2 50	67,2 100	2016	2017	46 992,00	0,00	0,00	0,00	46 992,00	0,00	0.00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А.
						14 499 895,76	**699 070.69**	**729 542,09**	**1 879 214,63**	**1 129 616,25**	**1 755 385,28**	**8 307 066,82**	0,00	
сти работы системы централизованного теплоснабжения													0,00	
концентрация загрязняющих веществ	мг/дм3	Железо-4.41 марганец- 1.5	Железо-0,1 марганец- 0,01	2017	2020	259 014,72	0,00			10 618,58	43 896,00	204 500,14	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
Производительность Концентрация загрязняющих веществ: нефтепродукты	т/ч мг/дм3	50 0,15	68 0,05	2015	2021	348 902,40	0,00			7 363,20	50 976,00	290 563,20	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
концентрация загрязняющих веществ	мг/дм3	Железо - 9,4 Марганец-0,8	Железо - 2,8 Марганец - 0,45	2015	2020	456 093,60	0,00	20980,00	36 480,00	150 751,00	129 840,12	118 042,48	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр.239-289
Выпуск №1 железо марганец нефтепродукты Выпуск №2 железо марганец нефтепродукты	мг/л	0,25 0,013 0,063 0,14 0,02 0,055	0,15 0,012 0,060 0,12 0,015 0,053	2016	2018	139 971,60	0,00			49 425,48	90 546,12	0,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение".Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
Производительность устройства автослива/палива мазута	т/час	0	77.6	2010	2019	150 532,24	4 130,00	7 221.60	55 129,60	3 540,00	24 780,00	55 731,04	0.00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31, стр. 239-289
				2014	2016	34 457,83	297,83	14 100,00	20 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2014	2016	16 992,00	0,00	9 912,00	7 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	45 588,71	0,00	1 620,00	43 968,71	0,00	0,00	0,00	0,00	
				2015	2016	24 590,00	0,00	990,00	23 600,00	0,00	0.00	0,00	0,00	
				2015	2016	33 035,28	0,00	2 355,28	30 680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5	6
Всего по группе 4.					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей					
5.1.1					
5.1.2					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей					
5.2.1	15-1554	ЦТЭЦ: Мероприятия по выводу из эксплуатации оборудования ЭС-3	Перевод работы ЭС-3 в режим перекачивающей насосной станции для обеспечения теплоснабжения потребителей в связи с выводом основного оборудования ТЭЦ из эксплуатации	Центральный район	г. Санкт-Петербург, ЭС-3 наб. Фонтанки, 104
Всего по группе 5.					
ИТОГО по программе					
за счет амортизации					
за счет платы за подключение					
за счет прочих собственных средств					

* - Расходы на реализацию мероприятий на 2015-2016 гг. соответствуют ИП на 2015-2018 гг., утвержденной распоряжением КТ СПб от 06.11.2015 №219-р

** - Расходы на реализацию мероприятий на 2017-2018 гг. и остаток стоимости сформирован с учетом фактического финансирования по проекту за 2015-2016 гг.

*** - актуализированная схема теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2032 года (Приказ Министерства энергетики РФ от 24.11.2017 №1119)

Заместитель генерального директора по развитию Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга ***
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				Всего	Профинансировано к 2015 тепло	в т.ч. по годам				Остаток финансирования тепло **	в том числе плата за подключение за 2015-2018гг.	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 тепло *	2016 тепло *	2017 тепло **	2018 тепло **			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
						1 509 178,38	**4 427,83**	**57 178,88**	**216 998,31**	**221 698,26**	**340 038,24**	**668 836,85**	0,00	
													0,00	
													0,00	
													0,00	
													0,00	
													0,00	
насос ОПС дренажный насос пожарный насос	шт.	0 0 0	3 3 2	2016	2020	177 000,00	0,00	2 124,00	16 284,00	5 900,00	29 500,00	123 192,00	0,00	Глава 10. Том 1. "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение". Приложение А. Таблица 31. стр. 239-289
						177000,00	**0,00**	**2 124,00**	**16 284,00**	**5 900,00**	**29 500,00**	**123 192,00**	**0,00**	
						26 588161,13	**4 758 757,90**	**4 283 783,44**	**4 365 886,17**	**1 860 129,31**	**2 220 508,64**	**9 099 095,67**	**450 265,46**	
								986 656,76	**986 656,70**	**986 657,08**	**986 657,00**	0,00	0,00	
								135 193,10	**84 760,00**	**167 025,05**	**63 287,30**		**450 265,46**	
								3 161 933,58	**3 294 469,46**	**706 447,18**	**1 170 564,34**	0,00	0,00	

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 № **276-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 №№ 280-293:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2020 годы» следующие изменения:

1.1. Дополнить распоряжение пунктом 4.3 следующего содержания:

«4.3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 год согласно приложениям 4.3 и 5.3 к настоящему распоряжению».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 8.3 следующего содержания:

«8.3. Тарифы, установленные в пункте 4.3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой».

1.3. В приложении 1 к распоряжению слова «ЗАО «Курортэнерго» заменить словами «АО «Курортэнерго», слова «ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» заменить словами «АО «Царскосельская энергетическая компания», слова «ЗАО «КировТЭК» заменить словами «АО «КировТЭК».

1.4. Пункты 1, 9, 20 приложения 1 к распоряжению исключить.

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

1.6. Дополнить распоряжение приложениями 4.3 и 5.3 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 276-р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2018	75 407,14
		2019	76 075,32
		2020	76 750,01
2	АО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	537 839,55
		2017	516 138,47
		2018	530 398,67
		2019	504 080,15
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	414 799,40
		2017	405 698,73
		2018	407 943,05
		2019	384 457,08
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	197 980,64
		2017	190 784,75
		2018	144 010,18
		2019	210 449,91
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	40 086,16
		2016	337 077,56
		2017	429 484,83
		2018	374 992,49
		2019	200 958,06
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	92 210,87
		2016	155 985,99
		2017	147 338,60
		2018	151 696,18
		2019	109 116,96
7	АО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	73 159,17
		2017	9 561,68
		2018	8 152,61
		2019	96 988,55
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2015	59 571,07
		2016	63 179,39
		2017	68 331,25
		2018	57 280,14
		2019	71 645,82
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	101 563,07
		2017	103 153,67
		2018	112 768,06
		2019	102 339,13
10	АО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	14 687,38
		2016	34 948,21
		2017	31 606,94
		2018	23 920,37
		2019	26 753,28
11	АО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	14 122,02
		2017	15 652,36
		2018	16 203,14
		2019	17 568,00
12	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	103 009,44
		2017	213 337,26
		2018	230 959,26
		2019	104 821,93
14	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	196 751,54
		2017	216 535,24
		2018	226 031,02
		2019	219 326,33
		2020	221 478,03
15	ПАО «Ленэнерго»	2018	37 180 247,18
		2019	40 193 520,27
		2020	44 109 408,47

Приложение 2 к
распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 276-р

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

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2018 год						2019 год						2020 год					
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	АО «Царскосельская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	587 456,73	206,77	**1,29404**	591 679,38	238,86	**1,37703**	543 667,77	287,70	**1,28662**	545 373,11	263,38	**1,25021**	X	X	X	X	X	X
2	АО «Курортэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	422 819,14	246,15	**1,08759**	435 779,44	269,50	**1,16728**	399 751,25	344,81	**1,15736**	418 556,83	325,38	**1,23072**	X	X	X	X	X	X
3	АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	49 816,23	125,04	**0,21481**	49 816,23	125,04	**0,21354**	**49 816,23**	**125,04**	**0,21481**	**50 699,33**	**143,21**	**0,23328**	50 699,33	142,24	**0,23360**	50 707,40	142,24	**0,23233**
4	ЗАО «Колпинская сетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	74 471,86	4,49	**0,15200**	74 471,86	4,49	**0,15200**	697 184,16	31,51	**1,40581**	717 882,22	31,73	**1,44682**	X	X	X	X	X	X
5	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») - ПАО «Ленэнерго»	120 646,95	60,84	**0,25791**	120 646,95	66,46	**0,26383**	176 121,62	48,17	**0,34225**	178 730,65	127,96	**0,42605**	X	X	X	X	X	X
6	АО «ЛОМО» - ПАО «Ленэнерго»	118 169,81	87,59	**0,52807**	126 468,51	95,80	**0,56647**	118 051,19	132,18	**0,57230**	118 051,19	93,48	**0,53274**	X	X	X	X	X	X
7	ООО «Ижорская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	75 875,15	65,04	**0,18454**	92 128,72	71,16	**0,21625**	28 412,81	75,60	**0,12907**	28 412,81	68,15	**0,12162**	X	X	X	X	X	X
8	ОАО «Объединенная энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	508 265,58	70,46	**1,65893**	508 265,58	70,46	**1,79671**	320 410,53	67,19	**1,04140**	320 848,65	79,54	**1,05573**	X	X	X	X	X	X
9	ПАО «Ленэнерго» - АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	77,09	**0,59742**	384 726,73	77,09	**1,28310**	233 035,30	119,68	**0,73831**	234 220,42	158,22	**0,81464**	X	X	X	X	X	X
10	ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	496 958,49	6,78	**1,00074**	496 958,49	7,53	**1,33447**	197 158,91	18,57	**0,45196**	197 158,91	19,01	**0,45243**	X	X	X	X	X	X
11	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	498 465,96	33,23	**1,21807**	498 465,96	33,23	**1,21801**	554 468,71	42,33	**1,36401**	564 676,27	42,61	**1,38298**	**495 038,06**	**48,02**	**1,21983**	**504 620,20**	**54,28**	**1,23971**
12	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) - ПАО «Ленэнерго»	253 556,37	146,94	**0,57064**	253 556,37	161,89	**0,62431**	369 214,56	294,34	**0,94631**	369 214,56	220,71	**0,94060**	X	X	X	X	X	X
13	ПАО «Ленэнерго» - АО «КировТЭК»	794 205,73	218,48	**2,41354**	1 242 726,79	228,42	**3,68847**	1 116 918,86	271,67	**2,69495**	1 300 059,82	169,06	**2,99323**	X	X	X	X	X	X

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 276-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	682 675,35	1 110 539,73	1 254 885,69	1 093 460,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	52,99	110,06	268,81	524,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,20553	2,31768	3,13972	3,43308
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 200 024,64	-1 056 839,45	168 574,23	2 967 121,40	121 168,47
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	299,75	-679,97	784,63	711.57	157,13
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	789 883,89	1 255 569,59	1 342 633,46	1 207 613,10
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	59,72	125,73	302,91	591,11
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1.27786	2.45674	3.32811	3.63906
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 314 900,40	-1 042 409,73	203 114,94	2 993 688,33	160 506,86
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	299,68	-601,29	916,98	705.10	192.17

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2018 год			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 085 435,48	715 832,60	943 857,90	1 034 390,04
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	52,99	110,06	268,81	524,41
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,88515	1,53305	2,40561	2,46139
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 179 780,79	761 647,80	1 029 695,81	1 131 475,84
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59,72	125,73	302,91	591,11
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87982	1,53976	2,60152	2,70049

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	ПАО «Ленэнерго»	37 180 247,18	2 970,09
2	АО «Курортэнерго»	530 398,67	22 978,81
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	407 943,05	8 405,60
4	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	374 992,49	0,00
5	ООО «Региональные электрические сети»	230 959,26	0,00
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	226 031,02	0,00
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»	151 696,18	0,00
8	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	144 010,18	0,00
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	112 768,06	0,00
10	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	75 407,14	0,00
11	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	57 280,14	0,00
12	АО «Морской порт Санкт-Петербург»	23 920,37	0,00
13	АО «ЛОМО»	16 203,14	0,00
14	АО «КировТЭК»	8 152,61	0,00
ВСЕГО		39 540 009,48	34 354,49

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 276-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,85	2,01
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95	1,06
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	—	—
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,67	1,81
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,00	2,14
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,86	2,02
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,83	2,00

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 564,59	214,85	4 329,65	3 389,72	1 743,59	221,50	4 395,42	3 299,61
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,68	0,00	22,63	1 312,06	1,57	0,00	21,28	1 234,79
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	8,36	0,00	85,52	1 284,14	8,13	0,00	80,60	1 208,50
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	17,88	8,86	0,00	0,00	16,84	8,34
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	7,71	3,29	0,00	0,00	7,25	3,10
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,14	0,00	1,52	0,15	0,13	0,00	1,44	0,13
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,16	0,00	24,54	8,64	0,15	0,00	22,28	8,15
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 554,25	214,85	4 169,84	771,14	1 733,62	221,50	4 245,73	835,25
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	440,16	71,18	1 633,65	1 057,93	448,32	68,54	1 635,33	1 025,23
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,83	0,00	43,70	716,05	2,73	0,00	40,93	673,87
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	437,33	71,18	1 589,96	341,88	445,59	68,54	1 594,40	351,35

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2017 № **277-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2017 № 226-р

В соответствии с 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 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)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», на основании протокола заседания Правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 295:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2017 № 226-р «О признании утратившими силу некоторых распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» изменение, изложив пункт 2 распоряжения в следующей редакции:

«2. Распоряжение вступает в силу с 01.04.2018, но не ранее дня его официального опубликования».

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**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2017 № 279-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2016 № 80-р

В соответствии с частью 5 статьи 19 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.10.2014 №1047 «Об Общих правилах определения нормативных затрат на обеспечение функций государственных органов, органов управления государственными внебюджетными фондами и муниципальных органов, включая соответственно территориальные органы и подведомственные казенные учреждения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 28.04.2016 №327 «О Правилах определения нормативных затрат на обеспечение функций государственных органов Санкт-Петербурга, органа управления территориальным государственным внебюджетным фондом и подведомственных им государственных казенных учреждений Санкт-Петербурга», а также в целях обоснования объекта и (или) объектов закупки товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Санкт-Петербурга:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2016 №80-р «Об утверждении нормативных затрат на обеспечение функций Комитета по тарифам Санкт-Петербурга», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.12.2017 №279-р

НОРМАТИВНЫЕ ЗАТРАТЫ
на обеспечение функций Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

№ п/п	Вид (группа, подгруппа) затрат)	Значение нормативных затрат на очередной финансовый год и на плановый период (руб.)			Порядок расчета нормативных затрат (формулы расчета и порядок их применения)
		2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6
1	Затраты на информационно-коммуникационные технологии	1 026 300,00	1 042 500,00	1 114 400,00	Расчет затрат на информационно-коммуникационные технологии (Зикт) осуществляется исходя из следующих групп затрат: -затраты на приобретение прочих работ и услуг, не относящиеся к затратам на услуги связи, аренду и содержание имущества; - затраты на приобретение материальных запасов в сфере информационно-коммуникационных технологий
1.1	Затраты на приобрстение прочих работ и услуг, не относящихся к затратам на услуги связи, аренду и содержание имущества	102 500,00	60 900,00	65 100,00	Расчет затрат на приобретение прочих работ и услуг, не относящиеся к затратам на услуги связи, аренду и содержание имущества осуществляется исходя из следующих подгрупп затрат: -затраты на оплату услуг по сопровождению программного обеспечения
1.1.1	Затраты на оплату услуг по сопровождению типового программного продукта автоматизированного ведения бюджетного учета «Парус Бюджет 7»	102 500,00	60 900,00	65 100,00	Затраты на оплату услуг по сопровождению и созданию индивидуальных настроек типового программного продукта автоматизированного ведения бюджетного учета «Парус Бюджет 7» (НЗспо) определяются по формуле: $НЗ_{спо} = Н_{ц\ спо} * М$, где $Н_{ц\ спо}$ - стоимость услуг по сопровождению типового программного продукта в месяц, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - закон 44-ФЗ), с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; М - количество месяцев предоставления услуги

1.2	Затраты на приобретение материальных запасов в сфере информационно-коммуникационных технологий	917 400,00	981 600,00	1 049 300,00	Нормативные затраты на приобретение материальных запасов в сфере информационно-коммуникационных технологий включают в себя: нормативные затраты на приобретение деталей для содержания принтеров, многофункциональных устройств и копировальных аппаратов (оргтехники)
1.2.1	Затраты на приобретение деталей для содержания принтеров, многофункциональных устройств и копировальных аппаратов (оргтехники)	917 400,00	981 600,00	1 049 300,00	НЗдет орг – нормативные затраты на приобретение деталей для содержания оргтехники (принтеров, многофункциональных устройств и копировальных аппаратов), определяются в соответствии с требованиями пункта 1.7.5 Приложения к Правилам определения нормативных затрат, утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 28.04.2016 № 327, и рассчитываются в ценах на очередной финансовый год и на плановый период по формуле: НЗдет орг = Нц дет орг х НЗорг, где: НЗдет орг - нормативные затраты на приобретение деталей для содержания оргтехники (принтеров, многофункциональных устройств и копировальных аппаратов); Нц дет орг - норматив цены приобретения деталей для содержания оргтехники (принтеров, многофункциональных устройств и копировальных аппаратов); НЗорг - нормативные затраты на приобретение оргтехники (приобретение принтеров, многофункциональных устройств, копировальных аппаратов)
1.3	Затраты на услуги оператора по передаче электронной отчетности	6 400,00	14 756,00	15 540,00	Затраты на оплату услуг оператора по передаче электронной отчетности (НЗотч) определяются по формуле: НЗотч = Нц отч * К, где Нц спо - стоимость услуг оператора по передаче электронной отчетности в квартал, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - закон 44-ФЗ), с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; К - количество кварталов предоставления услуги
2	Прочие затраты (в том числе затраты на закупку товаров, работ и услуг в целях оказания государственных услуг	4 826 570,88	4 461 754,18	4 763 217,04	Расчет прочих нормативных затрат (в том числе нормативных затрат на закупку товаров, работ и услуг в целях оказания государственных услуг (выполнения работ) и реализации государственных функций) не указанные в подпунктах «а»-«ж»

	(выполнения работ) и реализации государственных функций), не указанные в подпунктах «а»-«ж» пункта 6 Общих правил				пункта 6 Общих правил осуществляются исходя из следующих групп затрат: -затраты на услуги связи; -затраты на коммунальные услуги; -затраты на содержание имущества; -затраты на приобретение прочих работ и услуг, не относящихся к затратам на услуги связи, транспортные услуги, оплату расходов по договорам об оказании услуг, связанных с проездом и наймом жилого помещения в связи с командированием работников, заключаемым со сторонними организациями, а также к затратам на коммунальные услуги, аренду помещений и оборудования, содержание имущества
2.1	Затраты на услуги связи	190 200,00	177 202,47	195 936,14	Расчет нормативных затрат на услуги связи осуществляется исходя из следующих подгрупп затрат: -затраты на оплату услуг почтовой связи; -затраты на оплату услуг связи по передаче данных между техническими средствами охраны Комитета и пультом централизованной охраны
2.1.1	Затраты на оплату услуг почтовой связи (почтовые отправления, телеграммы)	185 160,00	171 671,00	190 023,00	Затраты на оплату услуг почтовой связи (НЗпус) определяются по формуле: НЗпус = Нц пуср * Кпус , где Нц пуср - средняя стоимость 1-ой почтовой услуги; Кпус - планируемое количество почтовых услуг
2.1.2	Затраты на оплату услуг связи по передаче данных между техническими средствами охраны Комитета и пультом централизованной охраны	5 040,00	5 531,47	5 913,14	Затраты на оплату услуг связи по передаче данных между техническими средствами охраны Комитета и пультом централизованной охраны (НЗупд) определяются по формуле: НЗупд = $Н_{ц\ упд}$ * Клс * М, где $Н_{ц\ угд}$ - ежемесячная абонентская плата в расчете на 1 линию связи, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; Клс - планируемое количество линий связи по передаче данных между техническими средствами охраны и пультом централизованной охраны, но не более 3-х линий; М - количество месяцев предоставления услуги
2.2	Затраты на коммунальные услуги	877 800,00	891 200,00	939 300,00	Нормативные затраты на коммунальные услуги включают в себя: - нормативные затраты на электроснабжение; - нормативные затраты на теплоснабжение;

					- нормативные затраты на холодное водоснабжение и водоотведение.
2.2.1	Затраты на электроснабжение	598 745,53	585 800,00	618 300,00	$НЗэс = \sum_{i=1}^{n} Нц\ эсi \times Нк\ эсi$ где: НЗэс - нормативные затраты на электроснабжение; Нц эсi – норматив цены (тариф на электроэнергию в рамках применяемого одноставочного, дифференцированного по зонам суток, или двуставочного тарифа по i-ому административному зданию (помещению), устанавливается распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; Нк эсi - норматив количества (расчетная потребность электроэнергии в год в рамках применяемого одноставочного, дифференцированного по зонам суток, или двуставочного тарифа, по i-ому административному зданию (помещению)), согласовывается в соответствии с пунктом 3.2 распоряжения Администрации Санкт-Петербурга от 20.03.2002 № 402-ра «Об организации взаимодействия исполнительных органов государственной власти Санкт-Петербурга по определению лимитов потребления топливно-энергетических ресурсов и воды» (далее – Распоряжение 402-ра); i - административное здание (помещение).
2.2.2	Затраты на теплоснабжение	232 595,64	253 500,00	263 200,00	$НЗтс = \sum_{i=1}^{n} Нц\ тсi \times Нк\ тсi$ где: НЗтс - нормативные затраты на теплоснабжение; Нц тсi – норматив цены (тариф на теплоснабжение по i-ому административному зданию (помещению), устанавливается распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; Нк тсi – норматив количества (расчетная потребность в теплоэнергии на отопление i-ого административного здания (помещения), утверждается в соответствии с пунктом 3.2.

					Распоряжения 402-ра; i - административное здание (помещение).
2.2.3	Затраты на холодное водоснабжение и водоотведение	46 458,83	51 900,00	57 800,00	$НЗхв = \sum_{i=1}^{n} (Нк\ хвi \times Нц\ хвi + (Нк\ воi + Нк\ вогi + Нк\ восi)) \times Нц\ воi$ где: НЗхв - нормативные затраты на холодное водоснабжение и водоотведение; $Нц_{хвi}$ - норматив цены (тариф на холодное водоснабжение i-ого административного здания (помещения), устанавливается распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; **Нк хвi** - норматив количества (расчетная потребность в холодном водоснабжении i-ого административного здания (помещения), утверждается в соответствии с пунктом 3.2. Распоряжения 402-ра; **Нц воi** – норматив цены (тариф на водоотведение i-ого административного здания (помещения), устанавливается распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; **Нк воi** - норматив количества (расчетная потребность в водоотведении холодной воды i-ого административного здания (помещения), утверждается в соответствии с пунктом 3.2. Распоряжения 402-ра; **Нк вогi** - норматив количества (расчетная потребность в водоотведении горячего водоснабжения i-ого административного здания (помещения), утверждается в соответствии с пунктом 3.2. Распоряжения 402-ра; **Нк восi** - норматив количества (расчетная потребность в водоотведении сточных вод i-ого административного здания (помещения), утверждается в соответствии с пунктом 3.2. Распоряжения 402-ра; i - административное здание (помещение).
2.3	Затраты на содержание имущества	740 762,23	524 441,95	572 002,54	Нормативные затраты на содержание имущества включают в себя:

					- нормативные затраты на содержание и техническое обслуживание помещений; - нормативные затраты на техническое обслуживание и регламентно-профилактический ремонт комплексных систем обеспечения безопасности - Нормативные затраты на уборку помещений
2.3.1	Затраты на содержание и техническое обслуживание помещений	325 298,23	155 005,95	165 701,36	$НЗ_{ТОУ} = Ні_{ц\ ТОУ} \times Ні_{к\ ТОУ}$ где: $НЗ_{ТОУ}$ – нормативные затраты на закупку услуг по техническому обслуживанию по техническому содержанию, обслуживанию нежилых помещений, занимаемых Комитетом; Ніц ТОУ – норматив цены услуги в месяц по техническому обслуживанию по техническому содержанию, обслуживанию нежилых помещений, занимаемых Комитетом, определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; $Ні_{к\ ТОУ}$ – норматив количества месяцев, определяемый с учетом планируемого количества месяцев использования услуг по техническому обслуживанию, по техническому содержанию, охране и обслуживанию нежилых помещений, занимаемых Комитетом.
2.3.2	Затраты по техническому обслуживанию и регламентно-профилактический ремонту комплексных систем обеспечения безопасности	74 400,00	69 336,00	74 120,18	$НЗксоб = \sum_{i=1}^{n} Нц\ ксоб\ i \times Нксобі$ где: Нзксоб – нормативные затраты по техническому обслуживанию и регламентно-профилактический ремонту комплексных систем обеспечения безопасности; Нц ксобі - норматив цены услуги в месяц по техническому обслуживанию и регламентно-профилактическому ремонту і-й системы комплексных систем обеспечения безопасности, определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; Нк ксобі - норматив количества месяцев планируемого технического обслуживания и регламентно-профилактического ремонта і-й системы комплексных систем обеспечения безопасности в очередном финансовом году, определяется

					перечнем требований к услугам, порядку и периодичностью их оказания.
2.3.3	Затраты на уборку помещений	305 790,00	300 100,00	332 181,00	Затраты на уборку помещений (Нзуп) определяются по формуле: $Н_{зуп} = Н_{ц\ уп} * П_{уп} * М$, где $Н_{ц\ уп}$ – стоимость услуги по уборке 1м2 помещения в месяц, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; $П_{уп}$ – площадь помещения, в отношении которой планируется заключение договора (контракта) на уборку; М – количество месяцев предоставления услуги
2.3.4	Прочие расходы на содержание имущества	35 274,00	46 480,00	48 940,00	Прочие расходы на содержание имущества определяются в размере 5 % от размера нормативных затрат, учтенных в п.п. 2.3.1-2.3.3
2.4	Затраты на приобретение прочих работ и услуг, не относящихся к затратам на услуги связи, транспортные услуги, оплату расходов по договорам об оказании услуг, связанных с проездом и наймом жилого помещения в связи с командированием работников, заключаемым со сторонними организациями, а также к затратам на коммунальные услуги, аренду помещений и оборудования, содержание имущества:	2 450 789,74	2 266 158,16	2 418 510,16	Нормативные затраты на приобретение прочих работ и услуг, не относящихся к затратам на услуги связи, транспортные услуги, оплату расходов по договорам об оказании услуг, связанных с проездом и наймом жилого помещения в связи с командированием работников, заключаемым со сторонними организациями, а также к затратам на коммунальные услуги, аренду помещений и оборудования, содержание имущества включает в себя: - нормативные затраты на приобретение периодических печатных изданий; - нормативные затраты на оплату услуг вневедомственной охраны; -нормативные затраты на оплату услуг по экстренному выезду наряда полиции вневедомственной охраны на охраняемый объект при поступлении на пульт централизованного наблюдения тревожного извещения - нормативные затраты на оплату труда независимых экспертов; - нормативные затраты на оплату услуг по комплектованию, упорядочению документов и формированию их в архивные дела - нормативные затраты на оплату дополнительных образовательных услуг - затраты на оплату услуг по проведению специальной оценки условий труда

					- затраты на оплату услуг по страхованию помещений - затраты на прочие расходы
2.4.1	Затраты на приобретение периодических печатных изданий.	120 960,00	128 520,00	136 080,00	Затраты на приобретение периодических печатных изданий (Нзпи) определяются по формуле: НЗпп = Нц пи *Ч* Мпи , где Нц пи – норматив цены приобретения периодических печатных изданий; Ч- расчетная численность работников; Мпи – количество месяцев приобретения периодических печатных изданий
2.4.2	Затраты на оплату услуг вневедомственной охраны	1 540 218,24	1 781 010,63	1 903 900,37	НЗВнОхр =Нц ВнОхрі × Нк внохрі где: НЗВнОхр – нормативные затраты на оплату услуг вневедомственной охраны; **Нц ВнОхр** - норматив цены на услуги вневедомственной охраны в месяц, определяется с учетом тарифов на услуги военизированной охраны утвержденными филиалом Федерального государственного унитарного предприятия «ОХРАНА» по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области Министерства внутренних дел Российской Федерации и с учетом положений статьи 22 Закона 44-ФЗ), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период; **Нк ВнОхр** - норматив количества планируемых месяцев, в течении которых планируются предоставляться услуги вневедомственной охраны.
2.4.3	Затраты на оплату услуг по экстренному выезду наряда полиции вневедомственной охраны на охраняемый объект при поступлении на пульт централизованного наблюдения тревожного извещения	131 604,00	145 823,43	155 885,25	Затраты на оплату услуг по экстренному выезду наряда полиции вневедомственной охраны на охраняемый объект при поступлении на пульт централизованного наблюдения тревожного извещения (Нзэвохр) определяются по формуле: Нзэвохр = Нц эвохр * М, где Нц эвохр – стоимость услуг по экстренному выезду наряда полиции вневедомственной охраны на охраняемый объект в месяц, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; М – количество месяцев предоставления услуги
2.4.4	Затраты на оплату труда независимых экспертов	5 719,50	5 719,50	5 719,50	Нзнэ = Нк ч х Нк нэ х Нц ч х (1+ kстр) где: Нзнэ – нормативные затраты на оплату труда независимых

					экспертов; Нк ч - норматив количества часов заседаний аттестационных и конкурсных комиссий планируемых в очередном финансовом году; Нк нэ - норматив количества независимых экспертов, планируемых к включению в составы аттестационных и конкурсных комиссий в очередном финансовом году; Нц ч - норматив цены (ставка почасовой оплаты труда независимых экспертов, установленная в соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 03.03.2010 № 119-45 «О порядке оплаты услуг независимых экспертов, включаемых в составы аттестационной и конкурсной комиссий, образуемых в государственном органе Санкт-Петербурга»), определяемый в соответствии с положениями статьи 22 Закона 44-ФЗ и рассчитываемый в ценах на очередной финансовый год и на плановый период.; kстр – процентная ставка страхового взноса в государственные внебюджетные фонды при оплате труда независимых экспертов на основании гражданско-правовых договоров.
2.4.5	Затраты на оплату дополнительных образовательных услуг	103 500,00	126 480,00	133 183,00	Затраты на оплату дополнительных образовательных услуг ($НЗ_{доу}$) определяются по формуле: $НЗ_{доу} = \sum_i Н_{ц\ доуi} * К_{чi} * П_{доуi}$, где $Н_{ц\ доуi}$ - стоимость обучения 1 работника по i-ому виду дополнительного профессионального образования, рассчитанная в соответствии со статьей 22 закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; $К_{чi}$ - планируемое количество работников, направляемых на i-ый вид дополнительного профессионального образования; $П_{доуi}$ - планируемое количество i- ых услуг по дополнительному профессиональному образованию в год; i - вид дополнительного профессионального образования.
2.4.6	Затраты на оплату услуг по страхованию помещений	11 300,00	12 600,00	13 300,00	Затраты на оплату услуг по страхованию помещений (Нстр) определяются по формуле: Нстр = Нц стр * М, где Нц стр – стоимость услуг по страхованию помещений в месяц, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; М – количество месяцев предоставления услуги

2.4.7	Затраты на оплату услуг по комплектованию, упорядочению документов и формированию их в архивные дела	387 805,00	–	–	Затраты на оплату услуг по комплектованию, упорядочению документов и формированию их в архивные дела (НЗарх) определяются по формуле: НЗарх = Σi Нц архi * Кархi, где Нц архi - стоимость единицы услуги по i-виду работ по комплектованию, упорядочению документов и формированию их в архивные дела, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; Кархi - количество обрабатываемых листов образовавшихся в процессе деятельности комитета; i - вид работ по комплектованию, упорядочению документов и формированию их в архивные дела
2.4.8	Затраты на оплату услуг по проведению специальной оценки условий труда	78 300,00	–	–	Затраты на оплату услуг по проведению специальной оценки условий труда (Нспец) определяются по формуле: Нспец = Нч стр * М, где Нч стр – стоимость услуг по специальной оценке условий труда 1 человека, рассчитанная в соответствии со статьей 22 Закона 44-ФЗ, с учетом индекса потребительских цен на планируемый год; М – количество человек
2.4.9	Прочие расходы	73 383,00	66 004,60	70 442,04	Размер нормативных затрат на прочие расходы определяется в размере 3% от затрат, учтенных в п.п. 2.4.1-2.4.8
2.5	Затраты на приобретение материальных запасов, не отнесенные к затратам, указанным в подпунктах «а»-«ж» пункта 6 Общих правил:	567 018,91	602 751,60	637 468,20	Нормативные затраты на приобретение материальных запасов, не отнесенные к затратам, указанным в подпунктах «а»-«ж» пункта 6 Общих правил включают в себя: - нормативные затраты на приобретение хозяйственных товаров и принадлежностей; - нормативные затраты на приобретение канцелярских принадлежностей.
2.5.1	Затраты на приобретение хозяйственных товаров и принадлежностей	122 558,40	132 771,60	137 878,20	Затраты на приобретение хозяйственных товаров и принадлежностей ($НЗ_{хоз}$) рассчитываются по формуле: $НЗ_{хоз} = П_{пом} Нц_{хоз} М_{хоз}$, где $П_{пом}$ – площадь обслуживаемых помещений; $Нц_{хоз}$ – норматив цены набора хозяйственных товаров и принадлежностей в расчете на один кв.м. обслуживаемых помещений за один месяц обслуживания определяется; $М_{хоз}$ – количество месяцев обслуживания помещений

2.5.2	Затраты на приобретение канцелярских принадлежностей	444 460,51	469 980,00	499 590,00	Затраты на приобретение канцелярских принадлежностей ($НЗ_{канц}$) осуществляется по формуле: $НЗ_{канц} = Ч_р \times Н_{ц\ канц}$, где: $Ч_р$ - расчетная численность Комитета; $Н_{ц\ канц}$ - норматив цены набора канцелярских товаров для одного работника Комитета

Принятые сокращения:
Комитет – Комитет по тарифам Санкт-Петербурга;
Общие правила - Общие правила определения нормативных затрат на обеспечение функций государственных органов, органов управления государственными внебюджетными фондами и муниципальных органов, включая соответственно территориальные органы и подведомственные казенные учреждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.10.2014 № 1047.
Правила определения нормативных затрат - Правила определения нормативных затрат на обеспечение функций государственных органов Санкт-Петербурга, органа управления территориальным государственным внебюджетным фондом и подведомственных им государственных казенных учреждений Санкт-Петербурга», утвержденные постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 28.04.2016 № 327.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2017 **№ 280-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2017 № 57-р

В соответствии с частью 5 статьи 19 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.09.2015 № 926 «Об утверждении Общих правил определения требований к закупаемым заказчиками отдельным видам товаров, работ, услуг (в том числе предельных цен товаров, работ, услуг)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 15.06.2016 № 489 «Об утверждении Правил определения требований к закупаемым государственными органами Санкт-Петербурга, органом управления территориальным государственным внебюджетным фондом и подведомственными им казенными и бюджетными учреждениями отдельным видам товаров, работ, услуг (в том числе предельных цен товаров, работ, услуг)», а также в целях повышения эффективности бюджетных расходов и недопущения закупок товаров, работ, услуг, имеющих избыточные потребительские свойства или являющихся предметами роскоши:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2017 №57-р «Об утверждении Требований к закупаемым Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и подведомственным ему Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения» отдельным видам товаров, работ, услуг (в том числе предельных цен товаров, работ, услуг)», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Комитет по тарифам Правительство Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.12.2017 №280-р

Требования
к закупаемым Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и подведомственным ему Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения» отдельным видам товаров, работ, услуг (в том числе предельные цены товаров, работ, услуг)

№ п/п	Код по ОКПД2	Наименование отдельного вида товара, работы, услуги	Единица измерения		Требования к потребительским свойствам (в том числе характеристикам качества) и иным характеристикам (в том числе предельные цены), утвержденные Правительством Санкт-Петербурга				Требования к потребительским свойствам (в том числе качеству) и иным характеристикам (в том числе предельные цены), утвержденные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга							
						значение характеристики				Единица измерения		значение характеристики			обоснование отклонения значения характеристики от утвержденной Правительством Санкт-Петербурга	Функциональное назначение *
			код по ОКЕИ	наименование	характеристика	Государственные гражданские служащие гос. органов Санкт-Петербурга, относящиеся к категории «руководители», руководители органа управления территориальным гос. Внебюджетным фондом, руководители унитарных предприятий Санкт-Петербурга	руководители казенных и бюджетных учреждений	иные должности	Характеристика	код по ОКЕИ	наименование	Председатель (Первый заместитель председателя, заместитель председателя) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Руководитель подведомственного бюджетного учреждения	иные должности		
1	2	3	4	5	6	7			8			9			10	11
1. Отдельные виды товаров, работ, услуг, включенные в обязательный перечень отдельных видов товаров, работ, услуг, в отношении которых определяются требования к их потребительским свойствам (в том числе характеристикам качества) и иным характеристикам (в том числе предельные цены товаров, работ, услуг), утвержденный постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 15.06.2016 № 489																
1	26.20.11	Компьютеры портативные массой не более 10 кг такие, как ноутбуки,	*	*	Размер и тип экрана. Вес. Тип процессора. Частота	*			Размер экрана.	039	Дюйм	не более 17	не более 17	не более 15.6	-	
									Тип экрана	-	-	с матрицей IPS	с матрицей IPS	с матрицей TN или IPS	-	
									Вес.	166	Кг	не более 2.4	не более 2.8	не более 2.8	-	

		планшетные компьютеры, карманные компьютеры, в том числе совмещающие функции мобильного телефонного аппарата, электронные записные книжки и аналогичная компьютерная техника. Пояснения по требуемой продукции: ноутбуки, планшетные компьютеры			процессора. Размер оперативной памяти. Объем накопителя. Тип жесткого диска. Оптический привод. Наличие модулей Wi-Fi, Bluetooth. Поддержки 3G (UMTS). Тип видеоадаптера. Время работы. Операционная система. Предустановленное программное обеспечение. Предельная цена		Тип процессора.	-	-	многоядерный, с количеством ядер не менее 4			-	
							Частота процессора.	2931	Гига герц	Не более 3,5			-	
							Размер оперативной памяти.	2553	Гига байт	не более 16	Не менее 4, не более 16	Не менее 4, не более 8	-	
							Объем накопителя.	2553	Гига байт	Не более 1024 HDD, не более 512 SSD	Не более 1024 HDD, не более 512 SSD	Не более 1024 HDD, не более 256 SSD	-	
							Тип жесткого диска.	-	-	SSD или HDD или SSD+HDD			-	
							Оптический привод.	-	-	наличие не обязательно			-	
							Наличие модулей Wi-Fi, Bluetooth.	-	-	наличие			-	
							Поддержки 3G (UMTS).	-	-	наличие не обязательно			-	
							Тип видеоадаптера.	-	-	дискретный	дискретный	дискретный или встроенный	-	
							Время работы.	356	Час	не менее 4 часов			-	
							Операционная система.	-	-	Не ниже Microsoft Windows Professional 7 SP1 64-bit Rus для ноутбуков, не ниже Android 6.0 или iOS для планшетов			-	
							Предустановленное программное обеспечение.	-	-	нет			-	
							Предельная цена	383	Руб.	Не более 90 000	Не более 70 000	Не более 60 000	-	
2	26.20.15	Машины вычислительные электронные цифровые прочие, содержащие или не содержащие в одном корпусе одно или два из следующих устройств для автоматической обработки данных: запоминающие устройства, устройства ввода, устройства вывода. Пояснения по	*	*	Тип (моноблок, системный блок и монитор) Размер экрана (монитора). Тип процессора. Частота процессора. Размер оперативной памяти. Объем накопителя. Тип жесткого диска. Оптический привод. Тип видеоадаптера. Операционная	*	Тип (моноблок, системный блок и монитор)	-	-	системный блок и монитор или моноблок			-	
							Размер экрана (монитора).	039	Дюйм	Не менее 23, не более 27			-	
							Тип процессора.	-	-	многоядерный, с количеством ядер не менее 4			-	
							Частота процессора.	2931	Гига герц	не менее 3,4			-	
							Размер оперативной памяти.	2553	Гига байт	не менее 8, не более 16	не менее 8, не более 16	не менее 4, не более 8	-	
							Объем накопителя.	2553	Гига байт	Не более 1024 HDD, не более 512 SSD	Не более 1024 HDD, не более 512 SSD	Не более 1024 HDD, не более 256 SSD	-	
							Тип жесткого	-	-	SSD или HDD или SSD+HDD			-	

						Оптический привод.	-	-	DVD+/-RW		-		
						Тип видеоадаптера.	-	-	дискретный	дискретный/ встроенный	встроенный	-	
						Операционная система.	-	-	Не ниже Microsoft Windows Professional 7 SP1 64-bit Rus			-	
						Предустановленное программное обеспечение.	-	-	нет			-	
						Предельная цена	383	Руб.	не более 100000,00	не более 90000,00	не более 70000,00	-	
3	26.20.16	Устройства ввода или вывода данных, содержащие или не содержащие в одном корпусе запоминающие устройства. Пояснения по требуемой продукции: принтеры, сканеры	*	*	Метод печати (струйный, лазерный для принтера). Разрешение сканирования (для сканера). Цветность (цветной, черно-белый). Максимальный формат. Скорость печати (сканирования). Наличие дополнительных модулей и интерфейсов (сетевой интерфейс, устройства чтения карт памяти и т.д.)	Метод печати (струйный, лазерный для принтера).	-	-	лазерный			-	
						Разрешение сканирования (для сканера).	-	-	Не менее 600 dpi	Не менее 600 dpi	Не менее 300 dpi	-	
						Цветность (цветной, черно-белый).	-	-	цветной	цветной	черно-белый	-	
						Максимальный формат.	-	-	А4	А4	А4 или А3	-	
						Скорость печати (сканирования)	-	-	не менее 20 стр/мин (не менее 10 стр/мин)			-	
						Наличие дополнительных модулей и интерфейсов	-	-	сетевой интерфейс			-	
4	26.20.16	Устройства ввода или вывода данных, содержащие или не содержащие в одном корпусе запоминающие устройства. Пояснения по требуемой продукции: многофункциональные устройства	*	*	Метод печати (струйный, лазерный). Разрешение сканирования. Цветность (цветной, черно-белый). Максимальный формат. Скорость печати (сканирования). Наличие дополнительных модулей и интерфейсов (сетевой интерфейс, устройства чтения карт памяти и т.д.)	Метод печати (струйный, лазерный).	-	-	лазерный			-	
						Разрешение сканирования.	-	-	Не менее 600 dpi	Не менее 400 dpi	Не менее 300 dpi	-	
						Цветность (цветной, черно-белый).	-	-	цветной	цветной	черно-белый	-	
						Максимальный формат.	-	-	А4 или А3			-	
						Скорость печати (сканирования)	-	-	не менее 20 стр/мин (не менее 10 стр/мин)			-	
						Наличие дополнительных модулей и интерфейсов	-	-	сетевой интерфейс			-	

5	26.30.11	Аппаратура коммуникационная передающая с приемными устройствами Пояснения по требуемой продукции: телефоны мобильные	*	*	Тип устройства (телефон, смартфон). Поддерживаемые стандарты. Операционная система. Время работы. Метод управления (сенсорный, кнопочный). Количество SIM-карт. Наличие модулей и интерфейсов (Wi-Fi, Bluetooth, USB, GPS). Стоимость годового владения оборудованием (включая договоры технической поддержки, обслуживания, сервисные договоры) из расчета на одного абонента (одну единицу трафика) в течение всего срока службы	*			Тип устройства (телефон, смартфон).	-	-	смартфон			-	
									Поддерживаемые стандарты.	-	-	GSM 900/ 1800/1900, 3G, 4G				
									Операционная система.	-	-	предустановленная			-	
									Время работы.	-	-	не менее 6			-	
									Метод управления (сенсорный, кнопочный).	-	-	сенсорный			-	
									Количество SIM-карт.	-	-	1			-	
									Наличие модулей и интерфейсов (Wi-Fi, Bluetooth, USB, GPS)	-	-	наличие			-	
									Стоимость годового владения оборудованием (включая договоры тех.поддержки, обслуживания, сервисные договоры) из расчета на одного абонента (одну единицу трафика) в течение всего срока службы	-	-	Не более 6000	Не более 4000	Не более 2500	-	
									Предельная цена	383	руб.	не более 25000,00	не более 20000,00	не более 10000,00	-	
6	29.10.21	Средства транспортные с двигателем с искровым зажиганием, с рабочим объемом цилиндров не более 1500 см. куб., новые	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200	Не более 150		Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200	Не более 150	Не более 150	-	
					Комплектация				Комплектация				Базовая/стандартная	Базовая/стандартная	-	
			383	руб.	Предельная цена	Не более 1,5 млн.	Не более 1 млн.		Предельная цена	383	руб.	Не более 1,5 млн.	Не более 1 млн.	Не более 1 млн.	-	
7	29.10.22	Средства транспортные с двигателем с искровым	251	лошадиная сила	Мощность двигателя,	Не более 200	Не более 150		Мощность двигателя,	251	лошадиная сила	Не более 200	Не более 150	Не более 150	-	

		зажиганием, с рабочим объемом цилиндров более 1500 см. куб., новые														
8	29.10.23	Средства транспортные с поршневым двигателем внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия (дизелем или полудизелем), новые	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200	Не более 150		Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200	Не более 150	Не более 150	-	
					Комплектация				Комплектация	-	-	Базовая/стандартная			-	
			383	руб.	Предельная цена	Не более 1,5 млн.	Не более 1 млн.		Предельная цена	383	руб.	Не более 1,5 млн.	Не более 1 млн.	Не более 1 млн.	-	
9	29.10.24	Средства автотранспортные для перевозки людей прочие	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200	Не более 150		Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200	Не более 150	Не более 150	-	
					Комплектация				Комплектация	-	-	Базовая/стандартная			-	
			383	руб.	Предельная цена	Не более 1,5 млн.	Не более 1,5 млн.		Предельная цена	383	руб.	Не более 1,5 млн.			-	
10	29.10.30	Средства автотранспортные для перевозки 10 или более человек	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 250			Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 250			-	
					Комплектация				Комплектация	-	-	Базовая/стандартная			-	
11	29.10.41	Средства автотранспортные грузовые с поршневым двигателем внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия (дизелем или полудизелем), новые	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200			Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200			-	
					Комплектация				Комплектация	-	-	Базовая/стандартная			-	
12	29.10.42	Средства автотранспортные грузовые с поршневым двигателем внутреннего сгорания с искровым зажиганием; прочие грузовые транспортные средства, новые	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200			Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200			-	
					Комплектация				Комплектация	-	-	Базовая/стандартная			-	

13	29.10.43	Автомобили-тягачи седельные для полуприцепов	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200		Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200		-	
					Комплектация			Комплектация	-	-	Базовая/стандартная		-	
14	29.10.44	Шасси с установленными двигателями для автотранспортных средств	251	лошадиная сила	Мощность двигателя	Не более 200		Мощность двигателя	251	лошадиная сила	Не более 200		-	
					Комплектация			Комплектация	-	-	Базовая/стандартная		-	
15.1	31.01.11	Мебель металлическая для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с металлическим каркасом (кресло с металлическим каркасом) Тип 1			Материал (металл)	Металл	Металл	Материал (металл)	-	-	металл	-	-	
			-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа, мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения: мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	кожа натуральная	-	-	
								Предельная цена	383	Руб.	Не более 20 тыс.	0	-	
15.2	31.01.11	Мебель металлическая для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с металлическим каркасом (кресло с металлическим каркасом) Тип 2			Материал (металл)	Металл	Металл	Материал (металл)	-	-	металл	металл	-	
			-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа, мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения: мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	искусственная кожа; ткань; возможные значения: нетканые материалы	искусственная кожа; ткань; возможные значения: нетканые материалы	-	
								Предельная цена	383	Руб.	Не более 15 тыс.	Не более 15 тыс.	-	
15.3	31.01.11	Мебель металлическая для			Материал (металл)	Металл	Металл	Материал (металл)	-	-	металл	металл	-	

		офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с металлическим каркасом (стул с металлическим каркасом, банкетка с металлическим каркасом) Тип 3	-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа, мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения: мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	искусственная кожа; ткань; возможные значения: нетканые материалы	искусственная кожа; ткань; возможные значения: нетканые материалы	-	
								Предельная цена	383	Руб.	не более 7 тыс.	не более 7 тыс.	-	
16.1	31.01.12	Мебель деревянная для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с деревянным каркасом (кресло с деревянным каркасом) Тип 1	-	-	Материал (вид древесины)	Предельное значение - массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических); возможные значения: древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Возможное значение - древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Материал (вид древесины)	-	-	массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических)	-	-	
			-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	кожа натуральная	-	-	
								Предельная цена	383	Руб.	Не более 25 тыс.	0	-	
16.2	31.01.12	Мебель деревянная для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с деревянным	-	-	Материал (вид древесины)	Предельное значение - массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических); возможные значения: древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Возможное значение - древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Материал (вид древесины)	-	-	древесина хвойных и мягколиственных пород; береза, лиственница, сосна, ель	древесина хвойных и мягколиственных пород; береза, лиственница, сосна, ель	-	

		каркасом (кресло с деревянным каркасом) Тип 2	-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	искусственная кожа; ткань, возможные значения: нетканые материалы	искусственная кожа; ткань, возможные значения: нетканые материалы	-	
								Предельная цена	383	Руб.	не более 15 тыс.	не более 15 тыс.	-	
16.3	31.01.12	Мебель деревянная для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с деревянным каркасом (стул с деревянным каркасом) Тип 3	-	-	Материал (вид древесины)	Предельное значение - массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических); возможные значения: древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Возможное значение - древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Материал (вид древесины)	-	-	массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических)	-	-	
			-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные значения: искусственная кожа; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Предельное значение - искусственная кожа; возможные значения; мебельный (искусственный мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	Обивочные материалы	-	-	кожа натуральная	-	-	
								Предельная цена	383	Руб.	не более 25 тыс.	0	-	
16.4	31.01.12	Мебель деревянная для офисов. Пояснения по закупаемой продукции: мебель для сидения, преимущественно с деревянным каркасом (диван с деревянным	-	-	Материал (вид древесины)	Предельное значение - массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических); возможные значения: древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Возможное значение - древесина хвойных и мягколиственных пород: береза, лиственница, сосна, ель	Материал (вид древесины)	-	-	массив древесины «ценных» пород (твердолиственных и тропических)	-	-	
			-	-	Обивочные материалы	Предельное значение - кожа натуральная; возможные	Предельное значение -	Обивочные материалы	-	-	кожа натуральная	-	-	

		каркасом) Тип 4				значения: искусственная кожа; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы	искусственная кожа; возможные значения; мебельный (искусственный) мех, искусственная замша (микрофибра), ткань, нетканые материалы								
								Предельная цена	383	Руб.	не более 45 тыс.		0	-	
17	49.3 2.11	Услуги такси	25 1	лош адип ая сила	Мощность двигателя автомобиля	Не более 200		Мощность двигателя автомобиля	251	лош адин ая сила	Не более 200			-	
					Тип коробки передач автомобиля			Тип коробки передач автомобиля	-	-	АКПП			-	
					Комплектация автомобиля			Комплектация автомобиля	-	-	Базовая/стандартная			-	
					Время предоставления автомобиля потребителю			Время предоставления автомобиля потребителю	356	час.	Не более 12			-	
18	49.3 2.12	Услуги по аренде легковых автомобилей с водителем	25 1	лош адин ая сила	Мощность двигателя автомобиля	Не более 200		Мощность двигателя автомобиля	251	лош адин ая сила	Не более 200			-	
					Тип коробки передач			Тип коробки передач			АКПП			-	
					Комплектация автомобиля			Комплектация автомобиля			Базовая/стандартная			-	
			35 6	час.	Время предоставления автомобиля потребителю			Время предоставления автомобиля потребителю	356	час.	12			-	
		-	38 3	руб.	Предельная стоимость услуг по аренде автотранспортных средств с экипажем за один час работы автомобиля	Не более 495,16	Не более 459,53	Предельная стоимость услуг по аренде автотранспортных средств с экипажем за один час работы автомобиля	383	руб.	Не более 495,16	Не более 495,16	Не более 459,53	-	
19	49.3 2.12	Услуги по аренде легковых автомобилей с водителем в	25 1	лош адин ая сила	Мощность двигателя автомобиля	Не более 200		Мощность двигателя автомобиля	251	лош адин ая сила	Не более 200			-	

		Москве													
					Тип коробки передач			Тип коробки передач	-	-	АКПП			-	
					Комплектация автомобиля			Комплектация автомобиля	-	-	Базовая/стандартная			-	
					Время предоставления автомобиля потребителю			Время предоставления автомобиля потребителю	356	час.	Не более 12			-	
			383	руб.	Предельная стоимость услуг по аренде автотранспортных средств с экипажем за один час работы автомобиля	Не более 968,75	Не более 733,33	Предельная стоимость услуг по аренде автотранспортных средств с экипажем за один час работы автомобиля	383	руб.	Не более 968,75	Не более 968,75	Не более 733,33	-	
20	61.10.30	Услуги по передаче данных по проводным телекоммуникационным сетям. Пояснения по требуемым услугам: оказание услуг связи по передаче данных	*	*	Скорость канала передачи данных, доля потерянных пакетов	*		Скорость канала передачи данных,	2545	Мбит/с	Не менее 10	Не менее 10	Не менее 10	-	
								доля потерянных пакетов	-	-	не более 0,1%	не более 0,1%	не более 0,1%	-	
21	61.20.11	Услуги подвижной связи общего пользования - обеспечение доступа и поддержка пользователя. Пояснения по требуемым услугам: оказание услуг подвижной радиотелефонной связи	*	*	Тарификация услуги голосовой связи, доступа в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (лимитная/безлимитная, объем доступной услуги голосовой связи (минут), доступа в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (Гб) Доступ услуги голосовой связи (домашний регион, территория Российской Федерации, за пределами Российской	*		Тарификация услуги голосовой связи, доступа в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (лимитная /безлимитная,объём доступной услуги голосовой связи (минут), доступа в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (1Гб)	-	-	Безлимит	Безлимит	Не менее 10	-	
								Доступ услуги голосовой связи (домашний регион, территория Российской	-	-	По служебной необходимости			-	

					Федерации - роуминг) Доступ в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (Гб) (да/нет)		Федерации, за пределами РФ - роуминг)					
							Доступ в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (Гб) (да/нет)	-	-	Да	-	
22	77.11.10	Услуги по аренде и лизингу легковых автомобилей и легких (не более 3,5 т) автотранспортных средств без водителя. Пояснения по требуемой услуге: услуга по аренде и лизингу легковых автомобилей без водителя;	251	лошадиная сила	Мощность двигателя автомобиля, тип коробки передач автомобиля, комплектация автомобиля,	Не более 200	Мощность двигателя автомобиля	251	лошадиная сила	Не более 200	-	
							тип коробки передач автомобиля	-	-	АКПП	-	
							комплектация автомобиля	-	-	Базовая/стандартная	-	
		услуга по аренде и лизингу легких (до 3,5 т) автотранспортных средств без водителя	251	лошадиная сила	мощность двигателя автомобиля, тип коробки передач автомобиля, комплектация автомобиля	Не более 200	Мощность двигателя автомобиля	251	лошадиная сила	Не более 200	-	
							тип коробки передач автомобиля,	-	-	АКПП	-	
							комплектация автомобиля	-	-	Базовая/стандартная	-	
23	58.29.13	Обеспечение программное для администрирования баз данных на электронном носителе. Пояснения по требуемой продукции: системы управления базами данных	*	*	Стоимость годового владения программным обеспечением (включая договоры технической поддержки, обслуживания, сервисные договоры) из расчета на одного пользователя в течение всего срока службы, общая сумма выплат по лицензионным и иным договорам (независимо от вида договора), отчислений в	*	Стоимость годового владения программным обеспечением (включая договоры технической поддержки, обслуживания, сервисные договоры) из расчета на одного пользователя в течение всего срока службы	383	руб.	0	-	
							Общая сумма выплат по лицензионным и	383	руб.	0	-	

					пользу иностранных юридических и физических лиц		иным договорам (независимо от вида договора), отчислений в пользу иностранных юридических и физических лиц						
24	58.29.21	Приложения общие для повышения эффективности бизнеса и приложения для домашнего пользования, отдельно реализуемые. Пояснения по требуемой продукции: офисные приложения	*	*	Совместимость с системами межведомственного электронного документооборота (да/нет), поддерживаемые типы данных, текстовые и графические возможности приложения, соответствие Федеральному закону "О персональных данных" приложений, содержащих персональные данные (да/нет)	*	Совместимость с системами межведомственного электронного документооборота (да/нет).	-	-	Да	-	
							Поддерживаемые типы данных, текстовые и графические возможности приложения.	-	-	В соответствии с возможностями офисных приложений	-	
							Соответствие Федеральному закону "О персональных данных" приложений, содержащих персональные данные (да/нет)	-	-	Да	-	
25	58.29.31	Обеспечение программное системное для загрузки. Пояснения по требуемой продукции: средства обеспечения информационной безопасности	*	*	Использование российских криптоалгоритмов при использовании криптографической защиты информации в составе средств обеспечения информационной безопасности систем, доступность на русском языке интерфейса конфигурирования средства информационной безопасности	*	Использование российских криптоалгоритмов при использовании криптографической защиты информации в составе средств обеспечения информационной безопасности систем.	-	-	В соответствии с требованиями ФСБ России и ФСТЭК России	-	
							Доступность на русском языке интерфейса конфигурирования средства информационной безопасности	-	-	Да	-	

26	58.29.32	Обеспечение программное прикладное для загрузки. Пояснения по требуемой продукции: системы управления процессами организации	*	*	Поддержка и формирование регистров учета, содержащих функции по ведению бухгалтерской документации, которые соответствуют российским стандартам систем бухгалтерского учета	*	Поддержка и формирование регистров учета, содержащих функции по ведению бухгалтерской документации, которые соответствуют российским стандартам систем бухгалтерского учета	-	-	1С, «Парус-Бюджет 7»	-	
27	61.90.10	Услуги телекоммуникационные прочие. Пояснения по требуемым услугам: оказание услуг по предоставлению высокоскоростного доступа в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	*	*	Максимальная скорость соединения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	*	Максимальная скорость соединения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	2545	Мбит/с	50	-	
28	69.10.19	Услуги юридические прочие. Пояснения по требуемым услугам: услуги независимых экспертов, включаемых в составы аттестационной и конкурсной комиссий, образуемых в государственном органе Санкт-Петербурга	383	руб.	Стоимость почасовой оплаты услуг независимым экспертам, включаемым в составы аттестационной и конкурсной комиссий, образуемых в государственном органе Санкт-Петербурга	Не более 150	Стоимость почасовой оплаты услуг независимым экспертам, включаемым в составы аттестационной и конкурсной комиссий, образуемых в государственном органе Санкт-Петербурга	383	руб.	Не более 150	-	
Дополнительный перечень отдельных видов товаров, определенный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга												
1	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-

* Указывается в случае установления характеристик, отличающихся от значений, содержащихся в обязательном перечне отдельных видов товаров, работ, услуг, в отношении которых определяются требования к их потребительским свойствам (в том числе качеству) и иным характеристикам (в том числе предельные цены товаров, работ, услуг).