



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 03'2018
от 30 марта

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

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

- Вектор развития нашего государства зависит от нашего выбора!3
- Законопроекты «Единой России» усилят контроль за исполнением законодательства Санкт-Петербурга и предоставят дополнительные права гражданам4
- О мерах по предотвращению и урегулированию конфликта интересов в Комитете по тарифам Санкт-Петербурга6
- При поиске заблудившихся людей помогает авиация7
- ГОР MBK: подготовка и проведение отопительного сезона в Санкт-Петербурге.....8
- Академик Владимир Квинт об истоках теории стратегии10

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

- АО «Морской порт Санкт-Петербург»11
- ООО «ИЖЭК»17

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

- АО «Морской порт Санкт-Петербург».....27
- ООО «Институт Гипроникель».....28

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

- АО «Морской порт Санкт-Петербург»..... 29
- ООО «Энергоснаб-Красные Зори..... 31

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 02.03.2018 № 23-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга »32

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 13.03.2018 № 24-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга »33

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ36

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 30.03.2018.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 34,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Вектор развития нашего государства зависит от нашего выбора!

До выборов президента России остаются считанные дни. Голосование пройдет в это воскресенье, 18 марта.

В Санкт-Петербурге, так же, как и по всей стране, откроют свои двери 1880 избирательных участков. Все они уже полностью готовы к выборам, оборудованы соответствующей техникой и персоналом.

Учитывая всю ответственность и монументальность приближающегося события, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга призывает всех граждан прийти и отдать свой голос за одного из кандидатов. Для того, чтобы выполнить свой гражданский долг этого необходимо выполнить всего три шага: прийти на избирательный участок, отметить своего кандидата на бюллетене и опустить документ в урну для голосования. Ведь в этот день нам предстоит не просто выбрать будущего Президента Российской Федерации, но и определить вектор развития нашего государства на ближайшие шесть лет.

В преддверии выборов Губернатор Санкт-Петербурга также напомнил всем нам, как важно голосование на выборах:

«Я уверен, что большинство петербуржцев, имеющих право голоса, придут на избирательные участки. Нам не позволят остаться дома присущие каждому из нас глубокий патриотизм, повышенная ответственность и обостренное чувство справедливости, – отметил градоначальник. – Участие в главных выборах страны – это не только наше право, но и наш гражданский и моральный долг. Это наш общий вклад в дальнейшее процветание Отечества и любимого города. Результаты свободного и открытого волеизъявления определяют, как нам с вами жить завтра. Будущее России, будущее Петербурга, все наши задачи, планы и достижения зависят от того, кто встанет у руля государства. Призывая вас прийти на выборы 18 марта, я предлагаю подумать о том, что произошло в жизни нашего любимого города за последние годы. Вспомнить, каким он был в конце 1990-х, каким стал сейчас. Каким быть Петербургу дальше – решать вам и только вам», – подчеркнул Георгий Полтавченко.

2018МАРТА

ВЫБОРЫ ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ



Законопроекты «Единой России» усилят контроль за исполнением законодательства Санкт-Петербурга и предоставят дополнительные права гражданам

Фракция «Единая Россия» в Законодательном Собрании Санкт-Петербурга внесла ряд законопроектов, направленных, в частности, на усиление контроля за исполнением городского законодательства и предоставление дополнительных прав петербуржцам.

5 марта на рассмотрение городского парламента внесен законопроект «О мониторинге правоприменения нормативных правовых актов в Санкт-Петербурге».

«Контроль за исполнением законодательства Санкт-Петербурга – одна из самых важных задач депутатского корпуса. Мало просто разработать и принять необходимый городу нормативно-правовой акт, нужно сделать так, чтобы он эффективно работал на благо всех петербуржцев. Регулярный мониторинг позволит более внимательно следить за правоприменительной практикой и в случае необходимости оперативно вносить изменения в законодательную базу.

Эта работа должна включать в себя сбор, анализ и оценку информации о работе всех правовых актов Санкт-Петербурга – от региональных законов до ведомственных актов подразделений Правительства города. В зависимости от органа, издавшего документ, решение о проведении мониторинга будут принимать Председатель Законодательного Собрания или Губернатор города. К обсуждению выявленных проблем мы обязательно будем привлекать все заинтересованные стороны, в том числе представителей общественности, экспертного и научного сообщества», – прокомментировал суть законопроекта Председатель Законодательного Собрания Санкт-Петербурга Вячеслав Макаров.

7 марта Собрание во втором чтении рассмотрело проект Закона Санкт-Петербурга «О внесении изменений в статью 6 Закона Санкт-Петербурга «О бесплатной юридической помощи в Санкт-Петербурге» и статью 2-1 Закона Санкт-Петербурга «О мерах по защите прав участников долевого строительства многоквартирных домов в Санкт-Петербурге». Законопроект внесен фракцией «Единая Россия». Он дает право на получение бесплатной юридической помощи за счет бюджета города участникам долевого строительства, пострадавшим от недобросовестных застройщиков.

Как подчеркнул Председатель Законодательного Собрания Вячеслав Макаров, власти города уделяют много внимания решению проблем дольщиков. Законопроект предусматривает для граждан, получивших статус обманутых дольщиков и внесенных в соответствующий реестр бесплатное правовое консультирование в устной и письменной форме, помощь в составлении заявлений, жалоб, ходатайств и других документов правового характера, а также представление интересов дольщиков в судах, государственных и муниципальных органах, организациях.

«Закон создаст дополнительный инструмент помощи этим людям. Ко второму чтению в документ внесены важные поправки.

Первая, говорит о том, что граждане, внесенные в реестр обманутых дольщиков в качестве мер социальной поддержки могут обратиться за бесплатной юридической помощью для получения субсидий на оплату жилого помещения, которое они снимают в виду неготовности квартир и за бесплатной юридической помощью для субсидирования коммунальных услуг в снимаемом помещении.

Вторая дополняет законопроект пунктом, согласно которому льготным категориям граждан, может быть оказана бесплатная юридическая помощь для получения статуса участника долевого строительства, нуждающегося в защите.

В целом законопроект, вместе с комплексом других мер, станет еще одним важным шагом для того, чтобы защитить наших граждан от мошенников в сфере жилищного строительства», – сказал Вячеслав Макаров.

14 марта петербургский парламент поддержал поправки, поступившие ко второму чтению законопроекта «О дополнительных гарантиях права граждан Российской Федерации на обращение в органы государственной власти Санкт-Петербурга и органы местного самоуправления внутригородских муниципальных образований Санкт-Петербурга», внесенному фракцией «Единая Россия».

По словам Председателя Законодательного Собрания Санкт-Петербурга, Секретаря Санкт-Петербургского регионального отделения партии «Единая Россия» Вячеслава Макарова, законопроектом предлагается установить региональный день приема граждан руководителями органов государственной и муниципальной власти города. Этот день будет приурочен ко Дню города – Дню основания Санкт-Петербурга и будет приходиться на третий понедельник мая.

«Предусматривается, что Герои Советского Союза, Герои РФ, Герои Труда, полные кавалеры ордена Славы, инвалиды и ветераны Великой Отечественной войны, Почетные граждане города, несовершеннолетние узники концлагерей, граждане, подвергшиеся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС, инвалиды I и II групп, члены многодетных семей, беременные женщины, дети-сироты и граждане с детьми до 3-х лет получают право попасть на личный прием руководителей органов государственной и муниципальной власти города в установленное для этого время в первую очередь.

В местах приема граждан будут размещаться необходимые информационно-справочные материалы», – пояснил В.Макаров.



О мерах по предотвращению и урегулированию конфликта интересов в Комитете по тарифам Санкт-Петербурга

Урегулирование конфликта интересов является одним из важнейших антикоррупционных механизмов национального плана противодействия коррупции и одновременно способом обеспечения надлежащего функционирования служебных правоотношений.

В целях предотвращения конфликта интересов в Комитете по тарифам Санкт-Петербурга проводятся совещания с участием председателя Комитета Дмитрия Коптина, заместителей председателя и руководителей структурных подразделений.

В ходе последнего совещания были рассмотрены актуальные вопросы предоставления гражданскими служащими сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также даны разъяснения, что во исполнение требований Федерального закона от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции» и в целях предотвращения ситуации конфликта интересов, являющейся следствием получения гражданским служащим вознаграждения или компенсации расходов, связанных с исполнением им функций члена совета директоров или члена ревизионной комиссии, гражданский служащий должен отказаться от соответствующего вознаграждения или компенсации, даже если это решение принято общим собранием акционеров.

Подобные разъяснительные беседы также проведены в структурных подразделениях Комитета. Отдельное внимание руководство Комитета уделило ознакомлению гражданских служащих под роспись с «Методическими рекомендациями по вопросу предоставления сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера и заполнения соответствующей формы справки в 2018 году», а также с информацией Комитета государственной службы и кадровой политики Администрации Губернатора Санкт-Петербурга, разъясняющей вопросы участия государственных гражданских служащих Санкт-Петербурга, замещающих должности государственной гражданской службы Санкт-Петербурга в исполнительных органах государственной власти Санкт-Петербурга, в управлении коммерческой организацией с участием Санкт-Петербурга.

Кроме того, с целью недопущения конфликта интересов при осуществлении закупок для обеспечения государственных нужд, Комитет руководствуется критериями, согласно которым определяется наличие конфликта интересов между участниками закупки и заказчиком в соответствии с требованиями пункта 9 части 1 статьи 31 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в том числе, в состав документации на осуществление закупки обязательно включается требование к участникам об отсутствии между участником закупки и заказчиком конфликта интересов.

По итогам работы за первый квартал фактов несоблюдения гражданскими служащими Комитета требований о предотвращении или урегулировании конфликта интересов выявлено не было.



Правительство Санкт-Петербурга

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга

При поиске заблудившихся людей помогает авиация

В августе 2016 года Правительство Санкт-Петербурга утвердило Программу развития авиации общего назначения на 2016-2020 годы, представляющую систему целей, задач и мероприятий по реализации государственной политики Санкт-Петербурга по сохранению существующей авиационной инфраструктуры и авиационной деятельности в Санкт-Петербурге. Одной из приоритетных задач Программы является расширение сферы применения авиации общего назначения за счёт привлечения данного сегмента авиации к решению общественно-значимых задач на добровольной основе.

Начиная с 2016 года, добровольные спасатели поисково-спасательного отряда «Экстремум» (ПСО «Экстремум») сотрудничают с пилотами авиации общего назначения, привлекая их к поисковым мероприятиям на территории Санкт-Петербурга и в Ленинградской области. Осмотр открытых пространств с воздуха позволяет локализовать потерявшегося (заблудившегося) по различным ориентирам, например, по яркой одежде или дыму от костра. После локализации человека с воздушного судна к нему отправляется пешая поисковая группа для эвакуации.

За два года реализации мероприятий под руководством ПСО «Экстремум» в общей сложности совершено 26 вылетов воздушных судов авиации общего назначения для поиска заблудившихся людей — чаще всего грибников или рыбаков. Особо активную поддержку в мероприятиях по поиску и спасанию оказывает компания «Хели-Драйв Северо Запад», а также частные пилоты Л.Филимонов, В.Марказен, Е.Голубкова. Их заслуги предполагается отметить наградами профильных органов власти.

Список владельцев воздушных судов авиации общего назначения и их транспортных средств, готовых к участию в поисково-спасательных операциях в нашем регионе, ведёт Комитет по транспорту. На сегодняшний день реестр включает в себя сведения по 30 эксплуатантам и 35 воздушным судам авиации общего назначения — 28 вертолётам, трём самолётам и четырём автожирам.

**Информация предоставлена
Комитетом по транспорту**



ГОР МВК: подготовка и проведение отопительного сезона в Санкт-Петербурге

21 марта под руководством вице-губернатора Игоря Албина состоялось заседание городской межведомственной комиссии по подготовке и проведению отопительного периода (ГорМВК). В мероприятии приняли участие руководители профильных комитетов, представители районных администраций, руководители предприятий инженерно-энергетического комплекса города.

Первым вопросом повестки дня стало обсуждение результатов работы по надзору за соблюдением законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения Санкт-Петербурга при обеспечении граждан теплом и горячим водоснабжением в 2017 году. С докладом выступила руководитель Управления Роспотребнадзора по Санкт-Петербургу Наталия Башкетова.

Прозвучало, что за 2017 год теплоснабжающими организациями произведены исследования 9928 проб горячей воды на выходе с котельных и ТЭЦ и разводящей сети, из них превышения санитарно-гигиенических показателей зарегистрированы только в 84 пробах у одной организации – ОАО «НПО ЦКТИ». Управлением Роспотребнадзора осуществляется мониторинг качества горячей воды на санитарно-химические и микробиологические показатели в 130 точках, на 11 показателей на выходе с котельных и на 8 показателей в разводящей сети. По результатам мониторинга в целом по городу отмечается уменьшение удельного веса проб горячей воды, несоответствующих гигиеническим нормативам: в 2016 г. - 5,1%, в 2017 г. - 3,1%. В десяти районах города превышения по горячей воде в мониторинговых точках не зарегистрировано.

Вице-губернатор Игорь Албин поручил Комитету по энергетике и инженерному обеспечению совместно с Управлением Роспотребнадзора по Санкт-Петербургу в течение месяца подготовить предложения по организации независимого производственного контроля проводимых проб на качество показателей воды.

На заседании комиссии рассмотрены производственные программы ведущих ресурсоснабжающих организаций города и отчеты о мероприятиях по улучшению качества горячего и холодного водоснабжения населения Санкт-Петербурга.

Заместитель генерального директора - главный инженер, директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» Алексей Воробьев назвал в числе основных объектов инвестиционной программы на 2018 год реконструкцию ЭС-2 Центральной ТЭЦ, реконструкцию Автовской ТЭЦ-15, модернизацию схемы ТФУ ТЭЦ-5 с целью подключения новых потребителей и др. Годовой объем финансирования инвестпрограммы составит 5,316 млрд рублей. Ремонтной программой на 2018 г. предусмотрено проведение 133-х ремонтов основного оборудования, в том числе 4 капремонта турбоагрегатов.

Главный инженер АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Алексей Водолазко сообщил, что в 2018 г. планируется отремонтировать 57,55 км трубопровода (41 объект), из них в соответствии с инвестиционной программой – 32,55 км. В настоящее время работы ведутся на шести объектах, реконструировано 26 км труб. По капитальному ремонту планируется отремонтировать 25 км, по состоянию на сегодняшний день заменено 2,3 км трубопровода.

Доклад представителя «Теплосети СПб» вызвал неоднозначную реакцию членов ГорМВК. Вице-губернатор Игорь Албин обратил внимание: «Мы говорим о том, что сегодня порядка 45% трубопроводов требуют капитального ремонта или замены. В инвестиционной программе 2017 года вы декларировали 24 км сетей, по факту отремонтировали 17, на 2018 год вы планируете 32 км, но эта цифра включает у вас технологические подключения,

а по факту вся ваша программа по приведению в нормативное состояние сети – 14 км. Пять тысяч дефектов мы насчитали с вами за прошлый отопительный сезон! Это означает, что программа ваша недостаточно сбалансирована, объемы работ – символические, состояние – удручающее». Вице-губернатор поручил Комитету по энергетике и инженерному обеспечению подготовить анализ ситуации и предложения по ее улучшению для рассмотрения в формате предстоящей встречи с руководством ПАО «Газпром».

Рассмотрение повестки продолжил доклад главного инженера ГУП «ТЭК СПб» Сергея Бабушкина. На 2018 год по всем видам программ предприятием запланирована перекладка тепловых сетей на общую сумму 5,585 млрд руб. В 2017 г. в рамках производственных программ реконструировано и отремонтировано 135 км тепловых сетей, на 2018 г. запланирована перекладка также не менее чем 135 км. В 2018 г. предприятие сократило сроки отключений горячей воды в межотопительный период для проведения профилактических работ - в 52% зданий планируется отключение горячего водоснабжения от одного до трех дней.

Главный инженер ООО «Петербургтеплоэнерго» Андрей Мирер сообщил, что выполнение работ по инвестиционной программе и адресной программе ремонта в 2018 г. составит 188,765 млн руб. и 158,759 млн руб. соответственно. Суммарно текущий и капитальный ремонт затронет 1790 м трубопроводов. Сроки отключения горячего водоснабжения для проведения гидравлических испытаний на большинстве источников (169 объектов) составит 1 – 3 дня.

О выполнении производственной программы ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» и мероприятиях по повышению качества водоснабжения рассказал генеральный директор предприятия Евгений Целиков. Согласно результатам контроля в 2017 г. доля проб питьевой воды, соответствующих установленным требованиям, в распределительной сети ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» составила 97,4% (в 2016 г. - 97,9 %). Снижение значения показателя связано с увеличением точек контроля на сети в 3,2 раза (в 2016 г. – 117 точек контроля, в 2017 г. – 377 точек). Для повышения надежности и бесперебойности водоотведения в 2017 г. реконструировано, построено и отремонтировано 101 км водопроводных сетей, 87,9 км канализационных сетей; обеспечена расцепка 107 объектов в Кировском, Московском, Фрунзенском, Кронштадтском, Невском районах.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в постоянном режиме ведется работа по контролю за использованием средств, учитываемых в составе тарифов регулируемых организаций на реализацию производственных программ.

Вице-губернатор дополнительно напомнил руководителям организаций инженерно-энергетического комплекса города, что в срок до 10 апреля необходимо разработать графики планового профилактического ремонта теплоисточников, гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей в межотопительном периоде 2018 г., с указанием конкретных сроков отключения горячего водоснабжения потребителей. Графики должны быть согласованы со всеми администрациями районов и Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению, размещены на официальных сайтах Администраций районов и теплоснабжающих организаций.

Академик Владимир Квинт об истоках теории стратегии

7 марта в зале «Ассамблея» ГУП «Водоканал» по приглашению вице-губернатора Санкт-Петербурга Игоря Албина состоялась открытая лекция доктора экономических наук, профессора политической экономии, иностранного члена Российской академии наук Владимира Квинта на тему «Теория стратегии, методология и практика стратегирования». На лекции присутствовали руководители и сотрудники исполнительных органов государственной власти и подведомственных предприятий блока жизнеобеспечения. Руководящий состав и сотрудники Комитета по тарифам Санкт-Петербурга также приняли участие в данном мероприятии.

В своем выступлении академик Владимир Квинт отметил, что родиной стратегии является Санкт-Петербург. Данным фактом мы обязаны генералу Генриху Жомини – человеку с яркой и необычной судьбой, советнику пяти императоров России и Франции. Свою книгу «Общие правила военного искусства», посвященную теории стратегии, Жомини впервые зачитал в Таврическом дворце, а до этого представил императору Александру Первому.

В ходе лекции Владимир Квинт презентовал свою книгу «К истокам теории стратегии», где обратил отдельное внимание на философские корни стратегии, которые лежат в трудах великих ученых, в частности, академик особо выделил труды Аристотеля и Кьеркегора, а также дал не менее четырех определений самого понятия «стратегия».

По мнению Квинта «стратегия - это система поиска, формулирования и развития доктрины, которая обеспечит долгосрочный успех при ее последовательной и полной реализации». Вместе с тем, определение стратегии Игорем Албиным как «управление результатом» было также одобрено и поддержано академиком.

Лекция продлилась около двух часов и вызвала огромный интерес и массу вопросов у присутствующих, в связи с чем было отмечено, что практика открытых лекций для сотрудников органов власти будет продолжена.

«Я думаю, сегодняшняя лекция поможет нам в выработке подходов, связанных с развитием региональных отраслей экономики, с формированием целей и задач, с осознанием наших конкурентных преимуществ и поможет в нашей повседневной деятельности, потому что главными стратегическими приоритетами блока жизнеобеспечения являются улучшение городской среды и качества жизни населения», – подвел итоги мероприятия Игорь Албин.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
Акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»
АО «Морпорт СПб»

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»
Сокращенное наименование	АО «Морпорт СПб»
Место нахождения	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Фактический адрес	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
ИНН	7805025346
КПП	785050001
Ф.И.О. руководителя	Жуков Владислав Владимирович
Адрес электронной почты	
Контактный телефон	+7 (812) 714-99-27
Факс	+7 (812) 251-18-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018)	2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 571 235	4 684 088	4 726 176

1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 317 254	1 060 659	986 795
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 556 035	1 388 079	1 314 382
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 107 071	801 499	745 277
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	28,82%	22,64%	20,88%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	11,995	12,935	8,673
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	43 359	50 315	33 961
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	нет	нет	нет
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		нет	нет	нет
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	82 109	41 827	38 505
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	43 506	18 634	13 484
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	22 904	12 520	9 060
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	3 784	1 304	944
	материальные затраты	тыс. рублей	1 563	1 904	1 378
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	38 604	23 193	25 021
4.3	Расходы на компенсацию потерь (котел)	тыс.руб.	2 317	6 966	1 350
4.4	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-8 000	5 849
4.5	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация)	тыс. рублей	-	-	-
4.5.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет

	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 785	1 785	1 078
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	24,4	10,4	12,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40	23	16
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,72	45,36	47,19
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 214	2 214	2 214
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	х	х	х

¹Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

²Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018)		Предложения на расчетный период регулирования (2019)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии							
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч.	2 732,85	2 732,85	743,39	743,39	1 485,09	1 485,09
	Двуставочный тариф							
	<i>ставка на содержание сетей</i>	руб./МВт·мес	721 168,35	721 168,35	207 102,77	207 102,77	405 322,46	405 322,46
	<i>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</i>	руб./МВт·ч	75,00	75,00	112,37	112,37	63,97	63,97

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО «Морской порт Санкт-Петербург»

ИНН: 7805025346

КПП: 785050001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	41 661	82 111	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 150	43 507	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 125	4 868	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 064	1 488	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	2 061	3 380	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 270	3 306	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 196	22 904	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 830	15 735	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	65	6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 765	15 728	
	услуги связи	тыс. руб.	121	107	
	расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства (водоснабжение, водоотведение, уборка территории, помещений)	тыс. руб.	1 430	1 170	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	383	178	
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	508	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	137	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	831	4 893	
	расходы на страхование	тыс. руб.	0	55	
	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	0	8 680	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	25 395	38 604	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	8 226	8 460	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 082	6 211	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 707	6 906	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	6 158	8 701	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	Прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	1 161	1 113	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	<i>Справочно:</i> «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	61	7 212	
1.2.13	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	61	761	
1.2.14	Оплата услуг ПАО «Ленэнерго»	тыс. руб.		6 451	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 885	0	
II	<i>Справочно:</i> расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 270	3 306	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котел)	тыс. руб.	4 150	2 317	
1.1	<i>Справочно:</i> Объем технологических потерь	МВт·ч	2 051,30	1 011,70	
1.2	<i>Справочно:</i> Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,02	2,31	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	109	109	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,67	66,67	

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i (СН2) уровне напряжения	МВа	66,67	66,67	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	394,44	394,44	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i (3-10 кВ) уровне напряжения	у.е.	246,75	246,75	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i (до 1 кВ) уровне напряжения	у.е.	147,69	147,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 390,58	1 390,58	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i (СН2) уровне напряжения	у.е.	1 390,58	1 390,58	
5	Длина линий электропередач, всего	км	125,20	125,20	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i (3-10 кВ) уровне напряжения	км	70,50	70,50	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i (до 1 кВ) уровне напряжения	км	54,70	54,70	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	388	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии и мощности на 2019 год
Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»
ООО «ИЖЭК»

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов)
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»
Сокращенное наименование	ООО «ИЖЭК»
Место нахождения	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н
Фактический адрес	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н
ИНН	7817302964
КПП	781701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Корбатов Сергей Валерьевич
Адрес электронной почты	iec@omzglobal.com
Контактный телефон	(812) 322-80-49
Факс	(812) 322-80-49

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся
к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового
рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 1	Предложения на расчетный период регулирования
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	308 531,90	317 600,00	333 480,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 633,17	37 453,00	39 325,65
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	21 341,57	57 153,00	59 025,65
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 767,18	22 980,00	24 129,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1%	12%	12%

3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	64,344	66,647	66,647
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	560 496	490 552	490 552
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения на 2018-2019 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2018-2019 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2018-2019 гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		155 668,12	151 696,17	204 450,60
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	82 592,56	64 546,18	111 489,46
	в том числе:				
	оплата труда		40 210,89	23 288,97	46 242,52
	ремонт основных фондов		17 897,34	30 448,68	50 015,98
	материальные затраты		3 840,46	3 630,43	9 174,99
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	73 075,56	72 140,12	92 961,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	11 135,14	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	3771,09	3780,33	3780,33
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	41,28	40,13	54,08

5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,36	30,32	60,21
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

²Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	75 875,15	75 875,15	75 875,15	92 128,72	92 128,72	236 924,28
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./ МВт·ч	65,04	65,04	65,04	71,16	71,16	108,67
	одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	183,58	183,58	184,54	216,25	216,25	838,00

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Ижорская энергетическая компания» на 2019 год

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»
Сокращенное наименование	ООО «ИЖЭК»
Место нахождения	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н
Фактический адрес	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н
ИНН	7817302964
КПП	781701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Корбатов Сергей Валерьевич
Адрес электронной почты	iec@omzglobal.com
Контактный телефон	(812) 322-80-49
Факс	(812) 322-80-49

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО «Ижорская энергетическая компания»
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	797,00	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	381,00	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	416,00	-

C _{1,3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
C _{1,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт	-	-
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	107,00	-
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	6326,00	-
C _{4,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	4484,00	-

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	9239,40	944	8,29
	по постоянной схеме	9239,40	944	8,29
	по временной схеме			

2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	15399,00	944	13,82
	по постоянной схеме	15399,00	944	13,82
	по временной схеме			-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	6171,40	944	5,54
	по постоянной схеме	6171,40	944	5,54
	по временной схеме			-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	26184,20	944	23,51
	по постоянной схеме	26184,20	944	23,51
	по временной схеме			-

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	56,99	1455,77
	в том числе:	0,00	0,00
	вспомогательные материалы	0,00	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	43,71	1116,38
	отчисления на страховые взносы	13,29	339,38
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:	0,00	0,00
	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
	внереализационные расходы - всего	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	56,99	1455,77

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах
максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	3	-	-	1547,9	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Форма 9

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям АО «Морской порт Санкт-Петербург» за 2017 год

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Согласно показателям надежности, установленным в соответствии с законодательством РФ, система теплоснабжения по условиям обеспечения является надежной
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0.00
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <*>	Не осуществлялся
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» <***> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	нет

Форма 10

Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации АО «Морской порт Санкт-Петербург» за 2017 год

Наименование инвестиционной программы	--
Дата утверждения инвестиционной программы	--
Цели инвестиционной программы	--
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	--
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	--
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	--

Примечание: инвестиционная программа отсутствует.

Форма 9

**Информация об основных потребительских
характеристиках регулируемых товаров и услуг ***
ООО Институт Гипроникель

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2017 г.
1	2	3

1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Добавить		
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0,00

Форма 11

**Информация о наличии (отсутствии) технической
возможности подключения (технологического присоединения) к системе
теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации
заявок на подключение (технологическое присоединение)***
ООО «Институт Гипроникель» (Санкт-Петербург)
за 2017 года

Система теплоснаб- жения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по кото- рым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Закрытая	0	0	0	0,689 Гкал/час

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям АО «Морской порт Санкт-Петербург» за 2017 год

Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0,021
Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	0
- мутность	0
- цветность	0
- хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
- общие колиформные бактерии	0
- термотолерантные колиформные бактерии	0
Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	0
- мутность	0
- цветность	0
- хлор остаточный общий, в том числе, хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
- общие колиформные бактерии	0
- термотолерантные колиформные бактерии	0
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	0

Примечание: АО «Морской порт Санкт - Петербург» является транзитной организацией, отбор проб качества воды не проводится

Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации АО «Морской порт Санкт-Петербург» за 2017 год

Наименование инвестиционной программы	--
Дата утверждения инвестиционной программы	--
Цели инвестиционной программы	--
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	--
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	--
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	--

Примечание: инвестиционная программа отсутствует.

Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг, оказываемых регулируемой организацией и их соответствии установленным требованиям
АО «Морской порт Санкт-Петербург»
за 2017 год

Показатель аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0,038
Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	39
- взвешенные вещества	0
- БПК5	0
- аммоний-ион	0
- нитрит-анион	0
- фосфаты (по Р)	0
- нефтепродукты	39
- микробиология	0
Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	2
- взвешенные вещества	0
- БПК5	0
- аммоний-ион	0
- нитрит-анион	0
- фосфаты (по Р)	0
- нефтепродукты	2
- микробиология	0
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	0

Форма 3.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации
АО «Морской порт Санкт-Петербург»
за 2017 год

Наименование инвестиционной программы	--
Дата утверждения инвестиционной программы	--
Цели инвестиционной программы	--
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	--
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	--
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	--

Примечание: инвестиционная программа отсутствует.

**Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг, оказываемых регулируемой организацией и их соответствии установленным требованиям
ООО «Энергоснаб - Красные Зори»
за 2017 год**

Показатель аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	0
- взвешенные вещества	0
- БПК5	0
- аммоний-ион	0
- нитрит-анион	0
- фосфаты (по Р)	0
- нефтепродукты	0
- микробиология	0
Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	0
- взвешенные вещества	0
- БПК5	0
- аммоний-ион	0
- нитрит-анион	0
- фосфаты (по Р)	0
- нефтепродукты	0
- микробиология	0
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	0

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.03.2018

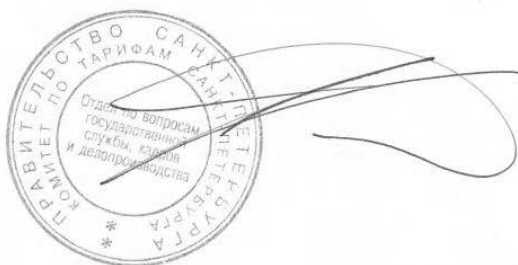
№ 23-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.03.2018 № 32:

1. Признать утратившими силу:
 - 1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы».
 - 1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 146-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р».
 - 1.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 136-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин



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

13.03.2018

№ 24-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», по результатам рассмотрения протестов прокуратуры Санкт-Петербурга от 27.02.2018 №№ 07-10/5-2018, 07-10/6-2018, 07-10/7-2018, 07-10/8-2018, 07-10/9-2018, 07-10/10-2018, 07-10/11-2018, 07-10/12-2018, 07-10/13-2018, 07-10/14-2018, 07-10/15-2018 и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.03.2018 № 34:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 112-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и(или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 113-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей».

1.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 114-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии».

1.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 121-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных ФАС России предельных (минимального и(или) максимального) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по указанным электрическим сетям».

1.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.10.2011 № 312-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 121-р».

1.6. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.10.2011 № 313-р

«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 112-р».

1.7. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.10.2011 № 314-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 113-р».

1.8. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.10.2011 № 315-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 114-р».

1.9. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.02.2012 № 36-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2011 № 412-р».

1.10. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.03.2012 № 75-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.02.2012 № 36-р».

1.11. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 136-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по утверждению специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, по согласованию с газораспределительными организациями и осуществлению контроля за целевым использованием финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок».

1.12. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 137-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта».

1.13. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.07.2012 № 162-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению цен (тарифов) или предельных (минимального и(или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях».

1.14. Пункты 3, 4, 5, 8, 12, 13, 14, 15 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.04.2013 № 65-р «О внесении изменений в отдельные распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.15. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.10.2013 № 305-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.16. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2014 № 103-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по принятию решений о частичной или полной отмене регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и о введении в случаях и в порядке, которые предусмотрены Федеральным законом «О теплоснабжении», регулирования тарифов в сфере теплоснабжения после его отмены».

1.17. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2014 № 104-р

«Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов в сфере теплоснабжения».

1.18. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2014 № 105-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

1.19. Пункты 3, 4, 5 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.09.2014 № 238-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.20. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.07.2015 № 78-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.21. Пункты 5, 6, 7, 9, 10, 11, 14, 15, 19, 20, 21 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.03.2016 № 21-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.22. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.06.2016 № 74-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.23. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.07.2016 № 84-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

1.24. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.01.2017 № 6-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».

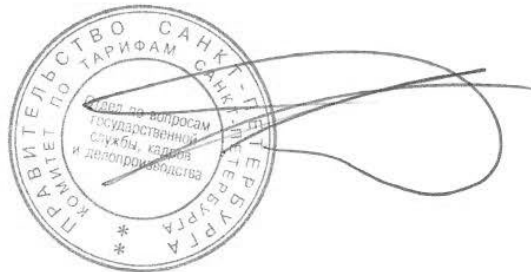
1.25. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.08.2017 № 79-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и(или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

1.26. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.08.2017 № 80-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги по утверждению предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

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

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



09.03.1987

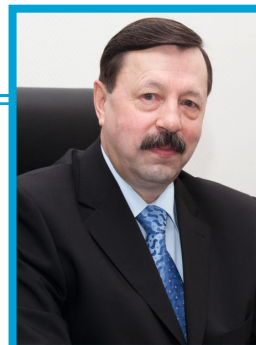
Корабельников Алексей Алексеевич

*Председатель Комитета финансов
Санкт-Петербурга*

12.03.1955

Соколов Сергей Александрович

*Председатель Архивного комитета
Санкт-Петербурга*



15.03.1974

Черкашин Виталий Николаевич

*Глава администрации Красносельского района
Санкт-Петербурга*

19.03.1964

Повелий Анатолий Анатольевич

*Глава администрации
Колпинского района Санкт-Петербурга*



19.03.1959

Воробьева Жанна Владимировна

Председатель Комитета по образованию

25.03.1955

Кучерявый Михаил Михайлович

Вице-губернатор Санкт-Петербурга

