ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

№ 12
от 29.12.2017

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

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

В Санкт-Петербурге начал работу новый вид транспорта....3

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

НАО Энергетический Альянс....4
ООО Коммунальное хозяйство....5
ООО Экол....6
ПАО СЗ Северная верфь....7

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ООО Адамант....9
АО Концерн Гранит-Электрон....9
АО ПКТ....10
ЗАО Пансионат Буревестник....11
ЗАО Тепломагистраль....11
ООО Александро-Невская мануфактура....14
ООО ПРОМ ИМПУЛЬС....14
ПАО СЗ Северная верфь....15
АО Компрессор....16
ОАО МЗ Арсенал....18
ООО Экон....19
ООО ЭнергоРесурс 2005....19

ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274
«О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 г. № 181-р....20

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 275-р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы».....22

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы».....24

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 294-р «Об утверждении систем отчетности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах теплоснабжения, электроэнергетики, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, обращения с твердыми коммунальными отходами, транспортного обслуживания, реализации социально-значимых товаров и услуг на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год».....47

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ.....76

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 29.12.2017.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 16,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в «Майер»
Ленинградская область,
г. Санкт-Петербург,
Троицкий пр. 6
Телефон: 8 (812) 448-13-11

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

В Санкт-Петербурге начал работу новый вид транспорта

12 декабря на троллейбусный маршрут № 23 в Приморском районе Петербурга вышел первый электробус с динамической зарядкой.

«Этот проект — сродни запуску первого трамвая в Петербурге в 1907 году. Уверен, что новый комфортный и экологичный вид транспорта будет востребован горожанами», — сказал губернатор Георгий Полтавченко во время торжественного старта нового для Санкт-Петербурга экологически чистого вида пассажирского транспорта. Символично, что церемония открытия движения прошла именно на Гаккелевской улице, носящей имя известного инженера-электрика Якова Гаккеля, который принимал участие в запуске первого электрического трамвая в Петербурге.

Технологии увеличенного автономного хода позволяют существенно расширить функционал привычного троллейбуса. Часть пути электробусы с динамической зарядкой могут преодолевать на автономном ходу за счёт аккумуляторных батарей, которые заряжаются во время движения под троллейбусной контактной сетью. Так, новая трасса маршрута № 23 захватывает Богатырский и Шуваловский проспекты, не оборудованные троллейбусной контактной сетью. Длина оборотного рейса составляет более 14 км, половину пути машина проходит на автономном ходу.

«Я уверен, что этот транспорт будет очень востребован жителями нашего города, его полюбят горожане, потому что он совершенно безвредный с точки зрения экологии, и очень комфортный. Я сейчас пообщался с водителем, и он подтвердил, что работать на таком транспорте — одно удовольствие», — подытожил Георгий Полтавченко.

Электробус с динамической зарядкой, который отправился сегодня в первый рейс, произведён компанией «Тролза» (г. Энгельс, Саратовская область). В его создании принимали участие и петербургские предприятия, в частности, производители таких важных элементов как тяговый привод (компания «Чергос»), винтовая компрессорная установка (завод «Арсенал»). Также инновационные машины оснащены электронными системами бортового оборудования петербургских компаний «СТЭК» (система электронного контроля оплаты проезда), «Ритм» (навигационное оборудование), «ПТV» (транспортная информационная система).

Напомним, запуск в Петербурге электробусов с динамической зарядкой — это реализация программы, разработанной в 2015 году. Тогда планы по развитию маршрутной сети в различных районах города были представлены петербургским Горэлектротрансом после опытной эксплуатации инновационного транспорта.

Возможности современного электротранспорта открывают новые перспективы развития городской маршрутной сети. В планах по использованию новых троллейбусов рассматриваются и маршруты в центре города, и маршруты в зонах активной жилой застройки в других районах Петербурга. Всего по условиям государственного контракта в течение 2017-2018 годов в Петербург должны поступить 115 электробусов с динамической зарядкой.

Информация предоставлена
Комитетом по транспорту

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ.

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения

НАО "Энергетический Альянс"
за IV квартал 2017 года

1.	Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
2.	Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Заявки не поступали
5.	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Форма 3.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения

НАО "Энергетический Альянс"
за IV квартал 2017 года

1.	Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
2.	Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Заявки не поступали
5.	Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО "Коммунальное хозяйство"

за 2017 год

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	60,3 тыс.куб.м*

* Резерв мощности централизованной системы водоснабжения обеспечивается при условии согласования с ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"
Информация размещена на сайте http://www.vkhzao.ru/

Форма 3.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
ООО "Коммунальное хозяйство"

за 2017 год

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	253,8 тыс.куб.м.*

* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"
Информация размещена на сайте http://www vkhzao.ru/

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "Экол"

*за **IV** квартал **2017** года*

Количество поданных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	470 м3/сут.

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www.ekol.ts9.ru

Форма 3.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения

Общество с ограниченной ответственностью "Экол"

*за **IV** квартал **2017** года*

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	1450 м3/час

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www.ekol.ts9.ru

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения

ПАО СЗ «Северная верфь»

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала (тыс. м.куб)	83,87

Форма 3.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения

ПАО СЗ «Северная верфь»

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0

Форма 1.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения

ПАО СЗ «Северная верфь»

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.

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) к системе теплоснабжения

ООО «Адамант» за IV квартал 2017 г.

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	11,06

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) к системе теплоснабжения

АО «Концерн «Гранит-Электрон» за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	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) к системе теплоснабжения

Акционерное общество "Первый контейнерный терминал"

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,109

Форма 11

(приказ ФАС России от 14.07.2017 № 930/17)

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения <8>

ЗАО "Пансионат "Буревестник"

за IV квартал 2017 год

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,84

<8> При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

Форма 9

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг

ЗАО "Тепломагистраль"

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за IV кв. 2017 года.
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник) (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0
6	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации) <**>	0
7	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 некоторыеакты 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)	-

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

Форма 10

Информация об инвестиционной программе
ЗАО "Тепломагистраль"

Наименование инвестиционной программы	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цель 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	

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2017 год, тыс. руб.	Источник финансирования

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения

Примечания:

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) к системе теплоснабжения

ЗАО “Тепломагистраль”

за IV кв. 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	*0*
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	*0*
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	*0*
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	*420*

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

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) к системе теплоснабжения
ООО "Александро-Невская мануфактура"

за IV квартал 2017 год

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,11

Форма 11

Утверждены приказом ФАС России от 14.07.2017 № 930/17

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения <8>
ООО "ПРОМ ИМПУЛЬС"

за IV квартал 2017 год

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0	0
Количество заявок на подключение (технологическоеприсоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	3,32	7,30

<8> При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

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)* ПАО СЗ "Северная верфь"

за IV квартал 2017 года

Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

*При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

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)*

АО "Компрессор"

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	11,808

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Котитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

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)*

АО "Компрессор"

за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,412

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Котитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

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) к системе теплоснабжения ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

за _____IV_____ квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	-
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

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) к системе теплоснабжения*(8)

ООО "ЭКОН" (Санкт- Петербург) за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0.14

В электронном виде информация размещена по адресу: http://www.tarifspb.ru

*(8) При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

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) к системе теплоснабжения <8>

ООО “Энергоресурс” за IV квартал 2017 года

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,5

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 **№ 274-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-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 ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала «ПАО «Ленэнерго», 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 № 279:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 1 июля 2017 года» следующие изменения:

1.1. В наименовании, пункте 1 распоряжения слова «открытого акционерного общества» заменить словами «публичного акционерного общества».

1.2. В наименовании, пункте 1 распоряжения слова «до 1 июля 2017 года» заменить словами «до 31 декабря 2020 года».

1.3. Изложить приложение № 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 274-р

Долгосрочные параметры регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 31 декабря 2020 года

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Норма доходности на инвестированный капитал	Срок возврата инвестированного капитала	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь)*	Уровень надежности реализуемых товаров и услуг	Уровень качества реализуемых товаров и услуг
						инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала						
		млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	%	лет		%		
1	2012	2 745,61	3,00%	48359,27	222,44	1,00%	12,00%	X	35	0,75	10,70%	0,019947053	1,0102
	2013	X	3,00%	48359,27	236,15	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019647847	1,0102
	2014	X	3,00%	48359,27	304,47	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019353129	1,0102
	2015	X	3,00%	48359,27	335,99	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,019062833	1,0102
	2016	X	3,00%	48359,27	391,13	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,01877689	1,0102
	2017	X	3,00%	48359,27	446,69	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,018495237	1,0102
	2018	X	3,00%	48359,27	584,75	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,018217808	1,0102
	2019	X	3,00%	48359,27	661,1	1,00%	11,00%	X	35	0,75	X	0,017944541	1,0102
	2020	X	3,00%	48359,27	726,73	X	X	11,00%	35	0,75	X	0,017675373	1,0102

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.12.2017 **№ 275-р**

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», 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 № 280:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2017 № 275-р

Долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.
			млн. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2018	75,11	3%	75%	5,91%	1	2,29602	0,55592
		2019	X	3%	75%	5,91%	1	2,26158	0,54759
		2020	X	3%	75%	5,91%	1	2,22765	0,53937

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.12.2017 **№ 293-р**

Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 308:

1. Установить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы (далее – Требования) согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Организациям, указанным в приложении 2 к настоящему распоряжению, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с Требованиями в срок, не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего распоряжения.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 58-р «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2014 № 328-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 58-р».

3.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2016 № 178-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 58-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 29.12.2017 № 293-р

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы (далее - Требования) разработаны в целях реализации норм Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» и устанавливают требования к составу и содержанию программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отчетности о ходе ее реализации (далее – отчетность).

2. Требования распространяются на организации, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (далее – регулируемые организации, регулируемая организация).

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Программа) формируется на бумажном носителе, утверждается руководителем регулируемой организации и с приложением сопроводительного письма направляется в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) для рассмотрения ее на соответствие Требованиям и учета ее при принятии решений об установлении тарифов.

Программа также направляется в Комитет в электронном виде с приложением всех форм и обоснований посредством информационно-аналитической системы «Санкт-Петербургский региональный сегмент Единой информационно-аналитической системы» (далее – система ЕИАС).

4. Срок предоставления Программы в Комитет для всех регулируемых организаций соответствует сроку направления в Комитет заявления (предложения) об установлении тарифов.

Для регулируемых организаций, имеющих (разрабатывающих) инвестиционные (производственные) программы, срок предоставления Программы в Комитет соответствует определенному требованиями действующего законодательства сроку предоставления на утверждение (согласование) инвестиционной (производственной) программы.

5. Комитет проверяет представленную Программу на предмет ее соответствия настоящим Требованиям.

Программу, соответствующую настоящим Требованиям, Комитет учитывает при принятии решений об установлении тарифов.

6. В случае если Программа представлена в составе заявления (предложения) об установлении тарифов не в полном объеме, либо представленная Программа не соответствует Требованиям, рассмотрение Программы приостанавливается, она возвращается регулируемой организации с указанием причин возврата. Замечания к Программе не позднее следующего рабочего дня после регистрации дублируются Комитетом в электронном виде по системе ЕИАС.

Доработанная с учетом замечаний Комитета Программа должна быть представлена в Комитет и зарегистрирована в Комитете не позднее чем через 10 рабочих дней с момента направления Комитетом в электронном виде по системе ЕИАС уведомления о возврате Программы.

Комитет вправе запрашивать в письменной форме у регулируемой организации дополнительные материалы и сведения, необходимые, в том числе, для обоснования необходимости и стоимости мероприятий Программы, указав форму и сроки предоставления, а регулируемая организация обязана представить запрошенные материалы и сведения.

7. Доработанная с учетом замечаний Комитета Программа и представленная в адрес Комитета повторно, рассматривается в порядке, установленном в пунктах 5 и 6 настоящих Требований.

8. Отчетность формируется на бумажном носителе и в электронном виде (в том числе по системе ЕИАС). Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы и в разрезе отчетного периода.

9. Ежегодная отчетность представляется регулируемой организацией в Комитет до 1 февраля года, следующего за отчетным.

10. Ежеквартальная отчетность представляется регулируемой организацией в Комитет по формам и в сроки, определенные Федеральной антимонопольной службой.

Глава 2. Требования к форме и содержанию Программы

11. С учетом требований приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» (далее – Приказ Минэнерго России № 398) форма Программы состоит из:

а) титульного листа по форме согласно приложению 1 к Требованиям;

б) паспорта программы по форме согласно приложению 2 к Требованиям;

в) пояснительной записки;

г) целевых и прочих показателей Программы по форме согласно приложению 3 к Требованиям;

д) перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению 4 к Требованиям;

е) информации по источникам финансирования Программы по форме согласно приложению 5 к Требованиям.

12. Программа разрабатывается на период действия тарифов в целом по регулируемой организации с разделением мероприятий, целевых и прочих показателей, источников и объемов финансирования по осуществляемым регулируемым видам деятельности.

В случае если для организации устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа

разрабатывается на период действия долгосрочных тарифов, установленных для соответствующих видов деятельности.

13. На основании Приказа Минэнерго России № 398 в пояснительной записке к Программе указывается:

1) полное наименование Программы;

2) должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего Программу;

3) информация о регулируемой организации:

– основные виды деятельности организации;

– наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

– сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

– сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

– сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

– сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

– для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета «последней мили» и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

4) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

5) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

6) экономические показатели Программы, включающие в себя:

– затраты на Программу в натуральном выражении;

– затраты на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы (при ее наличии);

– источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам;

7) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы;

8) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия Программы;

9) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;

10) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы;

11) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

12) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей Программы;

13) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы в организации;

14) иная информация.

14. В форме целевых и прочих показателей Программы в составе прочих показателей Программы с разбивкой по видам регулируемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, планируемой к получению в период действия Программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (инвестиционная программа, адресная программа ремонта), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

15. Основой для формирования Программы являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленные на достижение рассчитанных регулируемой организацией и установленных Требованиями целевых и прочих показателей.

16. Перечень обязательных мероприятий Программы и сроки их проведения приведены в приложении 6 к Требованиям.

Сроки проведения обязательных мероприятий формируются регулируемой организацией с учетом необходимости их соответствия целевым и прочим показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий.

Программа может содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование, в том числе обучение персонала регулируемой организации методам и приемам эффективного использования энергоресурсов.

17. Планирование источников и объемов финансирования Программы производится на период действия Программы.

В случае если в рамках Программы реализуются проекты (мероприятия) утвержденных (согласованных) в установленном порядке и реализуемых (планируемых к реализации) регулируемой организацией в соответствующий период регулирования инвестиционной программы и(или) адресной программы ремонта регулируемой организации, источники и объемы финансирования Программы должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования инвестиционной программы и(или) адресной программы ремонта.

Глава 3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

18. Перечень целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности в отношении регулируемых организаций, достижение которых должно быть обеспечено за счет реализации Программы указаны в приложении 7 к Требованиям.

19. Значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности в отношении регулируемых организаций, достижение которых должно быть обеспечено за счет реализации Программы:

– указаны в приложении 8 к Требованиям;

– устанавливаются (корректируются) в установленном порядке соответствующими решениями Комитета в составе долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых для формирования регулируемых тарифов, за исключением случаев, указанных в четвертом абзаце настоящего пункта;

– устанавливаются регулируемой организацией самостоятельно в случае применения при установлении тарифов в отношении указанной регулируемой организации метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Глава 4. Принципы определения в Программах значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение и ожидаемых сроков их окупаемости

20. Значения целевых показателей и расходы на мероприятия по достижению указанных целевых значений рассчитываются регулируемой организацией с учетом значений целевых показателей, указанных в пункте 19 Требований, на каждый год реализации Программы отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

21. Рассчитанные регулируемой организацией значения целевых показателей Программы корректируются в случае внесения изменений в соответствующие программы регулируемой организации, предусматривающие осуществление инвестиций и проведение ремонтных работ, и (или) фактически достигнутых в ходе исполнения Программы, и (или) корректировки Требований.

22. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в Программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

1) ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

2) ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения

потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

3) ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия Программы будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

Глава 5. Требования к отчетности о реализации Программы

23. С учетом требований Приказа Минэнерго России № 398 отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно приложению 9 к Требованиям, сведений о достижении целевых показателей Программы за отчетный период по форме согласно приложению 10 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению 11 к Требованиям.

24. Пояснительная записка к отчету о реализации Программы включает следующие сведения:

1) о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации Программы;

2) об экономических показателях реализации Программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию Программы, сведениях о фактических источниках финансирования Программы;

3) об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации Программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

4) об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации Программы в натуральном и денежном выражении;

5) об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации Программы;

6) о фактических и плановых значениях целевых показателей Программы;

7) об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

8) о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

9) иные сведения.

Утверждаю:

Руководитель организации

_____ _____

(подпись) (Ф.И.О.)

"___" _____ 20___г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ТИТУЛЬНЫЙ ЛИСТ

Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
Наименование организации	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Тип отчетности	
Плановый период	
Год начала действия программы	
Длительность программы	
Адрес организации	
Юридический адрес	
Почтовый адрес	
Руководитель организации	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
Контактный телефон	
e-mail:	

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

Руководитель организации

_____
(должность)

_____
(Ф.И.О.)

"_____" _____ 20__ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

_____
(наименование организации)

на 20 ____ - 20 _____ годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*											
ВСЕГО											

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

_____ _____
(должность) (Ф.И.О.)

_____ _____
(должность) (Ф.И.О.)

_____ _____
(должность) (Ф.И.О.)

№ 12
29/12/2017

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1										
2	Прочие показатели									
2.1										

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководитель организации _____ _____
(подпись) (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
								____ г.			____ г.										
		ед. измерения	всего	г. ____	г. ____	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		____ г.	____ г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Руководитель организации _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(В ПРОГНОЗНЫХ ЦЕНАХ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЛЕТ)

тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Источник финансирования	План года N	План года N + 1	План года N + 2	Итого
1	2	3	4	5	6
1.	**Собственные средства**				
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе				
1.2.	Амортизация, в том числе:				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)				
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)				
1.3.	Средства на реализацию Программы, учтенные в тарифе (по целевой статье)				
1.4.	Прочие собственные средства, в том числе:				
1.4.1.	От регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)				
1.4.2.	От нерегулируемых видов деятельности				
2.	**Привлеченные средства**				
2.1.	Займы/Кредиты				
2.2.	Средства бюджета Санкт-Петербурга				
2.3.	Прочие привлеченные средства				
	Итого				

Руководитель организации _____ _____
(подпись) (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ПЕРЕЧЕНЬ
ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СРОКИ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ

N п/п	Наименование мероприятий <*>	Сроки проведения
1	2	3
1.	Проведение энергетического обследования и получение энергопаспорта	1 раз в 5 лет
2.	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, энергосберегающими лампами в целях освещения	2018-2022 годы
3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов	2018-2022 годы
4.	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2018-2022 годы
5.	Строительство (модернизация, реконструкция, техническое перевооружение) энергообъектов (энергетического оборудования и сетей) с использованием энергоэффективных технологий, внедрением инновационных решений	в сроки, определенные утвержденной инвестиционной программой
6.	Оптимизация режимов работы энергоисточников	постоянно
7.	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов)	постоянно

<*> Программы могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ПЕРЕЧЕНЬ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО РЕГУЛИРУЕМЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование вида деятельности/ целевого показателя	Единица измерения
1.	**Услуги в сфере электроэнергетики (передача электрической энергии)**	
1.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч, %
1.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
1.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
2.	**Услуги в сфере электроэнергетики и теплоснабжения (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**	
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
2.2.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии	кВт.ч/Гкал
2.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии с шин	г у.т./кВт.ч
2.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал
2.6.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал
2.7.	Снижение удельного расхода воды на отпуск электроэнергии с шин	куб.м/кВт.ч
2.8.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал
2.9.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
2.10.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
3.	**Услуги в сфере теплоснабжения (производство тепловой энергии, передача тепловой энергии)**	
3.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч
3.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии	кВт.ч/Гкал
3.3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %
3.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал
3.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал
3.6.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал

3.7.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал, %
3.8.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
3.9.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
4.	**Услуги в сфере водоснабжения и водоотведения**	
4.1.	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	куб.м, %
4.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	кВт.ч
4.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт.ч/куб.м
4.4.	Снижение расхода воды на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	куб.м, %
4.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
4.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
5.	**Услуги в области обращения с твердыми коммунальными отходами**	
5.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч
5.2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
5.3.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
5.4.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компанией при оказании услуг	т у.т./км
6.	**Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям**	
6.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч
6.2.	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	куб.м, %
6.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
6.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
7.	**Услуги в сфере транспортных перевозок (услуг)**	
7.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч
7.2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении	кВт.ч/км
7.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой компанией при оказании транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях	кВт.ч/км
7.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м
7.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м
7.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компанией при оказании услуг	т у.т./км

ПРИЛОЖЕНИЕ 8
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ОТНОШЕНИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО РЕГУЛИРУЕМЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ЗА СЧЕТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	100	100	100	100	100
2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100
3.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	100	100	100	100	100
4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	50	75	не менее 75	не менее 75

ПРИЛОЖЕНИЕ 9
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

Руководитель организации

_____
(должность)

_____
(Ф.И.О.)

"_____" _____ 20___ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

_____
(наименование организации)
за 20___ г.

Наименование программы	
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т.ч. капи-тальные		т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

№ 12
29/12/2017

ПРИЛОЖЕНИЕ 10
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												
2.1													

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководитель организации _____ _____
(подпись) (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 11
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Руководитель организации _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 293-р

ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№	Наименование организации
1	АО «АТЭК»
2	АО «Аэропорт «Пулково»
3	АО «Водтрансприбор»
4	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
5	АО «ГСР Водоканал»
6	АО «ГСР ТЭЦ»
7	АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»)
8	АО «Киностудия «Ленфильм»
9	АО «КировТЭК»
10	АО «Компонент»
11	АО «Компрессор»
12	АО «Курортэнерго»
13	АО «Локомотив»
14	АО «ЛОКС»
15	АО «ЛОМО»
16	АО «Морской порт Санкт-Петербург»
17	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
18	АО «Особые экономические зоны»
19	АО «Редэс Лтд»
20	АО «Северо-Западный «Промжелдортранс»
21	АО «СЗППК»
22	АО «СПбЭС»
23	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
24	АО «ЦЭК»
25	АО «ЭКОПРОМ»
26	АО «Юго-Западная ТЭЦ»
27	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
28	ГУП «Петербургский метрополитен»
29	ГУП «ТЭК СПб»
30	ЗАО «Агентство «Шушары»
31	ЗАО «Колпинская сетевая компания»
32	ЗАО «Металлоптторг»
33	ЗАО «Пансионат «Буревестник»
34	ЗАО «Север»
35	ЗАО «Тепломагистраль»
36	ЗАО «ЭЭУК «Авангард-Энерго»
37	ИХС РАН
38	НАО «СВЕЗА Усть-Ижора»
39	НАО «Энергетический Альянс»

40	ОАО «АК «Ригель»
41	ОАО «Деревообрабатывающий завод № 2»
42	ОАО «НПО ЦКТИ»
43	ОАО «ОЭК»
44	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной Дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»)
45	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «Российские железные дороги»)
46	ООО «Адамант»
47	ООО «ВВСС»
48	ООО «ГАЗКОМПЛЕКТ»
49	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
50	ООО «ГКО»
51	ООО «ДОЗ № 1»
52	ООО «ДТТ»
53	ООО «ЖДЛ»
54	ООО «ЖТЭК»
55	ООО «ИЖЭК»
56	ООО «Исток»
57	ООО «Квартальная Котельная»
58	ООО «Коммунальное хозяйство»
59	ООО «КОСМ «Энерго»
60	ООО «Нева-Спорт»
61	ООО «Новый Свет - ЭКО»
62	ООО «ПетербургГаз»
63	ООО «Петербургтеплоэнерго»
64	ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС»
65	ООО «РЭС»
66	ООО «Северо-Западный Промтранс»
67	ООО «Северсталь-Вторчермет»
68	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
69	ООО «СЗУК»
70	ООО «СК-СИГМА»
71	ООО «Софийский бульвар»
72	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»
73	ООО «ТСК»
74	ООО «Фирма «РОСС»
75	ООО «Форвард»
76	ООО «ЭК «Арго-Сервис»
77	ООО «ЭКОЛ»
78	ООО «ЭНЕРГИЯ»
79	ООО «Энергогазмонтаж»
80	ООО «ЭнергоИнвест»
81	ООО «Энергопромсервис»
82	ООО «ЭнергоРесурс 2005»
83	ООО «Энергосервис»
84	ООО «Энергоснаб - Красные Зори»

85	ПАО СЗ «Северная верфь»
86	ПАО «Ленэнерго»
87	ПАО «Пролетарский завод»
88	ПАО «ТГК-1»
89	СПб ГБСУСО «Психоневрологический интернат № 6»
90	СПб ГУП «Горэлектротранс»
91	СПб ГУП «Завод МПБО-2»
92	СПб ГУП «Пассажиравтотранс»
93	СПК «Племзавод «Детскосельский»
94	ФГАОУ ВО «СПбПУ»
95	ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»
96	ФГБОУ ВО ПГУПС
97	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2017 № **294-р**

Об утверждении систем отчетности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах теплоснабжения, электроэнергетики, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, обращения с твердыми коммунальными отходами, транспортного обслуживания, реализации социально-значимых товаров и услуг на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации

от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», 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)», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», 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 11.12.2009 № 442-а «Об утверждении Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа», 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», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», 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», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа

за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», Законом Санкт-Петербурга от 08.10.2008 № 569-95 «О социальном питании в Санкт-Петербурге», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат», 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 Губернатора Санкт-Петербурга от 30.05.2017 № 52-пг «Об утверждении региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2017-2021 годы», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 14.12.2009 № 1434 «О мерах по реализации Закона Санкт-Петербурга «О транспортном обслуживании водным транспортом Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 № 486 «О государственной программе Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 23.06.2014 № 544 «О Методике расчета платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге», распоряжением РЭК Санкт-Петербурга и Комитета по энергетике и инженерному обеспечению от 11.05.2005 № 16-р/42 «Об утверждении Временного положения о порядке согласования адресных программ ремонта, адресных программ капитальных вложений, программ энергосбережения, инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электро-, тепло-,

газо-, водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.03.2017 № 24-р «Об утверждении Положения о рассмотрении и согласовании адресных программ ремонта, инвестиционных программ и программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере транспортных услуг на территории Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.07.2009 № 56-р «Об утверждении Порядка регулирования 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, на территории Санкт-Петербурга и Методических рекомендаций по регулированию 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, на территории Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.09.2016 № 104-р «Об утверждении Порядка установления тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга, Перечня документов, представляемых для их установления, а также Методических рекомендаций по расчету тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении Реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», в целях обеспечения экономически обоснованного установления тарифов по регулируемым видам деятельности на территории Санкт-Петербурга и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области государственного регулирования тарифов и цен, на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 309:

1. Утвердить системы отчетности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах теплоснабжения, электроэнергетики, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, обращения с твердыми коммунальными отходами, транспортного обслуживания, реализации социально-значимых товаров и услуг на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год согласно приложениям 1-14 к настоящему распоряжению.

2. Отчетность, указанная в пункте 1 настоящего распоряжения, подписывается руководителем регулируемой организации и представляется в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в отсканированном виде (в формате PDF, размером не более 200 кБ на страницу) посредством веб-портала Санкт-Петербургского регионального сегмента Единой информационно-аналитической системы «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» в сроки, указанные в пункте 3 настоящего распоряжения, начиная с годовой отчетности за 2017 год.

3. Отчетность, представляется организациями, указанными в пункте 1 настоящего распоряжения, в следующие сроки:

3.1. Квартальная отчетность – в течение 40 календарных дней по окончании квартала, за исключением:

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – не позднее 45 календарных дней после окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы территориальных сетевых организаций» – не позднее 45 календарных дней после окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – не позднее 30 календарных дней со дня окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – не позднее 30 календарных дней со дня окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики» – не позднее 45 календарных дней после окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – в течение 30 календарных дней после окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы производителей электрической энергии, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики» – не позднее 45 календарных дней после окончания отчетного квартала;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта», «Отчет о выполнении Адресной программы капитальных вложений».

3.2. Годовая отчетность – в течение 100 календарных дней по окончании отчетного года, за исключением:

– «Отчет о выполнении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении производственной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – не позднее 45 календарных дней после сдачи годовой бухгалтерской отчетности;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы территориальных сетевых организаций» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы производителей электрической энергии, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики» – в срок до 01.04.2018;

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – в срок до 01.02.2018.

4. Считать утратившими силу с 01.01.2018:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 301-р «Об утверждении систем отчетности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах теплоснабжения, электроэнергетики, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, транспортного обслуживания, реализации социально-значимых товаров и услуг на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 302-р «Об утверждении систем отчетности территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, организаций, оказывающих услуги по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению

к газораспределительным сетям, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год».

5. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии (при комбинированной выработке), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 4-запасы (срочная) «Сведения о запасах топлива»;

2.7. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;

2.8. 6-ТП «Сведения о производстве тепловой и электрической энергии объектами генерации (электростанциями)».

3. Таблицы в соответствии с приложениями к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (заполняются в соответствии с методом регулирования, примененным при установлении тарифов).

4. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности теплоснабжающей организации» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности теплоснабжающей организации» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отпуск тепловой энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 3-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск тепловой энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 3-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Баланс электрической и тепловой энергии и мощности» – отчет за 2017 год;

– «Баланс электрической и тепловой энергии и мощности» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» -- отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется

нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы производителей электрической энергии, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности теплоснабжающих организаций, оказывающих услуги по теплоснабжению (производство и (или) передача тепловой энергии), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1 Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения численности и заработной плате работников»;

2.6. 4-запасы (срочная) «Сведения о запасах топлива»;

2.7. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Таблицы в соответствии с приложениями к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (заполняются в соответствии с методом регулирования, примененным при установлении тарифов).

4. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности теплоснабжающей организации» – отчет за 2017 год;

– «Подключение к системе теплоснабжения» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о деятельности по технологическому присоединению к системам теплоснабжения» – отчет за 2017 год;

– «Подключение к системе теплоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о деятельности по технологическому присоединению к системам теплоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отпуск тепловой энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 3-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск тепловой энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 3-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Полезный отпуск тепловой энергии, передаваемой по тепловым сетям» (форма 3-РЭК (передача)) – отчет за 2017 год;

– «Полезный отпуск тепловой энергии, передаваемой по тепловым сетям» (форма 3-РЭК (передача)) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Баланс тепловой энергии и мощности» – отчет за 2017 год;

– «Баланс тепловой энергии и мощности» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности газоснабжающих, газораспределительных организаций, оказывающих услуги, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»:

1.1. Бухгалтерская отчетность:

1.1.1. Бухгалтерский баланс;

1.1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.1.4. Отчет о движении денежных средств.

1.2. Статистическая отчетность:

1.2.1. Форма № 6-гс «Отчетная калькуляция отпущенного природного газа».

1.3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в приложении 2 к Методическим указаниям по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденным приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8:

1.3.1. Приложение 2 «Расчет расходов на оказание снабженческо-сбытовых услуг».

1.4. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Отпуск природного газа, реализуемого населению на территории Санкт-Петербурга, в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 9-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск природного газа, реализуемого населению на территории Санкт-Петербурга, в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 9-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально).

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы капитальных вложений» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере газоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода).

1.5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

2. АО «Ленгаз-Эксплуатация»:

2.1. Бухгалтерская отчетность:

2.1.1. Бухгалтерский баланс;

2.1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

2.1.3. Отчет об изменениях капитала;

2.1.4. Отчет о движении денежных средств.

2.2. Статистическая отчетность:

2.2.1. Форма № 6-гж «Отчетная калькуляция отпущенного сжиженного газа».

2.3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в приложениях 3, 4, 11 к Методическим указаниям по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденным приказом ФСТ России от 15.06.2007 № 129-э/2:

2.3.1. Таблица 4 «Калькуляция фактических расходов по реализации сжиженного газа, с выделением расходов по регулируемому виду деятельности (базовый период (20__год), тыс. руб.»;

2.3.2. Таблица 7 «Стоимость приобретения сжиженного газа для населения»;

2.3.3. Таблица 14 «Расчет необходимой чистой прибыли (тыс. руб.)».

2.4. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Отпуск сжиженного газа, реализуемого населению из коллективных емкостей, в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 10-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск сжиженного газа, реализуемого населению из коллективных емкостей, в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 10-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отпуск сжиженного газа, реализуемого населению в 50-литровых и малолитражных баллонах, в натуральном и стоимостном выражении» (форма 11-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск сжиженного газа, реализуемого населению в 50-литровых и малолитражных баллонах, в натуральном и стоимостном выражении» (форма 11-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы капитальных вложений» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере газоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода).

2.5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению АО «Ленгаз-Эксплуатация», необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

3. ООО «ПетербургГаз», АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»:

3.1. Бухгалтерская отчетность:

3.1.1. Бухгалтерский баланс (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

3.1.2. Отчет о финансовых результатах;

3.1.3. Отчет об изменениях капитала;

3.1.4. Отчет о движении денежных средств.

3.2. Статистическая отчетность:

3.2.1. Форма № 6-гс «Отчетная калькуляция отпущенного природного газа».

3.3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в приложении 2 к Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7:

3.3.1. Приложение 2 «Расчет расходов по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

3.4. Показатели деятельности организации, предусмотренные в формах Комитета по тарифам Санкт-Петербурга:

3.4.1. Форма 12-КТ «Отчет об исполнении Программы газификации».

3.5. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– Отчет о деятельности по технологическому присоединению к газораспределительным сетям» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о деятельности по технологическому присоединению к газораспределительным сетям» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

3.6. «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

3.7. «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

3.8. «Отчет о выполнении Адресной программы капитальных вложений» – отчет за 2017 год;

3.9. «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере газоснабжения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

3.10. «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода).

3.11. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:
1.1. Бухгалтерский баланс;
1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);
1.3. Отчет об изменениях капитала;
1.4. Отчет о движении денежных средств.
2. Статистическая отчетность, формы:
2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
2.5. П-4 »Сведения о численности, заработной плате и движении работников»;
2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».
3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:
– «Отчет о выполнении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2017 год;
– «Итоги деятельности организации в сфере водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2017 год;
– «Подключение к системе водоснабжения (водоотведения)» – отчет за 2017 год;
– «Отчет о расходах, связанных с технологическим присоединением к централизованным системам водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2017 год;
– «Подключение к системе водоснабжения (водоотведения)» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о расходах, связанных с технологическим присоединением к централизованным системам водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Объемы и стоимость услуг по холодному водоснабжению и водоотведению» (форма 1-КТ) – отчет за 2017 год;
– «Объемы и стоимость услуг по холодному водоснабжению и водоотведению» (форма 1-КТ) – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Баланс водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2017 год;
– «Баланс водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности организаций, оказывающих услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в формах Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности организаций, осуществляющих услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности организаций, осуществляющих услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Объем и стоимость услуг в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» (форма 2-КТ) – отчет за 2017 год;

– «Объем и стоимость услуг в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» (форма 2-КТ) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Информацию по показателям, характеризующим выполнение производственных и инвестиционных программ, по формам, приведенным в приложении № 5 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ

организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 (по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга).

5. Отчет о выполнении производственной программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами – отчет за 2017 год.

6. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности гарантирующих поставщиков, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности электросбытовой организации» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности электросбытовой организации» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отпуск электрической энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 2-РЭК) – отчет за 2017 год;

– «Отпуск электрической энергии и мощности в натуральном и стоимостном выражении по группам потребителей» (форма 2-РЭК) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Баланс электрической энергии и мощности гарантирующего поставщика» – отчет за 2017 год;

– «Баланс электрической энергии и мощности гарантирующего поставщика» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика (форма FORM.P9.442.FIN.COND.4.178) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– Показатели, подлежащие ежемесячному раскрытию в сфере электроэнергетики (гарантирующие поставщики) (форма EE.OPENINFO.GP.MONTH.4.178) – отчет за 2018 год (ежемесячно);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии по электрическим сетям и оказывающих услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Таблицы в соответствии с приложениями №№ 1-8 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 (отчет за 2017 год и отчет за 2018 год (ежеквартально)).

4. Таблицы 1.3, 1.6 Приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (отчет за 2017 год и отчет за 2018 год (ежеквартально)).

5. Отдельные показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности электросетевой организации, осуществляющей передачу электрической энергии по электрическим сетям» – отчет за 2017 год;

– «Технологическое присоединение к электрическим сетям» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности электросетевой организации, осуществляющей передачу электрической энергии по электрическим сетям» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Технологическое присоединение к электрическим сетям» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Сводная информация об электросетевом оборудовании, участвующем в передаче электрической энергии» – отчет за 2017 год;

– «Сводная информация об электросетевом оборудовании, участвующем в передаче электрической энергии» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Объем услуг по передаче электрической энергии по сетям в Санкт-Петербурге» (форма 2-РЭК (передача)) – отчет за 2017 год;

– «Объем услуг по передаче электрической энергии по сетям в Санкт-Петербурге» (форма 2-РЭК (передача)) – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Баланс электрической энергии и мощности организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии» – отчет за 2017 год;

– «Баланс электрической энергии и мощности организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

6. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 8
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности
организаций, оказывающих услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

2. Статистическая отчетность, формы.

3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– Форма 3-КТ-1 «Перемещение задержанных транспортных средств»;

– Форма 3-КТ-2 «Хранение задержанных транспортных средств»;

– Форма 3-КТ-3 «Перемещение задержанных маломерных судов»;

– Форма 3-КТ-4 «Хранение задержанных маломерных судов»;

– «Итоги деятельности организации, оказывающей услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности организации, оказывающей услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 9
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности
организаций, оказывающих услуги по перевозке пассажиров
и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:
1.1. Бухгалтерский баланс;
1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
1.3. Отчет об изменениях капитала;
1.4. Отчет о движении денежных средств.
2. Статистическая отчетность, формы:
2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;
3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:
– «Итоги деятельности организации, оказывающей услуги по перевозке пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2017 год;
– «Итоги деятельности организации, оказывающей услуги по перевозке пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);
– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2017 год;
– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».
4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 10
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности организаций, оказывающих транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях, независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– «Итоги деятельности организации, оказывающей транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях, на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2017 год;

– «Итоги деятельности организации, оказывающей транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях, на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2017 год;

– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

– иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 11
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности
организаций, осуществляющих перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:
1.1. Бухгалтерский баланс;
1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
1.3. Отчет об изменениях капитала;
1.4. Отчет о движении денежных средств.
2. Статистическая отчетность, формы:
2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;
2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;
2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;
2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;
2.7. 65-автотранс «Сведения о работе пассажирского автомобильного транспорта»;
2.8. 65-ЭТР «Сведения о городском электрическом транспорте»;
2.9. 57-Т «Сведения о заработной плате работников по профессиям и должностям»;
2.10. 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии, электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг).
3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:
– «Итоги деятельности организации, осуществляющей перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2017 год;
– «Итоги деятельности организации, осуществляющей перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2017 год;
– «Отчет о выполнении Адресной программы ремонта» – отчет за 2018 год (ежеквартально);
– «Отчет о выполнении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» – отчет по показателям за 2017 год (отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в разрезе отчетного периода);
– «Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2017 год;

«Отчет о выполнении Инвестиционной программы в сфере транспортных услуг» – отчет за 2018 год (ежеквартально);

иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 12
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности организаций общественного питания, реализующих продукцию (товары) в общеобразовательных организациях, организациях начального профессионального, среднего профессионального и высшего профессионального образования, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Заверенная копия Приказа об учетной политике организации.

4. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

– шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 13
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности
организаций, осуществляющих обеспечение функционирования парковок (парковочных мест) на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, предоставляемых на платной основе или без взимания платы, на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:
1.1. Бухгалтерский баланс;
1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);
1.3. Отчет об изменениях капитала;
1.4. Отчет о движении денежных средств.
2. Статистическая отчетность, формы.
3. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблонов ИАС «СПб РС ЕИАС»:

«Итоги деятельности организации, осуществляющей обеспечение функционирования парковок (парковочных мест) на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге» – отчет за 2017 год;

«Итоги деятельности организации, осуществляющей обеспечение функционирования парковок (парковочных мест) на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге» отчет за 2018 год (ежеквартально);

иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

4. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

Приложение 14
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2017 № 294-р

Система отчетности фармацевтических организаций, реализующих лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, в отношении которых осуществляется государственное регулирование предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

1. Бухгалтерская отчетность:

1.1. Бухгалтерский баланс;

1.2. Отчет о финансовых результатах (с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах);

1.3. Отчет об изменениях капитала;

1.4. Отчет о движении денежных средств.

2. Статистическая отчетность, формы:

2.1. 5-З «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)»;

2.2. П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;

2.3. П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»;

2.4. П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;

2.5. П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»;

2.6. 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации».

3. Заверенная копия приказа об учетной политике оптовой организации или организации розничной торговли;

4. Показатели деятельности организации, предусмотренные в электронной форме в формате шаблона ИАС «СПб РС ЕИАС»:

- «NADB.JNVLP.АРТЕКА.2018»;

- иные шаблоны по запросу Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, направляемые в адрес регулируемых организаций посредством ИАС «СПб РС ЕИАС».

5. Дополнительные расчетные и обосновывающие материалы, которые, по мнению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, необходимы для подтверждения расходов за отчетный период.

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ

05.12.1974
Мейксин Максим Семенович

Председатель Комитета
по промышленной политике и инновациям
Санкт-Петербурга

09.12.1977
Громов Иван Алексадрович

Глава администрации
Петроградского района
Санкт-Петербурга

29.12.1978
Коротков Андрей Вячеславович

Председатель Комитета
по контролю за имуществом
Санкт-Петербурга

30.12.1960
Григорьев Владимир Анатольевич

Председатель Комитета
по градостроительству и архитектуре
главный архитектор Санкт-Петербурга

30.12.1953
Марков Олег Александрович

Вице-губернатор Санкт-Петербурга