



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 04'2019
от 30 апреля

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

Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

6 льготных категорий.....	3
О предоставлении налоговых вычетов физическим лицам, имеющим трех и более несовершеннолетних детей.....	4

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «Интер РАО – Электрогенерация».....	5
АО «Концерн «Гранит-Электрон».....	6
ЗАО «Тепломагистраль».....	9
ООО «Институт Гипроникель».....	12
ООО «Пром Импульс».....	13
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»	13

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

ООО «Региональные электрические сети».....	14
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	20

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.04.2019 № 19-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р».....	22
---	----

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ23

По вопросам
размещения информации
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр
тарифно-экспертного обеспечения»:
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая,
д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72,
Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 30.04.2019.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 18. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

6 льготных категорий

С 27 апреля введён бесплатный проезд для шести льготных категорий петербуржцев в железнодорожном транспорте пригородного сообщения.

Для проезда нужно приобрести бесплатный билет в кассах железнодорожных станций и вокзалов. Право бесплатного проезда на железнодорожном транспорте пригородного сообщения в течение всего года предоставлено:

1. лицам, проработавшим в тылу в период с 22 июня 1941 года по 9 мая 1945 года не менее шести месяцев, исключая период работы на временно оккупированных территориях СССР, лицам, награжденным орденами или медалями СССР за самоотверженный труд в период Великой Отечественной войны,

2. ветеранам труда и ветеранам военной службы,

3. гражданам, являющимся в соответствии с действующим федеральным законодательством получателями пенсий или достигшим возраста 60 и 55 лет (для мужчин и женщин соответственно), проработавшим

в Санкт-Петербурге (Ленинграде) не менее 20 лет и имеющим трудовой стаж (в календарном исчислении) не менее 45 лет для мужчин и 40 лет для женщин, исключая периоды работы, выполняемой осужденными, содержащимися в исправительных учреждениях и тюрьмах,

4. лицам, подвергшимся политическим репрессиям и впоследствии реабилитированным, и лицам, пострадавшим политических репрессий,

5. женщинам, которым присвоено почётное звание «Мать-героиня», женщинам, родившим и воспитавшим 10 и более детей, а также одному из родителей (усыновителей), награждённому орденом «Родительская слава»,

6. гражданам, являющимся в соответствии с действующим федеральным законодательством получателями пенсий либо достигшим возраста 60 и 55 лет (для мужчин и женщин соответственно).

*Телефон горячей линии для получения справочной информации:
(812) 246-80-80 или 081*



О предоставлении налоговых вычетов физическим лицам, имеющим трех и более несовершеннолетних детей

На основании Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (далее – Закон) предусмотрено предоставление физическим лицам, имеющим трех и более несовершеннолетних детей (далее – многодетные), дополнительных налоговых вычетов, начиная с налогового периода 2018 года:

- по земельному налогу в размере кадастровой стоимости 600 кв.м площади одного земельного участка;

- по налогу на имущество физических лиц в размере 5 кв.м общей площади квартиры, части квартиры, комнаты и 7 кв.м общей площади жилого дома, части жилого дома в расчете на каждого несовершеннолетнего ребенка.

Налогоплательщики, имеющие право на вычет, вправе представить заявление о предоставлении налоговой льготы (по форме, предусмотренной приказом ФНС России



УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ

от 14.11.2017 № ММВ-7-21/897@) в случае, если ранее заявление на льготы не подавалось.

Подать заявление и документы, подтверждающие право на вычет, можно в любой налоговый орган по выбору налогоплательщика одним из следующих способов:

- лично (через законного или уполномоченного представителя);

- с помощью электронного сервиса «Личный кабинет налогоплательщика для физических лиц» на официальном сайте ФНС России nalog.ru;

- по почте;

- через любое отделение Санкт-Петербургского государственного учреждения «Многофункциональный центр предоставления государственных услуг».

В целях корректного проведения массового расчета налогов за 2018 год просим предоставить соответствующее заявление до 1 июня 2019 года.





СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемой организации
и их соответствии установленным требованиям по
АО «Интер РАО – Электрогенерация»
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)
за 2018 год**

Параметры формы				
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Ссылка на документ
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	Не утверждены	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х	х
4.1	– количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	–	
4.2	– средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	–	
4.3	– совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров	руб.	–	
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	–	
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	30	

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности
подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации
и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
АО «Интер РАО – Электрогенерация»
(филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса»)
за 1 квартал 2019 года**

№ п/п	Наименование параметра	Ед.изм.	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	х	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в т.ч.:	Гкал/час	345,543
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	345,543

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения АО «Концерн «Гранит-Электрон» за 1 квартал 2019 года

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

Форма 4.7 Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров и (или) оказание услуг АО «Концерн «Гранит-Электрон» за 1 квартал 2019 года

Параметры формы			Описание параметров формы
№ п/п	Наименование параметра	Ссылка на документ	
1	Сведения об условиях публичных договоров поставок товаров, оказания услуг, в том числе договоров о подключении к системе теплоснабжения	х	
1.1	– форма публичного договора поставки товаров, оказания услуг	х	
1.1.1	– описание формы публичного договора		
1.2	– договор о подключении к системе теплоснабжения	х	
1.2.1	– описание договора о подключении		1. Предмет договора: Энергоснабжающая организация обеспечивает подачу Абоненту через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей воде от сети Энергоснабжающей организации на ее границе, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии. 2. Права и обязанности сторон: Энергоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию в горячей воде с подключенной тепловой нагрузкой, указанной в Договоре. Поддерживать установленные Договором параметры теплоносителя. 3. Учет тепловой энергии: Учет и расчет отпускаемой теплоэнергии производится по приборам учета, установленных на трубопроводах тепловой сети Абонента. Приборы учета поверяются и пломбируются в установленном порядке. Абонент 27-30 числа представляет в Энергоснабжающую организацию отчет по теплопотреблению в установленной форме (акты о приемке узла в эксплуатацию, диаграммы).

			4. Порядок расчета: Расчет за полученную тепловую энергию производится по тарифам, установленным по соглашению сторон (Комитет по тарифам СПб, Протокол Заседания Правления №65 от 25.05.2016г.) Абонент акцептует и оплачивает платежные требования-поручения, выставляемые Энергоснабжающей организацией ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным. При неоплате в указанный срок – стороны действуют в соответствии с Постановлением РФ от 05.01.1998 №1 «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованными ими) топливно-энергетических ресурсов». Расчеты за тепловую энергию возможны также путем проведения зачета встречных требований, передачи ценных бумаг и другими способами. 5. Ответственности сторон: Энергоснабжающая организация имеет право, предварительно предупредив Абонента, прекратить полностью или частично подачу ему теплоэнергии в случаях: – превышения договорных величин потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок без согласования с Энергоснабжающей организацией или превышения параметров обратной сетевой воды; – самовольного подключения к теплосети субабонентов, присоединения систем теплоснабжения до приборов учета; – расточительства тепловой энергии, ее хищения, допущения утечки и загрязнения сетевой воды; неудовлетворительного состояния систем теплоснабжения, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала и пр. Ответственным лицом за теплоснабжение объектов Абонента от Энергоснабжающей организации назначен Сеньков Константин Владимирович – главный энергетик, (812) 578-94-83. 6. Абонент несет ответственность за сохранность и эксплуатацию сетей, сооружений и устройств, находящихся на его балансе, Энергоснабжающая организация не несет ответственность за ущерб, вызванный авариями на сетях, сооружениях и устройствах, находящихся на балансе Абонента. 7. Срок договора и порядок расторжения: Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания. Настоящий договор считается ежегодно продленным на один год, если за месяц до окончания срок договора не последует аргументированного заявления в письменном виде от одной из сторон о пересмотре или отказе от договора. При досрочном расторжении Абонентом договора по собственной инициативе Абонент обязан предупредить об этом Энергоснабжающую организацию за месяц и произвести полную оплату по счетам Энергоснабжающей организации. Договор может быть расторгнут по обоюдному согласию сторон, либо расторгнут в одностороннем порядке в случае существенного нарушения Договора одной из сторон. 8. Особые условия: Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по настоящему договору вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, для которой создалась невозможность выполнения обязательств в связи с обстоятельствами непреодолимой силы, должна известить при этом другую сторону в письменном виде в течение трех дней.
--	--	--	--

**Форма 4.8 Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения
АО «Концерн «Гранит-Электрон» за 1 квартал 2019 года**

Параметры формы				Описание параметров формы
№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ	
1	Информация о размещении данных на сайте регулируемой организации			
1.1	– дата размещения информации		x	
1.2	– адрес страницы сайта в сети «Интернет» и ссылка на документ			
2	Форма заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения	x		
3	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе теплоснабжения, и указание на запрет требовать представления документов и сведений или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и законодательством в сфере теплоснабжения			
3.1	– описание документа/сведений	X		
4	Реквизиты НПА, регламентирующих порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения (в том числе в форме электронного документа), принятии решения и информировании о принятом по результатам рассмотрения указанной заявки решении (возврат документов, прилагаемых к заявке о подключении к централизованной системе теплоснабжения, либо направление подписанного проекта договора о подключении к централизованной системе теплоснабжения), основания для отказа в принятии к рассмотрению документов, прилагаемых к заявлению о подключении к централизованной системе теплоснабжения, в подписании договора о подключении к централизованной системе теплоснабжения.			
4.1	– наименование нормативного правового акта		x	Постановление Правительства РФ № 307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»
5	Телефоны, адреса и график работы службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.1	телефоны службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.1.1	– контактный телефон службы		x	главный энергетик Сеньков К.В. (812) 578-94-83
5.2	адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.2.1	– адрес службы		x	191014, Санкт-Петербург, ул. Госпитальная, д. 3, email: cri-granit@peterlink.ru
5.3	график работы службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения			
5.3.1	– график работы службы		x	
6	Регламент подключения к системе теплоснабжения, утверждаемый регулируемой организацией, включающий сроки, состав и последовательность действий при осуществлении подключения к системе теплоснабжения, сведения о размере платы за услуги по подключению к системе теплоснабжения, информацию о месте нахождения и графике работы, справочных телефонах, адресе официального сайта регулируемой организации в сети «Интернет» и блок-схему, отражающую графическое изображение последовательности действий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения.			

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения¹

ЗАО «Тепломагистраль»

2018 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: – Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: – без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: – наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.03.2019
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	709 517,27
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	142 442,69
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	19 721,99
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	27,14
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	4,26
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	6,371
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	39 852,09
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	7 836,12

3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	749,11
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 675,61
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	65 992,35
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	388,57
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	27 192,77
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 588,28
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	621 784,02
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	295 226,22
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-971,32
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	-971,32
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	237,91
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-1 209,23
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ab85c840-d94a-4e8e-a3ac-8209d481c239
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	280,00
8.1	Теплообменная станция (ТОС)	Гкал/ч	280,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00

10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 182,819
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/ год	23,42
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/ год	25,82
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	15,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./ Гкал	0,000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/ Гкал	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5cdc9f66-5267-455d-8448-a9ba6c707b26
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	

21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	
------	---	---	--

¹ Единые теплоснабжающие организации размещают информацию, указанную в пунктах 1 – 11.2, 13 – 15, 17 – 21.2 формы.

Теплоснабжающие организации и теплосетевые организации в ценовых зонах теплоснабжения размещают информацию, указанную в пунктах 1 – 8.1, 10, 13 – 15, 17 – 18.1, 21 – 21.2 формы.

№ п/п	Комментарий
1	2
1	В п. 6 указано изменение БАЛАНСОВОЙ стоимости основных фондов – 971,31668 тыс. руб. Изменение ОСТАТОЧНОЙ стоимости основных фондов составляет – 763,69303 тыс. руб.

**Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ООО «Институт Гипроникель»
за 1 квартал 2019 года**

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	0
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	0

**Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения
ООО «Институт Гипроникель»
за 1 квартал 2019 года**

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0
4	Причины отказа в подключении	х	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	0,69
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,69

Приложение №1
к приказу ФАС России
от 13.09.2018 N 1288/18

Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения

**ООО «Пром Импульс»
за 1 квартал 2019 года**

Вид деятельности:

– Производство тепловой энергии.

Некомбинированная выработка Территория оказания услуг:

– без дифференциации

Централизованная система теплоснабжения:

– наименование отсутствует

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0
4	Причины отказа в подключении	х	
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	10,04
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	10,04

Форма 4.6 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения

ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»

за 1 квартал 2019 года

Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	0
2	Количество исполненных заявок	ед.	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед.	0
4	Причины отказа в подключении	х	–
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	4,93
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	4,56
5.2	– система теплоснабжения	Гкал/час	0,37



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020–2024 годы на территории г. Санкт Петербурга
Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (ООО «РЭС»))

I. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование: ООО «РЭС»
Место нахождения: 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д. 28, лит. А, пом. 15Н, оф.55
Фактический адрес: 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д. 28, лит. А, пом. 15Н, оф.55
ИНН: 7814628982
КПП: 781401001
Ф.И.О. руководителя: Лиешин Владимир Юрьевич
Адрес электронной почты: info@res-tso.ru
Контактный телефон: 8(812)606-62-61
Факс: 8(812)606-62-61

II. Основные показатели деятельности организации

1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)									
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	
1. Показатели эффективности деятельности организации									
1.1. Выручка	тыс. рублей	339 068,32	443 292,40	550 387,75	501 670,92	515 243,79	529 322,96	537 161,87	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	13 442,92	40 230,82	96 498,86	33 227,32	32 421,72	33 209,96	33 576,85	
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	136 576,71	198 032,60	264 305,74	200 219,88	198 775,60	198 546,21	198 270,15	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	942,62	18 154,48	85 030,76	31 480,06	32 240,86	33 022,63	33 382,83	
2. Показатели рентабельности организации									

2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,96%	9,08%	17,53%	6,62%	6,29%	6,27%	6,25%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	47,55	66,14	70,15	75,36	79,36	83,36	87,36
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего ***	тыс. кВт·ч	267 064,86	312 000,34	365 273,43	396 789,84	420 021,23	444 646,50	470 749,29
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	28 338,32	71 931,86	77 290,70	88 890,70	91 690,70	94 690,70	96 690,70
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	2,23	1,54	2,00	1,99	1,99	1,99	1,99
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 38/1 от 03.04.2017	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 5 от 02.04.2018	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 17/1 от 03.04.2019	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 17/1 от 03.04.2019	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 17/1 от 03.04.2019	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 17/1 от 03.04.2019	Приказ генерального директора ООО «РЭС» № 17/1 от 03.04.2019
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего		391 891,97	443 292,40	550 387,75	501 670,92	515 243,79	529 322,96	537 161,87

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, *****, операционные (подконтрольные) расходы *** – всего	тыс. рублей	117 923,83	151 617,06	172 828,78	179 006,77	186 681,13	197 818,56	205 713,02
	в том числе:								
	оплата труда		31 263,04	41 502,47	48 176,58	49 898,87	52 052,76	55 208,74	57 421,21
	ремонт основных фондов		25 227,22	30 421,63	35 313,81	36 576,25	38 155,08	40 468,43	42 090,19
	материальные затраты		57 254,59	71 133,06	82 572,14	85 524,04	89 215,71	94 624,89	98 416,94
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, *****, неподконтрольные расходы *** – всего ***	тыс. рублей	259 357,74	273 520,86	325 103,20	322 664,15	328 562,66	331 504,40	331 448,85
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	14 610,40	18 154,48	52 455,77				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников: амортизация, лизинг	тыс. рублей	47 423,19	644,07					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение КТСПб № 122-р от 05.10.2018 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «РЭС», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.2016 № 128-р»	Распоряжение КТСПб № 122-р от 05.10.2018 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «РЭС», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.2016 № 128-р»					

4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4 467,13	4 192,36	4 941,30	4 980,65	5 068,14	5 271,80	5 343,31
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,40	36,17	34,98	35,94	36,83	37,52	38,50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	42,00	43,00	86,00	87,00	89,00	90,00	91,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60 587,29	40 215,57	46 146,15	47 252,71	48 738,54	51 119,20	52 583,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	142 010,00	142 010,00	142 010,00	142 010,00	142 010,00	142 010,00	142 010,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период 2019	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:					
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:					
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	рублей/МВт в месяц				
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций	рублей/МВт·ч				
1.2. услуги по передаче электрической энергии:					
двухставочный тариф:					
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	496 958,49	496 958,49	423 077,82	423 077,82
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	6,78	7,53	7,53	19,61
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 000,74	1 334,47	1 002,21	1 060,50
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч				

[illegible]

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирующего на услуги по передаче электрической энергии
по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2020 год
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»
(ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»)

I. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»

Сокращенное наименование: ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»

Место нахождения: 195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова, д. 16А, лит. А

Фактический адрес: 195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова, д. 16А, лит. А

ИНН: 7802456200

КПП: 780601001

Ф.И.О. руководителя: Грачёв Константин Владимирович

Адрес электронной почты: info@sprosenargo.ru

Контактный телефон: (812)249-91-91

Факс: (812)249-91-60

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	232 214,29	330 529,63	465 617,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-421,74		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	37,79	41,57	41,57
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	182,81	206,56	206,56
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,78%	1,57%	1,57%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		—	—	—
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		232 636,04	330 529,63	465 617,75

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	178 932,71	257 891,46	275 479,11
	в том числе:				
	оплата труда		29 302,54	30 702,88	32 796,75
	ремонт основных фондов		48 522,22	103 531,75	110 592,39
	материальные затраты		97 174,74	116 031,46	123 944,56
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	45 746,75	35 855,86	94 142,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		28 991,79	86 888,96
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	—	—	54 773,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		—	—	проект на рассмотрении
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	6 815	6 285	6 923
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,25	41,03	39,79
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	48	60	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50 743,92	42 642,89	54 661,25
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		—	—	—
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)		Показатели, утвержденные на базовый период (2019)		Предложения на расчетный период регулирования (2020)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	498 465,96	498 465,96	498 465,96	794 793,08	794 793,08	1 035 646,30
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	33,23	33,23	33,23	40,97	43,54	43,25
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	1 218,07	1 218,01	1 221,07	1 925,34	1 942,69	2 492,00

* Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



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

05.04.2019

№ 19-р

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р**

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральным законом от 29.06.2015 № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов», приказом Минстроя России от 28.07.2016 № 524/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по вопросам, связанным с определением нормативов накопления твердых коммунальных отходов», 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 05.04.2019 № 31:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.04.2017 № 30-р «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга», изложив пункт 11 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«

11.	Лечебные учреждения, в том числе: - диспансеры, амбулатории, поликлиники; - стоматологические клиники; - лечебно-диагностические центры, центры здоровья	1 посещение	0,001	0,115	0,001	0,115
-----	---	-------------	-------	-------	-------	-------

».

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин



ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



01.04.1961

Сухенко Константин Эдуардович

*Председатель Комитета по культуре
Санкт-Петербурга*

03.04.1972

Лисовец Дмитрий Геннадьевич

*Председатель Комитета
по здравоохранению*



06.04.1963

Качаев Эльгиз Идрисович

*Председатель Комитета по развитию
предпринимательства и потребительского
рынка Санкт-Петербурга*



06.04.1966

Фадеев Олег Евгеньевич

*Глава администрации Красносельского
района Санкт-Петербурга*





10.04.1977

Бондарчук Андрей Сергеевич

*Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению*

17.04.1956

Ушаков Владимир Николаевич

*Глава администрации
Московского района Санкт-Петербурга*



20.04.1957

Григорьев Игорь Александрович

*Председатель Комитета
по природопользованию, охране окружающей
среды и обеспечению экологической безопасности*

23.04.1974

Голованов Роман Алексеевич

*Председатель Комитета
по инвестициям Санкт-Петербурга*

