



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

специальный выпуск
№ 01'2019
от 18 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.

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «ВОДТРАНСПРИБОР».....	3
АО «Завод им. А.А. Кулакова».....	3
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал».....	3
АО «Компрессор»	4
АО «СПМБМ «Малахит».....	5
ЗАО «Тепломагистраль».....	6
ООО «ЭКОН».....	6

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ.
ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ**

АО «ВОДТРАНСПРИБОР».....7

ООО «Коммунальное хозяйство».....8

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ.
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ**

ООО «ИЖЭК»9

ООО «Северо-Западная сбытовая компания»10

**ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ
РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

ООО «Комунальное хозяйство»15

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 18.04.2019.
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



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**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
АО «ВОДТРАНСПРИБОР»
за I квартал 2019 г.**

№ 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	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	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
АО «Завод им. А.А. Кулакова»
за I 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	3,759
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	3,759

**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
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»
за I квартал 2019 г.**

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	0
5.1	– система теплоснабжения	Гкал/час	0

Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям АО «Компрессор»

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация за 2018 год	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	X	0	
4	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	X	X	X
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	%	0	
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	30	

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 АО «Компрессор» за I квартал 2019 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Информация
			Централизованная система теплоснабжения: Б.Сампсониевский пр.64	Централизованная система теплоснабжения: ул.Литовская 8 корпус 3 литера А
1	Количество поданных заявок	ед	0	0
2	Количество исполненных заявок	ед	0	0
3	Количество заявок с решением об отказе в подключении	ед	0	0
4	Причины отказа в подключении	х	нет	нет
5	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе:	Гкал/час	11,81	1,41

Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг АО «СПМБМ «Малахит» и их соответствии установленным требованиям за 2018 год

№ 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 надёжности 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	х
4.1	– количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешённых отклонений значений параметров	шт.	–	–
4.2	– средняя продолжительность устранения разрешённых отклонений значений параметров	дн.	–	–
4.3	– совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешённых отклонений значений параметров	руб.	–	–
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	–	–
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	–	–

Форма 4.6. 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 «СПМБМ «Малахит» за I квартал 2019 г.

№ 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	0,73
5.1	– система теплоснабжения СЭПБ АО «СПМБМ «Малахит»	Гкал/час	0,73

**Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям
ЗАО «Тепломагистраль»
за I квартал 2019 г.**

№ 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	-	
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	х
4.1	количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	0	
4.2	средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	0	
4.3	средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	руб.	0	
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%	0	
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.	7	

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

**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
ЗАО «Тепломагистраль»**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Количество поданных заявок	ед.	1
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	420
5.1	система теплоснабжения	Гкал/час	420

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

**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 «ЭКОН» (Санкт-Петербург)
за I квартал 2019 г.**

№ 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	0,14
5.1	Основная система теплоснабжения	Гкал/час	0,14



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

**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
АО «ВОДТРАНСПРИБОР»
за I квартал 2019 года**

№ 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 централизованной системы водоснабжения в течение квартала, в том числе:	тыс.куб.м/сутки	0
5.1	– централизованная система водоснабжения	тыс.куб.м/сутки	0

**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
АО «ВОДТРАНСПРИБОР»
за I квартал 2019 г.**

№ 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 централизованной системы водоотведения в течение квартала, в том числе:	тыс. куб. м/сутки	0
5.1	– централизованная система водоотведения	тыс. куб. м/сутки	0

**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 I квартал 2019 г.**

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	69,5 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 I квартал 2019 г.**

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	244,4 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/>



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги
по передаче электрической энергии и мощности на 2020–2024 гг.
ООО «Ижорская энергетическая компания»**

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование: ООО «ИЖЭК»

Место нахождения: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

Фактический адрес: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН: 7817302964

КПП: 781701001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор Корбатов Сергей Валерьевич

Адрес электронной почты: iec@omzglobal.com

Контактный телефон: (812) 322-80-49

Факс: (812) 322-80-49

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	353 910,00	312 219,00	319 142,00	335 099,10	351 854,06	369 446,76	387 919,10
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	40 400,00	-5 879,00	-5 432,00	-5 703,60	-5 988,78	-6 288,22	-6 602,63
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	59 616,00	13 337,00	13 784,00	13 512,40	13 227,22	12 927,78	12 613,37
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	25 893,00	-11 174,00	-11 174,00	-11 732,70	-12 319,34	-12 935,30	-13 582,07
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11%	-2%	-2%	-2%	-2%	-2%	-2%
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 ²	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	79,74	70,53	79,77	79,77	79,77	79,77	79,77
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего ³	тыс. кВт·ч	606 421,00	511 518,00	604 383,00	604 383,00	604 383,00	604 383,00	604 383,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,08%; НН-10,49%	утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,08%; НН-10,49%	утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,08%; НН-10,49%	утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,08%; НН-10,49%	утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020–2024 гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	197 909,43	164 219,21	243 036,38	273 476,42	307 880,94	346 784,43	390 795,59	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего		91 189,26	64 945,93	120 308,19	132 339,01	145 572,91	160 130,20	176 143,22	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ – всего	тыс. рублей	44 404,66	23 433,21	48 845,12	51 287,38	53 851,75	56 544,33	59 371,55	
	в том числе:		27 463,95	30 637,26	49 950,00	54 945,00	60 439,50	66 483,45	73 131,80	
	оплата труда		3 078,33	3 652,91	4 200,85	4 830,97	5 555,62	6 388,96	7 347,31	
	ремонт основных фондов		106 720,16	99 273,28	122 728,19	141 137,42	162 308,03	186 654,23	214 652,37	
	материальные затраты		–	–	–	–	–	–	–	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ – всего ³	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–	–	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–	–	

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)												
	<i>Справочно:</i>												
	Объем условных единиц ³	у.е.	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33	3 780,33
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	52,35	43,44	64,29	72,34	81,44	91,73	103,38				
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности												
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	70	70	70	70	70	70	70	70	70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,82	30,51	58,15	61,06	64,11	67,31	70,68				
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)												
	<i>Справочно:</i>												
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

¹Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	75 875,15	92 128,72	82 203,10	82 203,10	141 373,00	141 373,00	161 826,00	161 826,00	185 086,00	185 086,00	212 248,00	212 248,00	243 363,00	243 363,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	65,04	71,16	57,83	57,83	66,44	66,44	73,75	73,75	81,86	81,86	90,87	90,87	100,87	100,87
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	184,54	216,25	192,68	192,68	243,28	243,28	276,18	276,18	313,38	313,38	356,37	356,37	405,28	405,28

* Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раскрытие информации
ООО «Северо-Западная сбытовая компания»**

В соответствии с п.п.3.1 п.3 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», ООО «Северо-Западная сбытовая компания» сообщает о том, что информация подлежащая раскрытию опубликована на официальном сайте организации <http://nwsbyr.ru/> в разделе «Начать работать»:

1. Согласно п.20(а):

Цены на электрическую энергию, дифференцированы в зависимости от условий, определенных законодательством РФ;

2. Согласно п.20(б):

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии;

3. Согласно п.20(в):

Информация о деятельности ООО «Северо-Западная сбытовая компания»;

4. Согласно п.9(б):

Структура затрат и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг).

СТ-ИП (план)

**ООО «Коммунальное хозяйство»
Информация об инвестиционной программе на 2019 год
Инвестиционная программа отсутствует**

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				2017 год	2018 год	2019 год					
			0,00	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0	0	0,00	
			0	0	0	0	амортизация	0	0	0	
			0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
			0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
			0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	
			0	0	0	0	прочие	0	0	0	
							...				