

ООО "Архсвет" ИНН 2901127246 КПП 290101001
163020 г. Архангельск, ул. Советская, дом 21;
р/с 40702810715000000430 в Архангельском филиале
ОАО КБ "Севергазбанк" г. Архангельск
к/с 30101810400000000903 БИК 041117903
тел./факс (8182) 24-88-33 e-mail: svet@arhsvet.ru



<http://www.arhsvet.ru>

Исх. № 441 от 29.04.2019 г.

Руководителю агентства по тарифам и ценам
Архангельской области.

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ (КОРРЕКТИРОВКЕ) ЦЕН (ТАРИФОВ)

Услуги по передаче электрической энергии

(указать вид регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Архсвет»

Руководитель организации: и.о. директора Кувакин Николай Сергеевич

Реквизиты организации:

ОГРН	1042900022384
Дата присвоения ОГРН	25.08.2004 г.
Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица)	ИМНС по г. Архангельску
ИНН	2901127246
КПП	290101001
ОКПО	72360738
ОКАТО	11401390000

Почтовый адрес: 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 21.

Адрес фактического местонахождения
органов управления организации: 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 21.

Адрес электронной почты: svet@arhsvet.ru

Исполнитель: Кувакин Николай Сергеевич

Контактные телефоны, факс: (8182) 248833

Официальный сайт в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет»: www.arhsvet.ru

Основания, по которым заявитель обращается для установления цен (тарифов):
Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 77-э/9 от 19.12.2018 г.

Период регулирования: 2020 г.

ООО "Архсвет" ИНН 2901127246 КПП 290101001
163020 г. Архангельск, ул. Советская, дом 21;
р/с 40702810715000000430 в Архангельском филиале
ОАО КБ "Севергазбанк" г. Архангельск
к/с 30101810400000000903 БИК 041117903
тел./факс (8182) 24-88-33 e-mail: svet@arhsvet.ru



<http://www.arhsvet.ru>

Предлагаемый метод регулирования тарифов: Корректировка.

Величина необходимой валовой выручки на каждый год периода регулирования (2020 г.):
23,7185 тыс. руб.

Полезный отпуск электрической энергии: 3027,363 тыс. кВтч.

- Приложение:
1. Опись документов, представленных в агентство по тарифам и ценам Архангельской области (с нумерацией страниц) на 1 стр. в 1 экз.
 2. Материалы для установления тарифов на 27 стр. в 1 экз.

И.о. директора ООО «Архсвет» _____

Кувакин Н.С.



**Опись документов, представленных в агентство по тарифам и ценам
Архангельской области**

№ п/п	Наименование документов и материалов	Документы, представленные на бумажном носителе		Документы, представленные в электронном виде		
		№ листа	Кол-во листов	Наименование файла	Тип файла	Дата отправки
1.	Баланс электрической энергии	1-2	2			
3.	Объем воздушных и кабельных линий электропередач в условных единицах	3-4	2			
4.	Объем трансформаторных подстанций в условных единицах	5-6	2			
5.	Расчет необходимой валовой выручки на 2020 г.	7	1			
6.	Реестр договоров аренды оборудования	8	1			
7.	Бухгалтерский баланс ООО «Архсвет» за 2018 г.	9-14	6			
8.	Предложение о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулируемого на 2020 г.	15-26	12			
9.	Копия приказа о возложении обязанностей директора ООО «Архсвет» на Кувакина Н.С.	27	1			

И.о. директора ООО «Архсвет» Кувакин Кувакин Н.С.



Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования))**

ООО "Архсвет"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организацииПолное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Архсвет"Сокращенное наименование ООО "Архсвет"Место нахождения 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 21Фактический адрес 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 21ИНН 2901127246КПП 290101001Ф.И.О. руководителя и.о. директора Кувакин Николай СергеевичАдрес электронной почты svet@arhsvet.ruКонтактный телефон (8182) 248833Факс (8182) 248833**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	107753,67	159160	6753,71
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	179,02	716	
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	179,02	716	
2. Показатели рентабельности 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
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0,166138193	0,166138193	
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	124,6	124,6	10,31
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	41723,597	41276,180	3027,363
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3126,010	2713,549	1094,874
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,12	10,45	10,45
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ № 16 от 27.04.15 г.		
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				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	33450,21	13973,7	4883,71
в том числе:				
оплата труда		6167,43	7344,3	1440
ремонт основных фондов		25180,08	3062,8	1861,45
материальные затраты		2102,7	3276,98	1582,26

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	35,67986	9182,1	1870
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		116,8	
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2493,1	2461,53	158,742
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,91	6,61	30,765
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	18	25	3
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21,175	25	40
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн. рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования - всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период* 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	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, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	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, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	ВН-949244,46 СН1-1106271,24 СН2-1079239,29 НН-879930,22	ВН-977721,79 СН1-1139459,38 СН2-1111616,47 НН-906328,12	ВН-977721,79 СН1-1139459,38 СН2-1111616,47 НН-906328,12	ВН-1007053,44 СН1-1159854,33 СН2-1166349,37 НН-1221096,39	ВН-1026607,56 СН1-1196432,35 СН2-1167616,47 НН-951328,12	ВН-1057406,11 СН1-1217847,05 СН2-1224666,84 НН-1221096,39
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	ВН-105,62 СН1-219,45 СН2-634,08 НН-877,06	ВН-66,24 СН1-141,89 СН2-376,00 НН-429,91	ВН-66,24 СН1-141,89 СН2-376,00 НН-429,91	ВН-73,52 СН1-157,50 СН2-417,36 НН-477,20	ВН-69,55 СН1-148,89 СН2-394,80 НН-451,91	ВН-77,20 СН1-165,38 СН2-438,23 НН-501,06
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	ВН-1,82441 СН1-2,45962 СН2-3,17701 НН-3,98911	ВН-1,88053 СН1-2,53787 СН2-3,28219 НН-4,14211	ВН-1,88053 СН1-2,53787 СН2-3,28219 НН-4,14211	ВН-1,89138 СН1-2,53891 СН2-3,33810 НН-4,22611	ВН-1,97456 СН1-2,66476 СН2-3,44630 НН-4,34922	ВН-1,9859 СН1-2,6659 СН2-3,50500 НН-4,43741
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

И.о. директора ООО "Архсвет"

Н.С. Кувакин

Н.С. Кувакин

