



ООО «Архангельская сетевая компания»

Юридический адрес: 163020, г. Архангельск,

ул. Советская, д. 21, офис 201

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

ИНН/КПП 2901295280/290101001, ОГРН 1192901001655

Исх. № 332 от 29.04.2022

Руководителю Агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области  
Е.А. Поповой

ул. Выучейского, д. 18  
г. Архангельск, 163000

### ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ (КОРРЕКТИРОВКЕ) ЦЕН (ТАРИФОВ)

#### Услуги по передаче электрической энергии

(указать вид регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Архангельская сетевая компания»  
(ООО «АСК»)

Руководитель организации: Истомин Сергей Васильевич

Реквизиты организации:

ОГРН	11192901001655
Дата присвоения ОГРН	23.01.2019 г.
Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица)	ИФНС по г. Архангельску
ИНН	2901295280
КПП	290101001
ОКПО	35596851
ОКТМО	11701000

Почтовый адрес: 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 20, оф. 201.

Адрес фактического местонахождения  
органов управления организации: 163020, г. Архангельск, ул. Советская, д. 20, оф. 201.

Адрес электронной почты: svet@arhsvet.ru

Исполнитель: Истомин Сергей Васильевич

Контактные телефоны, факс: (8182) 248833

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.ask29.ru

тел.: +7 (8182) 24-88-33

e-mail: svet@arhsvet.ru

29 APR 2022

2022

Основания, по которым заявитель обращается для установления цен (тарифов):  
Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 68-э/2 от 16.12.2020.

Период регулирования: 2023 год

Предлагаемый метод регулирования тарифов: Корректировка.

Величина необходимой валовой выручки на каждый год периода регулирования:

Год	2023 г.				
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	406 052,2				

Полезный отпуск электрической энергии:

Год	2023 г.				
Полезный отпуск электрической энергии, тыс. кВт*ч	215 193,0				

- Приложение:
1. Опись документов, представленных в агентство по тарифам и ценам Архангельской области (с нумерацией страниц) на 1 л. в 1 экз.
  2. Материалы для установления тарифов на 20 л. в 1 экз.

Директор ООО «АСК»  Истомин С.В.

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 2023 год  
(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "АСК"

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания"  
Сокращенное наименование ООО "АСК"  
Место нахождения 163020 г. Архангельск ул. Советская д. 21 оф. 201  
Фактический адрес 163020 г. Архангельск ул. Советская д. 21 оф. 201  
ИНН 2901295280  
КПП 290101001  
Ф.И.О. руководителя Истомин Сергей Васильевич  
Адрес электронной почты svet@arhsvet.ru  
Контактный телефон (8182) 248833  
Факс \_\_\_\_\_

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
--------------------------	-------------------	---	---	--

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	361 453,995	296 988,300	598 450,000
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-8 646,322		
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 853,773		
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,000		
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	-2,392		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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	253,860	270,000	337,000
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	161 982,502	156 421,644	235 193,000
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	20 824,214	20 597,229	25 000,000
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,990	4,180	7,950
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		285 110,250	296 988,360	466 228,000
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	107 231,410	107 852,500	191 520,000
в том числе:				
оплата труда		46 738,194	72 482,550	121 840,000
ремонт основных фондов		20 225,374	19 332,640	44 280,000
материальные затраты		11 214,510	10 858,220	25 400,000
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	177 161,690	132 944,360	194 258,000
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	85 551,050	56 191,500	80 450,000
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	60 254,847	36 042,000	62 480,000

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа ООО "АСК" на 2021-2025 год утв.распоряжением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области №788-р от 26.10.2020		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	3 854,4	5 121,1	6 802,0
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,821	21,060	28,156
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	53,0	109,2	
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,488	55,313	
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20,000		
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
в том числе:				
1.1. наследию и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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			
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)				
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт			



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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			
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 энергию	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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
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:				
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-986912,37 СН1-1125357,87 СН2-1182588,85 НН-1253521,47	ВН-991846,93 СН1-1143363,60 СН2-1218066,52 НН-1303662,33	ВН-991846,93 СН1-1143363,60 СН2-1218066,52 НН-1303662,33	ВН-1029537,11 СН1-1186811,42 СН2-1264353,05 НН-1353201,50	ВН-1029537,11 СН1-1186811,42 СН2-1264353,05 НН-1353201,50	ВН-1235444,53 СН1-2 СН2-1424173,70 СН2-4 СН2-1517223,66 НН-1623841,8
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	ВН-75,52 СН1-161,78 СН2-428,71 НН-490,17	ВН-79,75 СН1-170,84 СН2-452,72 НН-517,62	ВН-79,75 СН1-170,84 СН2-452,72 НН-517,62	ВН-83,50 СН1-178,87 СН2-474,00 НН-541,95	ВН-83,50 СН1-178,87 СН2-474,00 НН-541,95	ВН-100,2 СН1-214,644 СН2-568,8 НН-650,34
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	ВН-1,85315 СН1-2,48060 СН2-3,41541 НН-4,37582	ВН-1,86242 СН1-2,52029 СН2-3,51787 НН-4,55085	ВН-1,86242 СН1-2,52029 СН2-3,51787 НН-4,55085	ВН-1,93319 СН1-2,61606 СН2-3,65155 НН-4,72378	ВН-1,93319 СН1-2,61606 СН2-3,65155 НН-4,72378	ВН-2,319828 СН1-3,139272 СН2-4,38186 НН-5,668536
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						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	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
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.

Директор ООО "АСК"



С.В. Истомина