

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

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027 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: info@ask29.ru

Контактный телефон: (8182) 248833

Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 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	945 689,343	873 087,77	1 353 327,00
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	268 278,000		
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	397 292,900		
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	208 455,000		
2. Показатели рентабельности				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	28,369		
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	58,849	66,002	78,340
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	236 329,987	257 394,839	290 294,839
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	51 099,201	52 000,000	52 900,000
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,010	4,022	4,210
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической	МВт·ч	-		
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		945 689,343	873 087,770	1 353 327,000
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	319 124,160	298 075,300	365 129,000

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
в том числе:				
оплата труда		120 691,090	108 603,100	150 864,000
ремонт основных фондов		55 990,820	51 372,800	59 335,580
материальные затраты		17 286,510	21 031,900	24 291,850
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	471 626,940	228 929,100	346 784,600
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	348 910,500	279 529,400	539 413,000
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	103 491,120	131 511,300	230 941,000
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	инвестиционная программа ООО "АСК" на 2026-2030 год утв.распоряжением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области №653-р от 13.11.2025			
4.5. Объем условных единиц	у.е.	8 373,0	9 391,8	10 535,7
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	38,113	31,738	34,656
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	87	95	120
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	115,604	95,266	104,767
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20,000	20,000	20,000
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:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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	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	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 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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 -				
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			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок				
7. Проценты по обслуживанию заемных	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.				
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			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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				
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				
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:				
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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,				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий		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							
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	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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующи		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	ВН-1338779,1 7 СН1-1543293,9 7 СН2-1696496,2 7 НН-1916011,5 4	ВН-1642815,9 2 СН1-1922944,2 9 СН2-2227499,6 НН-2596195,6 4	ВН-1642815,9 2 СН1-1922944,2 9 СН2-227499,6 НН-2596195,6 4	ВН-1906816,4 4 СН1-2247921,8 8 СН2-3027171,9 6 НН-3561980,4 2	ВН-1724956,7 2 СН1-2019091,5 0 СН2-2338874,5 8 НН-2726005,4 2	ВН-2002157,2 6 СН1-2360317,9 7 СН2-3178530,5 6 НН-3740079,4 4
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	ВН-108,31 СН1-232,01 СН2-614,83 НН-702,97	ВН-123,04 СН1-263,56 СН2-698,45 НН-798,57	ВН-123,04 СН1-263,56 СН2-698,45 НН-798,57	ВН-144,20 СН1-308,89 СН2-818,58 НН-935,92	ВН-129,19 СН1-276,74 СН2-733,37 НН-838,50	ВН-151,41 СН1-324,33 СН2-859,51 НН-982,72
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	ВН-2,50333 СН1-3,39045 СН2-4,88369 НН-6,64211	ВН-2,93515 СН1-3,92207 СН2-5,65092 НН-8,07681	ВН-2,93515 СН1-3,92207 СН2-5,65092 НН-8,07681	ВН-3,55681 СН1-4,68962 СН2-6,76189 НН-10,22686	ВН-3,08191 СН1-4,11817 СН2-5,93347 НН-8,48065	ВН-3,73465 СН1-4,92410 СН2-7,09998 НН-10,73820
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	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих	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							
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
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

**** 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