

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Акционерное общество «Распределительная сетевая компания Ямала»**

Сокращенное наименование **АО «РСК Ямала»**

Место нахождения **ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики 73.**

Фактический адрес **ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики 73.**

ИНН **8901008899**

КПП **890101001**

Ф.И.О. руководителя **Кашкин Алексей Михайлович**

[Адрес электронной почты 5743955@mail.ru](mailto:5743955@mail.ru)

Контактный телефон (34922) 3-99-63

Факс

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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	2014 год (утверждённый органами регулирования)	Предложения на 2015 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			210 484,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			17 711,03
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации	%			8,41%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			8,41%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт			30,94
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			172 419,15
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			60 437,77
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			15,24 Приказ № 373 от 25. 07. 2014 года.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей			210 484,20

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2014 год (утвержденный органами регулирования)	Предложения на 2015 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей			139 681,86
	в том числе:				
	оплата труда				88 296,06
	ремонт основных фондов				18 923,47
	материальные затраты				3 879,72
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей			70 802,35
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			13 520
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Приказ №24-Т от 13.02.2015г. ДТП, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО - "Об утверждении инвестиционной программы АО "РСК Ямала", на 2015-2020 годы".
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.			3 179,33
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)			66,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			142
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			51 816,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				Отраслевого тарифного соглашения в жилищно- коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

⁴ Заполняются 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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 год		Предложения на расчетный период регулирувания	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	с 01.03.2015 по 30.06.2015	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						

	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.			93,16801	93,16801		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч			0,11431	0,11431		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч			0,26592	0,26592		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						

	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.