

Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 817)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

На услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми
организациями

2017 год
(расчетный период
регулирования)

Публичное акционерное общество «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «ПАЗ «Сокол»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование – Публичное акционерное общество «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»»

Сокращенное наименование – ПАО «НЛЗ «Сокол»»

Место нахождения – 603035, г.Н.Новгород, ул. Чапаева, д.1

Фактический адрес – 603035, г.Н.Новгород, ул. Чапаева, д.1

ИНН - 5259008341

КПП - 525350001

Ф.И.О. руководителя – Александр Владимирович Карзин

Адрес электронной почты - info@sokolnp.ru

Контактный телефон – 229-36-03

Факс – 276-76-71

Форма раскрытия информации о структуре расходов на оплату затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии в сети неестественными организациями, регулируемые действующими тарифами, которых осуществляется методом долевого участия в реализации необходимой базовой выручки

Наименование организации: ПАО "ПАЗ "Сокол"

ИНН: 5259008313

КПП: 525380001

Долеговой период регулирования: 2018 – 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план **	факт ***	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 887,34	8 491,32	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 318,04	7 186,14	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расцифровкой)	тыс. руб.	7 318,04	7 186,14	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расцифровкой)****	тыс. руб.	7 318,04	7 186,14	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	569,30	1 305,18	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	569,30	988,45	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	316,73	

1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11.	Средства, подлежащие доплате, в результате по результатам вступивших в законную силу решений суда, решения ФСТ России, принятых в итоге рассмотрения разногласия или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.		0,00	
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		68,26	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	5 413,58	5 413,01	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,49598	5,733	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		0,0021932	
IV	Натуральные (количественные) показатели, неиспользуемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	98	98	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	101,30	101,30	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	41,10	41,10	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	63,20	63,20	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 861,22	2 861,22	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	360,40	360,40	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 500,82	2 500,82	
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 102,60	2 102,60	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	288,70	288,70	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 813,90	1 813,90	
5.	Длина линий электропередач, всего	км	1 012,86	1 012,86	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	102,8	102,8	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	939,69	939,69	

6.	Доля кабельных линий электропередач	%			
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8.	нормативное энергетическое потребление электрической энергии усл. потребителей Минэнерго России ^{177, 178}	%	6,24	X	X

Примечание

В случае определения фактических значений показателя органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов учитываемых регулирующим органом на период год, а годового периода регулирования.

¹⁷⁷ Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг публикуется на основании данных раздельного учета расходов на регулируемые виды деятельности.

¹⁷⁸ При наличии отклонения фактических значений показателя от плановых значений более чем на 15 процентов – «X».

Примечание – складываются при наличии возникновения.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

¹⁷⁷ – В соответствии с пунктом 4.1.1.8 Положения Минэнерго России утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400

Раздел 2. Оценка деятельности субъектов естественных монополий в отношении субъектов		в отношении субъектов			
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период, регулируемый 2017
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			
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	МВт*ч			
3.3.	Заявленная мощность. Объем полезного отпуска	МВт	13,341	13,17	13,336
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего	тыс. кВт*ч	86,158	84,356	88,818
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт*ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент	6,24% приказ №373 от 25.06.2014	6,24% приказ №373 от 25.06.2014	6,24% приказ №373 от 25.06.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (ссылка на утвержденный документ, дата утверждения, номер приказа) ⁴				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁵	МВт*ч			

4	Необходимость взыскания вирушка по ряду предприятий за плату за использование информации		7888,31	8491,31	8359,31	
4.1	Расходы связанные с приобретением средств связи, оборудованием, ремонтом, эксплуатацией, обслуживанием, модернизацией, ремонтом основного оборудования, материальными затратами	тыс. рублей	20118,88	19907,73		
4.2	Расходы на обеспечение указанных в пункте 4.1 ¹ целей контрольные расходы ² - всего	тыс. рублей	9075,23	3804,83		
4.3	Взносы на обязательное социальное страхование	тыс. рублей				
4.4	Инвестиции, осуществленные за счет тарифных источников	тыс. рублей				
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы, кем утверждена, дата утверждения, номер приказа					
	<i>Справочно:</i>					
	Объем усложненных работ	у.е.	1963,82	1963,82	1963,82	
	Операционные расходы на усложненные работы	тыс. рублей (у.е.)				
5	Показатели численности персонала и фондовые затраты по регулируемым видам деятельности					
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек				
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека				
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№16-11-16 от 14.03.2014, сроком до 31.12.2016			
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (текущий капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	203164			
	Анализ финансовой устойчивости по величине изъятия внебюджетных собственных оборотных средств	тыс. рублей				
	<small>1) включены в состав затрат на эксплуатацию оборудования, переданного в аренду</small>					
	<small>2) включены в состав затрат на эксплуатацию объектов операционной деятельности в электроэнергетике</small>					
	<small>3) включены в состав затрат на эксплуатацию объектов операционной деятельности по передаче электроэнергии</small>					
	<small>4) включены в состав затрат оператором оптового рынка электроэнергии</small>					