

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка на 2016 год

Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
(полное наименование юридического лица)

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"
(сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
ИНН	8620018330
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - Пащенко Александр Петрович, действующий на основании Устава
Адрес электронной почты	office1@nvgres.ru
Контактный телефон	+7 (3466) 28-53-59
Факс	+7 (3466) 28-59-01, +7 (3466) 28-59-02

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 600,00	1 600,00	1 600,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 566,19	1 557,18	1 557,31
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	9 915,92	10 508,34	8 357,81
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	9 609,74	10 171,45	8 082,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	256,73	224,78	232,56
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	230,99	209,77	218,27
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 177,47	9 453,44	9 480,35
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 041,85	6 694,58	6 574,45
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 135,62	2 758,87	2 905,90
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		7 134,96	6 705,34	6 619,01
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 031,92	6 624,35	6 516,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	303,50	302,50	303,53
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	103,04	80,99	102,88
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,13	167,70	167,59
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России № 501 от 27.08.2013	Приказ Минэнерго России № 803 от 30.10.2014	-
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	10 177,47	9 453,44	9 480,35
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 041,85	6 694,58	6 574,45
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 135,62	2 758,87	2 905,90
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
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		-	-	-
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	1 952,79	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	22,44	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		с корр. ИП на 2014 год (в составе ИПР 2014-2019) утверждена 28.04.2014	утв. ИП на 2015 год (в составе ИПР 2014-2019) утверждена 28.04.2014	утв. ИП на 2016 год (в составе тариф заявки)

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
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							
4.1	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	660,80	663,49	658,17	658,17	658,17	813,40
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	654,18	656,77	651,27	651,27	651,27	806,18
4.2	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	146 723,46	146 948,87	146 948,87	147 641,94	147 641,94	155 498,10
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	839,06	876,20	876,20	924,41	924,41	1 864,55
4.3.2	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	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. метр						
	вода	руб./куб. метр	145,64	145,64	129,87	129,87	129,87	359,91
	пар	руб./куб. метр						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

ЗАО "Нижневартовская ГРЭС" блок 3 ДПП

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	325,40	413,00	413,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	310,91	400,88	401,24
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 031,65	2 771,00	2 559,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 969,74	2 688,54	2 480,58
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 007,13	1 665,56	1 484,46
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 007,13	1 665,56	1 484,46
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 005,67	1 662,60	1 481,60
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 005,67	1 662,60	1 481,60
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	212,12	230,00	225,10
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		Приказ Минэнерго России № 501 от 27.08.2013	Приказ Минэнерго России № 803 от 30.10.2014	-
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	1 007,13	1 665,56	1 484,46
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 007,13	1 665,56	1 484,46
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
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		-	-	-
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	1 952,79	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	22,44	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		скапп. ИП на 2014 год (в составе ИПР 2014-2019) утверждена 28.04.2014	утв. ИП на 2015 год (в составе ИПР 2014-2019) утверждена 28.04.2014	утв.ИП на 2016 год (в составе тариф заявки)

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

ЗАО "Нижневартковская ГРЭС" блок 3 ДПП

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
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							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			619,51	619,51	598,43	598,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			618,40	618,40	597,28	597,28
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. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.