

### Точки приема электрической энергии в сеть Потребителя

№ п/п	№ дог.	Наименование Точки приема/передачи электрической энергии в сеть/из сети Потребителя (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл. ст, блок-ст.)	Тип эл.счетчика, Уном, Ином	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт., Кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктн, Кл.точности	Расчет- ный коэффи- циент	Тип учета (Р- расчетный, К- контрольный)
		№ЦП	Наимено- вание РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>ОАО "МРСК Северо-Запада" - филиал ОАО «Мурманэнергосбыт» («Заполярная горэлектросеть»)</b>														
1		ПС-20	ТП-51 10 кВ		23	Ф-23	МРСК С-3	A1800-RAL		06252509	600/5	10000/100	12000	Р
2		ПС-20	ТП-11 10 кВ		33	Ф-33	МРСК С-3	A1800-RAL		06952678	400/5	10000/100	8000	Р
3		ПС-21	ТП-42 6 кВ		5	Ф-5	МРСК С-3	A1800-RAL		06952475	200/5	6000/100	2400	Р
4		ПС-52	РП-21 10 кВ	1 с.ш.	61	Ф-61	МРСК С-3	A1800-RAL		06952463	300/5	10000/100	6000	Р
5		ПС-52	РП-11 10 кВ	1 с.ш.	73	Ф-73	МРСК С-3	A1800-RAL		06952464	600/5	10000/100	12000	Р
6		ПС-52	РП-22 10 кВ	2 с.ш.	74	Ф-74	МРСК С-3	A1800-RAL		06952679	300/5	10000/100	6000	Р
7		ПС-52	РП-12 10 кВ	2 с.ш.	76	Ф-76	МРСК С-3	A1800-RAL		06952482	600/5	10000/100	12000	Р
8		ПС-52	РУ гаражи 0,4 кВ			РУ-0,4 Гаражи Нагорный	МРСК С-3	A1800-RAL		06952496	100/5	-	20	Р
<b>ОАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городские сети" - филиал ОАО «Мурманэнергосбыт» («Заполярная горэлектросеть»)</b>														
9		ПС-26	ПС-26 вв.1 35 кВ			ВВ1 ОМ-65 ПС-21	МРСК С-3	A1800-RAL		01161368	1000/5	6000/100	12000	Р
10		ПС-26	ПС-26 вв.2 35 кВ			ВВ2 ОМ-50 ПС-21	МРСК С-3	A1800-RAL		01161360	1000/5	6000/100	12000	Р

Поставщик

Потребитель

№ п/п	№ дог.	Наименование Точки приема/передачи электрической энергии в сеть/из сети Потребителя (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл. ст, блок-ст.)	Тип эл.счетчика, Уном, Iном	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктг., Кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктн, Кл.точности	Расчет- ный коэффи- циент	Тип учета (Р- расчетный, К- контрольный)
		№ЦП	Наимено- вание РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ОАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "Кольская ГМК" - филиал ОАО «Мурманэнергосбыт» («Заполярная горэлектросеть»)														
11		КТП-27	КТП-27 0,4 кВ		103	ВВ1 Ф-103 от ПС-21	МРСК С-3	A1800-RAL		01182382	400/5	-	80	Р
ОАО "МРСК Северо-Запада" - филиал ОАО «Мурманэнергосбыт» («Заполярная горэлектросеть») - ОАО "Оборонэнерго" (вычитается из общего объема переданной														
12		ОТП-19 п. Сальмиярви в/ч 10146					МРСК С-3	ПСЧ-3 APT.07.132.4		12000223	150/5	-	30	Р
ОАО "МРСК Северо-Запада" - филиал ОАО «Мурманэнергосбыт» («Ковдорская электросеть»)														
13		ПС-40А	ТП-31 6 кВ	I	8	Ф-8	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952474	200/5	6000/100	2400	Р
14		ПС-40А	РП-17 6 кВ	I	10	Ф-10	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952522	300/5	6000/100	3600	Р
15		ПС-40А	РП-17 6 кВ	II	11	Ф-11	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952501	600/5	6000/100	7200	Р
16		ПС-40А	РП-2 6 кВ	II	15	Ф-15	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	01155540	600/5	6000/100	7200	Р
17		ПС-40А	РП-1 6 кВ	II	29	Ф-29	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952693	600/5	6000/100	7200	Р
18		ПС-40А	РП-3 6 кВ	III	30	Ф-30	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952510	1000/5	6000/100	12000	Р
19		ПС-40А	РП-2 6 кВ	III	36	Ф-36	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952167	600/5	6000/100	7200	Р
20		ПС-40А	РП-3 6 кВ	VI	37	Ф-37	МРСК С-3	A1805-RALQ- P4GB-DW-4	0,5S	01244622	1000/5	6000/100	12000	Р
21		ПС-40А	РП-1 6 кВ	III	46	Ф-46	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	01155574	1000/5	6000/100	12000	Р
22		ПС-40А	ТП-71А 6 кВ	VI	55	Ф-55	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	01155607	600/5	6000/100	7200	Р
23		ПС-40А	ТП-71А 6 кВ	I	60	Ф-60	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952216	600/5	6000/100	7200	Р
24		ПС-41	КТП-108 10 кВ	I	8	Ф-8	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	01155569	200/5	10000/100	4000	Р
25		ПС-41	РП-140 10 кВ	I	9	Ф-9	МРСК С-3	A1805-RAL- P4GB-DW-4	0,5S	06952639	150/5	10000/100	3000	Р

Поставщик

Потребитель

№ п/п	№ дог.	Наименование Точки приема/передачи электрической энергии в сеть/из сети Потребителя (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл.ст, блок-ст.)	Тип эл.счетчика, Уном, Ином	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт., Кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктн, Кл.точности	Расчетный коэффициент	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)
		№ЦП	Наименование РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
26		ПС-41	РП-140 10 кВ	II	15	Ф-15	МРСК С-3	A1805-RAL-P4GB-DW-4	0,5S	06952677	150/5	10000/100	3000	Р
27		ПС-41	ТП-102 10 кВ	II	18	Ф-18	МРСК С-3	A1805-RAL-P4GB-DW-4	0,5S	06952644	200/5	10000/100	4000	Р
28		ПС-368	ТП н.п. Лейпи 6 кВ	I	2	Ф-2	МРСК С-3	A1805-RAL-P4GB-DW-4	0,5S	06952625	100/5	6000/100	1200	Р
29		ПС-368	ТП-125 6 кВ	II	5	Ф-5	МРСК С-3	A1805RALQ	0,5S	01244627	200/5	6000/100	2400	Р
30		ПС-368	ТП-123 6 кВ	I	21	Ф-21	МРСК С-3	A1805RALQ	0,5S	01244653	200/5	6000/100	2400	Р
31		ПС-368	ТП-74 6 кВ	II	22	Ф-22	МРСК С-3	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S	01155568	100/5	6000/100	1200	Р
32		ПС-41	0,4 кВ	I	7	Ф-7 (ТП-625) с. Ёна	МРСК С-3	Меркурий-230	0,5S	01830611	400/5	-	80	Р
33		ПС-41	0,4 кВ	I	7	Ф-7 (ТП-626) с. Ёна	МРСК С-3	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S	01161375	200/5	-	40	Р
34		ПС-41	0,4 кВ	I	7	Ф-7 (ТП-627) с. Ёна	МРСК С-3	ЦЭ6804	1	66806702	1000/5	-	200	Р
35		ПС-41	0,4 кВ	I	7	Ф-7 (ТП-629) с. Ёна	МРСК С-3	сэт Зар-02-34-10	0,5	337603-10.15	1000/5	-	200	Р
Расход по МБДОУ "Детский сад №9 филиал" от ТП-625, п. Ёна, подлежащий вычету из общего объема переданной электроэнергии														
36		ПС-41	ТП-625 0,4 кВ	I			МРСК С-3	ЦЭ6803В	1	008522020004866	-	-	1	Р
Расход по МУП «Ёнское ЖКП» от ТП-625 - насосная водозабор, п. Ёна, подлежащий вычету из общего объема переданной электроэнергии														
37		ПС-41	ТП-625 0,4 кВ	I			МРСК С-3	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S	01155567	200/5	-	40	Р

Поставщик

Потребитель

№ п/п	№ дог.	Наименование Точки приема/передачи электрической энергии в сеть/из сети Потребителя (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл.ст, блок-ст.)	Тип эл.счетчика, Уном, Ином	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт., Кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктн, Кл.точности	Расчетный коэффициент	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)
		№ ЦП	Наименование РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
38		ПС-41	ТП-625 0,4 кВ	I			МРСК С-3	A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S	01155555	200/5	-	40	Р

Примечание: Приложение заполняется Потребителем. В приложении указывается расчетный и контрольный учет, установленный как на стороне Потребителя, так и на стороне смежного субъекта рынка. При необходимости столбцы 2-6 могут быть повторены для смежного субъекта рынка.

Поставщик:

АО "АтомЭнергоСбыт"

Л.Г. Корчагина

2015

МП



Потребитель:

ОАО "МурманэнергоСбыт"

В.И. Полиэкттов

2015



Поставщик \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

## ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ

Приложение № 2  
к договору купли - продажи  
электрической энергии в целях компенсации  
фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 6

**Баланс**  
**электрической энергии в сети ОАО "Мурманэнергосбыт"**  
за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

№№ пп	Показатели	Ед. измер.					
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпущено в сеть Потребителя	кВт·ч					
2	Полезный отпуск всего (п. 2.1 + п. 2.2 + п. 3)	кВт·ч					
2.1	Потребителям Поставщика (п. 2.1.1 + п. 2.1.2 + п. 2.1.3), в том числе:	кВт·ч					
2.1.1	Потребителям - юридическим лицам	кВт·ч					
2.1.2	Гражданам-потребителям, проживающим в городских населенных пунктах в домах, оборудованных газовыми плитами, и приравненным к ним категориям потребителей	кВт·ч					
2.1.3	Гражданам-потребителям, проживающим в сельских населенных пунктах и городских населенных пунктах в домах, оборудованных электрическими плитами	кВт·ч					
2.2	Собственное потребление Потребителя	кВт·ч					
3	Отпущено из сети Потребителя в сеть ОАО "Оборонэнерго"	кВт·ч					
4	Потери в сетях, факт (п. 1 - п. 2)	кВт·ч					
		%					

Поставщик:

АО "АтомЭнергоСбыт"

"\_\_" \_\_\_\_ 20\_\_  
МП

Потребитель:

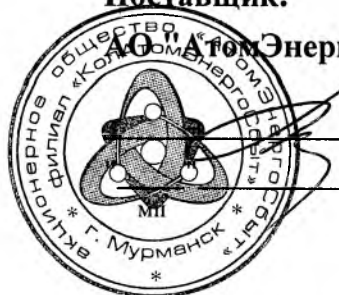
ОАО "Мурманэнергосбыт"

"\_\_" \_\_\_\_ 20\_\_  
МП

Форма согласована:

Поставщик:

АО "АтомЭнергоСбыт"



Л.Г. Корчагина  
\_\_\_\_\_  
2015 года

Потребитель:

ОАО "Мурманэнергосбыт"



В.И. Полиэктв  
\_\_\_\_\_  
2015 года

## ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ

Приложение № 3

к договору купли - продажи

электрической энергии в целях компенсации

фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 6

**Перечень  
точек поставки электрической энергии и мощности  
на собственные объекты Потребителя**

№ п/п	№ договора	Наименование потребителя	Наименование и адрес объекта	Место установки прибора учёта	Точка присоединения	Уровень напряжения		Сетевая организация	Электросчетчик						Потери, %	Коэффициент трансформации	Измерительные трансформаторы		Максимальная мощность, кВт	Режим работы объекта, час/дн.	Площадь, м²	Назначение прибора учета (расчетный / контрольный)	За вычетом расхода по договорам (№ договора)	
						присоединения	тарифа		Тип	Номер	Значность	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки			Межповерочный интервал	ТТ						ТН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"

" " 20  
МП

Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"

" " 20  
МП

Форма согласована:

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"



Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"



## ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ

Приложение № 3а  
к договору купли - продажи  
электрической энергии в целях компенсации  
фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 6

**Перечень точек поставки электрической энергии и мощности  
из сети Потребителя (филиал ОАО "Мурманэнергосбыт" "Заполяная горэлектросеть") потребителям Поставщика (АО "АтомЭнергоСбыт")**

№ п/п	№ договора	Наименование потребителя	Наименование и адрес объекта	Место установки прибора учёта	Точка присоединения	Уровень напряжения		Сетевая организация	Электросчетчик							Потери, %	Коэффициент трансформации	Измерительные трансформаторы		Максимальная мощность, кВт	Режим работы объекта, час/дн.	Площадь, м²	Назначение прибора учета (расчетный / контрольный)	За вычетом расхода по договорам (№ договора)
						присоединения	тарифа		Тип	Номер	Значность	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки	Межповерочный интервал			ТТ	ТН					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"

" " 20  
МП

Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"

" " 20  
МП

Форма согласована:

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"



Л.Г. Корчагина  
2015 года

Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"



В.И. Полиэжтов  
2015 года

ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ

Приложение № 36  
к договору купли - продажи  
электрической энергии в целях компенсации  
фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 6

Перечень точек поставки электрической энергии и мощности  
из сети Потребителя (филиал ОАО "Мурманэнергосбыт" "Ковдорская электросеть") потребителям Поставщика (АО "АтомЭнергоСбыт")

№ п/п	№ договора	Наименование потребителя	Наименование и адрес объекта	Место установки прибора учёта	Точка присоединения	Уровень напряжения		Сетевая организация	Электросчетчик							Потери, %	Коэффициент трансформации	Измерительные трансформаторы		Максимальная мощность, кВт	Режим работы объекта, час/дн	Площадь, м²	Назначение прибора учета (расчетный / контрольный)	За вычетом расхода по договорам (№ договора)
						присоединения	тарифа		Тип	Номер	Значимость	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки	Межповерочный интервал			ТТ	ТН					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"

" " 20  
МП

Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"

" " 20  
МП

Форма согласована:

Поставщик  
АО "АтомЭнергоСбыт"



Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"





**Договорные величины потребления электрической энергии в целях компенсации  
фактических потерь в сетях Потребителя**

**на 2015 год**

Наименование	Объем, тыс.кВтч
Февраль	1 105
Март	1 082
<b>I квартал</b>	<b>2 187</b>
Апрель	903
Май	804
Июнь	750
<b>II квартал</b>	<b>2 457</b>
Июль	695
Август	764
Сентябрь	938
<b>III квартал</b>	<b>2 397</b>
Октябрь	1 003
Ноябрь	1 073
Декабрь	1 168
<b>IV квартал</b>	<b>3 244</b>
<b>Итого:</b>	<b>10 285</b>

Поставщик:  
АО "АтомЭнергоСбыт"

\_\_\_\_\_  
Л.Г. Корчагина  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 года



Потребитель:  
ОАО "Мурманэнергосбыт"

\_\_\_\_\_  
В.И. Полиэктов  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 года



## ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ

Приложение № 5  
к договору купли - продажи  
электрической энергии в целях компенсации  
фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 6

**Ведомость**  
**снятия показаний приборов учета электрической энергии, используемых при расчёте отпуска электроэнергии**  
**потребителям Поставщика от \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

№ договора	№ п/п	Наимено-вание ЦП	№ секции (СШ)	№ ячейки	Наименование присоединения	Расчетные потери от шин ЦП до места установки счетчика	№ счетчика	Расчет. Коэф. Красч = Ктт х Ктн	Показания счётчиков		Отпуск, кВт.ч	Напряжение тарифа	Приме-чани	
									На 00-00 часов 1-го числа текущего месяца	На 00-00 часов 1-го числа истёкшего месяца				
	Потребитель													
	1.													
	2.													
	.....													
	ИТОГО													
	Потребитель													
	1.													
	2.													
	.....													
	ИТОГО													
	ВСЕГО													

Ответственный представитель  
Потребителя

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

ф.и.о.

\_\_\_\_\_

подпись

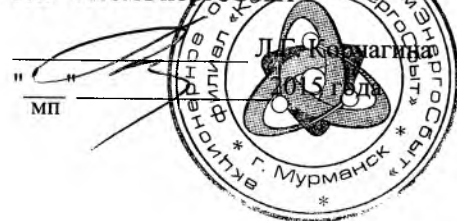
\_\_\_\_\_

М.П.

Форма согласована:

Поставщик:

АО "АтомЭнергоСбыт"



Потребитель:

ОАО "МурманЭнергоСбыт"



## **КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **1. Отдел технологического сопровождения сбыта электрической энергии филиала «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»:**

#### **1.1. Начальник отдела технологического сопровождения сбыта электрической энергии**

Астапенкова Татьяна Анатольевна, телефон (8152) 69-23-05,  
эл. почта AstapenkovaTA@murmansk.atomsbt.ru

#### **1.2. Специалисты по договорной работе**

Конарев Егор Павлович, телефон (8152) 69-26-36,  
эл. почта KonarevEP@murmansk.atomsbt.ru

Андрощук Максим Александрович, телефон (8152) 69-23-53,  
эл. почта AndroschukMA@murmansk.atomsbt.ru

#### **1.3. Специалисты по экономической работе**

Беляева Татьяна Викторовна, телефон (8152) 69-24-07,  
эл. почта BelyaevaTV@murmansk.atomsbt.ru

Алтынпара Наталья Анатольевна, (8152) 69-23-08,  
эл. почта AltynparaNA@murmansk.atomsbt.ru

### **2. Показания расчетных приборов учета предоставляются (при интервальном и интегральном учете):**

#### **Группа по расчетам Отдела реализации юридическим лицам и сводной реализации филиала «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»:**

Специалисты:

тел.: –

факс: –

Электронные адреса:

TolchevaVI@murmansk.atomsbt.ru,

AntipovaAA@murmansk.atomsbt.ru,

LesonenGV@murmansk.atomsbt.ru

**Ведомость снятия показаний приборов учета электрической энергии (Приложение № 5) ежемесячно направляется в филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»:**

а) В печатном виде – по адресу 183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5, Отдел технологического сопровождения сбыта электрической энергии;

б) В электронном виде – на адреса электронной почты:

TolchevaVI@murmansk.atomsbt.ru, AntipovaAA@murmansk.atomsbt.ru,

LesonenGV@murmansk.atomsbt.ru, BelyaevaTV@murmansk.atomsbt.ru,

AltynparaNA@murmansk.atomsbt.ru.

**ВЫПИСКА из приложения № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 418-ДП/12 от 27.12.2012 г., в соответствии с которым гарантирующий поставщик является участником оптового рынка.**

## **12. РАЗМЕР И ПОРЯДОК УПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ**

### **12.1. Дата платежа и размер неустойки**

Участник оптового рынка обязан осуществить оплату неустойки в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:

- срока (сроков) оплаты электрической энергии, мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, сроков по возврату части стоимости мощности, предусмотренных регулируруемыми договорами,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,- срока (сроков) оплаты обязательств, предусмотренного Соглашением о реструктуризации задолженности по договорам на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг на оптовом рынке;
- срока (сроков) оплаты услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики,
- срока (сроков) оплаты услуг оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,
- срока (сроков) оплаты комплексной услуги, оказываемой ЦФР, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также комиссионного вознаграждения по договорам, заключенным с ЦФР,
- срока (сроков) оплаты услуг поверенного, оказываемых ЦФР по договорам коммерческого представительства,
- срока (сроков) оплаты агентского вознаграждения ОАО «ЦФР»,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности;

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка срока (сроков) оплаты мощности, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа по оплате возврата излишне уплаченных авансовых

платежей по договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

Полный текст стандартной формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с приложениями, являющимися его неотъемлемой частью, опубликован на официальном сайте НП «Совет рынка» в сети «Интернет» <http://www.np-sr.ru/>.

**Примечание:**

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка заключен гарантирующим поставщиком в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными актами федерального законодательства, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и (или) с участием субъектов электроэнергетики и принимаемыми в соответствии с указанными федеральными законами иными нормативными правовыми актами.

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе положения, определенные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, являющимся Приложением 16 к указанному договору, являются обязательными для гарантирующего поставщика при участии в обращении электрической энергии (мощности) в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности.

Размер неустойки может быть изменен гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, в случае внесения изменений в приложение № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, посредством направления Потребителю уведомления.