



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 628 от «06» марта 2012 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**



ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения»

г. Ханты-Мансийск
28 февраля 2012 года

№ 10 -нп

В целях приведения нормативного правового акта Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28 февраля 2012 года № 5 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения» изменения, изложив приложения 1-9 в редакции, согласно приложениям 1-9 к настоящему приказу соответственно.
2. Признать утратившим силу с даты вступления в силу настоящего приказа, приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 февраля 2012 года № 5-нп «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),

Иван Степанович Руднев
В.А. Давыдов
КОПИЯ
ВЕРНА

поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения».

3. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».

4. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2012 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский

на основе
рег. журн
Т. Терминова В.А.



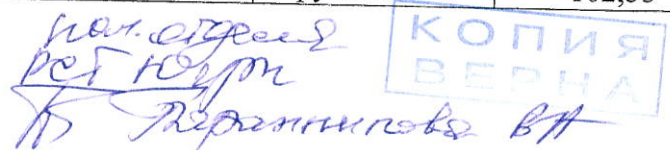
Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10 -нп

Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Ханты-Мансийского района
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в
ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		14 095,47
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	10 741,50
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
1.2	От 6501 до 7000 часов		14 636,64
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 282,67
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
1.3	От 6001 до 6500 часов		15 069,57
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 715,60
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х

руководитель
Рег. Югры
Копия
Верна
В.А.

	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
1.4	От 5501 до 6000 часов		15 577,79
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 223,82
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
1.5	менее 5500 часов		-
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	3 044 048,77
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	5 871,02
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	847 564,82
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 508,92
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 225,00
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 871,02
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч	руб./МВт·ч	162,53



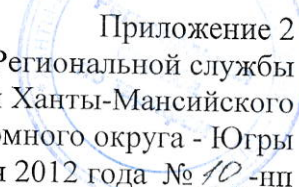
 КОПИЯ
 ВЕРНА

	электроэнергии потребителям		
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	15 336,85
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 982,88
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	20 543,24
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 189,27
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 225,00
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 871,02
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	17 686,17
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 332,19
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 191,45
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	162,53

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

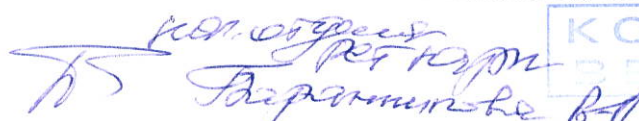
Игорь Александрович
Игорь Александрович
Игорь Александрович

КОПИЯ
 ВЕРНА


 Приложение 2
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 28 февраля 2012 года № 10 -нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
 компания» потребителям на территории Октябрьского района Ханты-
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		16 268,26
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 063,20
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
1.2	От 6501 до 7000 часов		16 937,62
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 732,57
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
1.3	От 6001 до 6500 часов		17 473,11
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 268,06
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43


 КОПИЯ
 ВЕРНА

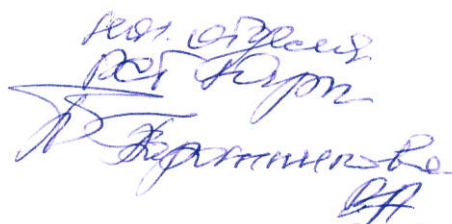
1.4	От 5501 до 6000 часов		18 101,73
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 896,68
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
1.5	менее 5500 часов		18 850,09
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 645,03
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	3 765 172,49
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 038,93
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	838 628,02
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 679,55
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 243,98
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 038,93
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	18 681,60

Ист. оформл
 В. Переминский ВД

КОПИЯ
 ВЕРНА

3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 476,54
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	25 869,19
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 664,14
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 243,98
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 038,93
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	21 404,62
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 199,57
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 565,62
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	639,43

Примечание: Тарифы указаны без НДС.


 КОПИЯ
 ВЕРНА

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10-нп

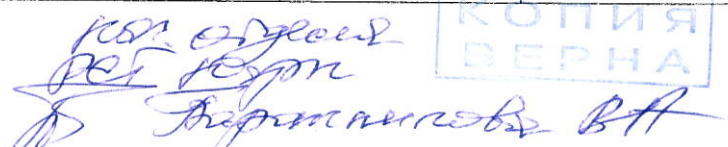
Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Нижневартовского района
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в
ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 764,22 11 072,78
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
1.2	От 6501 до 7000 часов		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 324,25 11 632,82
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
1.3	От 6001 до 6500 часов		
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 772,28 12 080,84
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч	руб./МВт·ч	205,26

И.И. Вилкина
Дет. Югра
Вилкина И.И.

КОПИЯ
ВЕРНА

	электроэнергии потребителям		
1.4	От 5501 до 6000 часов		14 298,22
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 606,79
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
1.5	От 5001 до 5500 часов		14 924,34
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 232,91
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
1.6	От 4501 до 5000 часов		15 682,28
1.6.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 990,85
1.6.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.6.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.6.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
1.7	Менее 4500 часов		16 618,56
1.7.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 927,13
1.7.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
1.7.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.7.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	3 150 187,20
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 032,48
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х



 КОПИЯ
 ВЕРНА

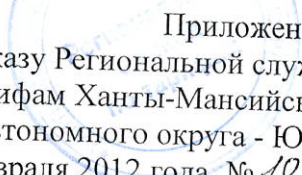
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	436 587,85
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	549,61
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	7 723,92
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 032,48
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	14 594,08
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 902,64
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	20 446,44
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 755,00
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	7 723,92
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 032,48
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч	руб./МВт·ч	205,26

КОПИЯ ВЕРНА

	электроэнергии потребителям		
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	17 848,95
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 157,52
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 486,17
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	205,26

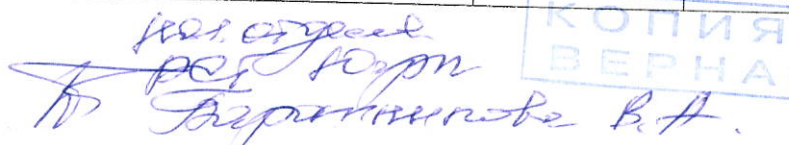
Примечание: Тарифы указаны без НДС.

кон. отдела РСБ Югорск
 В. А.
 КОПИЯ
 ВЕРНА


 Приложение 4
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 28 февраля 2012 года № 10 -нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
 компания» потребителям на территории пгт. Игрим, пгт. Березово
 п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская Березовского района Ханты-
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
 с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения	
			СН-II	НН
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности			
1.1	От 7001 часов и выше			
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 249,09 2 843,06	4 837,23 2 843,06
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
1.2	От 6501 до 7000 часов			
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 385,85 2 979,81	4 973,99 2 979,81
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
1.3	От 6001 до 6500 часов			
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 495,25 3 089,22	5 083,39 3 089,22
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-


 КОПИЯ
 ВЕРНА

1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
1.4	От 5501 до 6000 часов		4 623,69	5 211,83
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 217,65	3 217,65
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
1.5	менее 5500 часов		4 776,58	5 364,72
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 370,55	3 370,55
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
2	Двухставочный тариф			
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	769 255,51	769 255,51
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	1 612,25	1 612,25
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x	x
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	551 882,30	694 590,21
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	292,52	357,67
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	x	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	3 018,28	3 606,42

КОПИЯ ВЕРНА

3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 612,25	1 612,25
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	4 666,04	5 254,18
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 260,00	3 260,00
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	6 069,68	6 657,82
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 663,65	4 663,65
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	3 018,28	3 606,42
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 612,25	1 612,25
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	5 501,29	6 089,43
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 095,26	4 095,26
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 249,69	1 837,83
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-

И.И. Остров
 РСТ ЮУрм
 В.В. Вадимовича В.В.

КОПИЯ
 ЗЕРНА

4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34	156,34

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Иванов Иван Иванович
Рос. Юрид.
И.С. Караминский В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10 -нп

Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Березовского района (за
исключением пгт. Березово, пгт. Игрим, п. Ванзетур, д. Шайтанка,
д. Деминская) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры,
не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
энергоснабжения с 1 января 2012 года

(без НДС) № п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		12 353,53
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	9 664,05
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
1.2	От 6501 до 7000 часов		12 791,99
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	10 102,50
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
1.3	От 6001 до 6500 часов		13 142,75
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	10 453,27
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего	х	х

Иск. служба
РЭС Югра
В.А. Виржинская В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

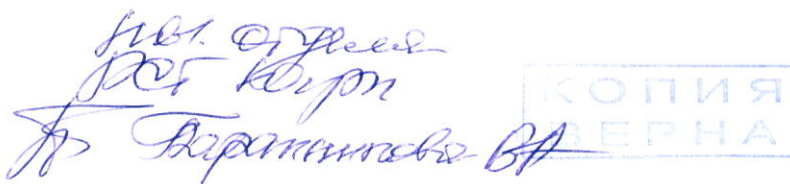
	поставщика		
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
1.4	От 5501 до 6000 часов		13 554,52
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	10 865,03
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
1.5	менее 5500 часов		14 044,72
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 355,23
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 466 305,42
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	5 717,96
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	666 853,58
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 078,30
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 407,45
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 717,96
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х

И.И. Овчинников
 Вет. Журн
 В.В. Баранников

КОПИЯ
 ВЕРНА

	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	13 836,93
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 147,45
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	18 462,05
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	15 772,56
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 407,45
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 717,96
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	15 897,95
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 208,47
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 533,14
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	156,34

Примечание: Тарифы указаны без НДС.



 Копия

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10-нп

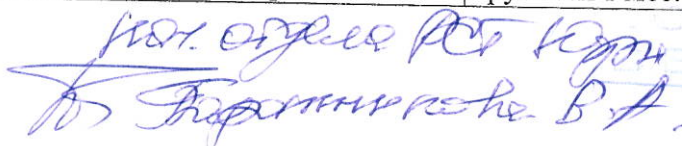
Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Белоярского района Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		17 082,43
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 881,54
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
1.2	От 6501 до 7000 часов		17 997,21
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	15 796,32
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
1.3	От 6001 до 6500 часов		18 729,04
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 528,15
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21

Ю.А. Сидорова
Ю.А.
Варшавский В.А.

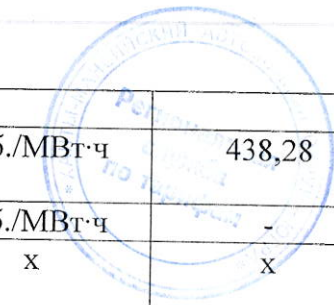
КОПИЯ
ВЕРНА

1.4	От 5501 до 6000 часов		19 588,14
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 387,25
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
1.5	От 5001 до 5500 часов		20 610,87
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 409,99
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
1.6	От 4501 до 5000 часов		21 848,93
1.6.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	19 648,04
1.6.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.6.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.6.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
1.5	менее 4500 часов		23 378,28
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 177,40
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	5 145 653,81
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 648,49
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х
	единая ставка на содержание электрических	руб./МВт·мес.	663 781,44


 Подпись: [Имя Фамилия Инициалы]
 [Подпись]

	сетей		
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	438,28
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 849,38
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 648,49
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	19 507,81
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 306,93
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	28 587,22
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	26 386,33
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 849,38
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 648,49
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21

Иск. отдела учета
 РСХ ЮУЭП
 75 Баранников В.А.



КОПИЯ
ВЕРНА

4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	23 389,21
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 188,32
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 809,68
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	391,21

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Коп. огуло Рет Конт
 Ю. Барманов В.А.
 КОПИЯ
 ВЕРНА

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10 -нп


Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Кондинского района Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения	
			СН II	НН
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности			
1.1	От 7001 часов и выше		12 931,76	13 106,42
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	10 729,21	10 729,21
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.2	От 6501 до 7000 часов		13 432,52	13 607,18
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 229,97	11 229,97
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.3	От 6001 до 6500 часов		13 833,13	14 007,78
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 630,58	11 630,58
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х

И.О. Югорская РЭБ
Ю.А. Франтикова В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.4	От 5501 до 6000 часов		14 303,40	14 478,06
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 100,85	12 100,85
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.5	От 5001 до 5500 часов		14 863,26	15 037,91
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 660,71	12 660,71
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.6	От 4501 до 5000 часов		15 540,97	15 715,63
1.6.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 338,42	13 338,42
1.6.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.6.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.6.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
1.7	менее 4500 часов		16 378,15	16 552,81
1.7.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 175,60	14 175,60
1.7.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
1.7.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.7.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
2	Двухставочный тариф			
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	X	x


 Иск. от 09.05.20
 РСТ ЮЗФ
 Таранников В.А.

КОПИЯ
 ВЕРНА

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 816 761,23	2 816 761,23
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 222,40	6 222,40
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	X	X
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	290 500,00	340 738,28
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 212,82	1 267,24
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 424,95	8 599,60
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 222,40	6 222,40
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	16 054,60	16 229,25
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 852,05	13 852,05
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	22 553,93	22 728,59
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	20 351,38	20 351,38
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	x	X	x
	ставка за обеспечение поставки	руб./МВт·ч	159,73	159,73

Подпись
 РСТ Юпитер
 Ю. В. Виноградов В.А.

КОПИЯ
 ВЕРНА

	одного кВт·ч электроэнергии потребителям			
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 424,95	8 599,60
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 222,40	6 222,40
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	20 528,91	20 703,57
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 326,36	18 326,36
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 042,82	2 217,48
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	Х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	159,73	159,73

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ
ВЕРНА

КОЛ. ОТДЕЛ
РСТ Курск
И. Курочкина В.А.

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 февраля 2012 года № 10 -нп

Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Сургутского района Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 января 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности		
1.1	От 7001 часов и выше		-
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.2	От 6501 до 7000		-
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.3	От 6001 до 6500		-
1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-

И.И. Юрков
Ю.И. Юрков
Ю.И. Юрков
Ю.И. Юрков

КОПИЯ
БЕРНА

1.4	От 5501 до 6000		-
1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.5	От 5001 до 5500		-
1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.6	От 4501 до 5000		-
1.6.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.6.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.6.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.6.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.7	От 4001 до 4500 часов		-
1.7.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.7.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.7.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.7.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	-
1.8	От 3501 до 4000 часов		45 478,44
1.8.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	45 171,46
1.8.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.8.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.8.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99

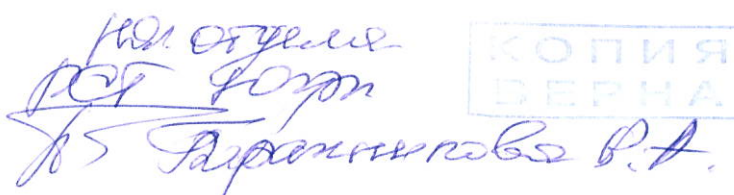
Иск. Ольга Петровна
 В.А. Копия
 Верна

1.9	От 3001 до 3500 часов		51 296,55
1.9.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	50 989,56
1.9.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.9.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.9.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
1.10	От 2501 до 3000 часов		59 230,33
1.10.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	58 923,34
1.10.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
1.10.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.10.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
2	Двухставочный тариф		
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	X	X
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	11 818 028,15
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	7 353,77
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	X	X
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	-
2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона		
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	7 660,75 7 353,77
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	53 407,96

Копия
 Директор
 И. И. Маринина В.А.

3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	53 100,97
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	92 377,80
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	92 070,81
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	7 660,75
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	7 353,77
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99
4.2	- пиковая зона	руб./МВт·ч	66 264,88
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	65 957,90
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт·ч	306,99

Примечание: Тарифы указаны без НДС.



 КОПИЯ
 ВЕРНА