



КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010г.
нач. отдела (И.С. Юри
Федоткин) (И.С.)

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

ПРИКАЗ

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
14 декабря 2010 года

№ 104-нп

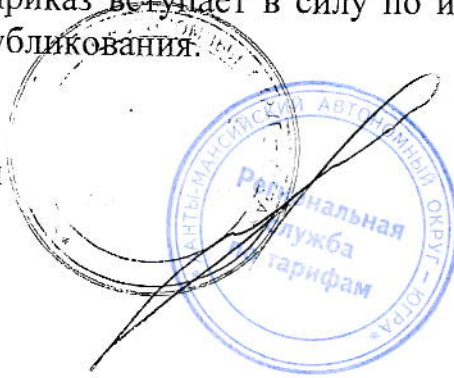
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями на 27 июля 2010 года), постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями на 29 сентября 2010 года), приказом Федеральной службы по тарифам от 7 октября 2010 года № 246-э/4 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2011 год», постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 июня 2010 года № 112 «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» (с изменениями на 18 августа 2010 года), на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 декабря 2010 года № 32

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2011 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложениям 1-8 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».
3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
✓ ВЕРНА
15.12.2010
нач. отдела РЕГ-Югм
Березовский АА.

КОПИЯ
ВЕРНА

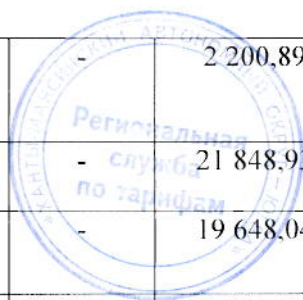
15.11.2010
Исх. отделе рег.отм
Директива 87

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	ШН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	17 082,43
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14 881,54
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	17 997,21
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	15 796,32
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	18 729,04
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	16 528,15
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	19 588,14
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	17 387,25
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.5.	от 5001 до 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	20 610,87
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	18 409,99

1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.6.	от 4501 до 5000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	21 848,93
1.1.6.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	19 648,04
1.1.6.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.1.7.	менее 4500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	23 378,28
1.1.7.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	21 177,40
1.1.7.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	5 809 435,25
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	5 145 653,81
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	663 781,44
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	7 477,98
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6 648,49
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	829,49
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	8 849,38
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	6 648,49
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.3.2.	полуночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	19 507,81
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	17 306,93
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	28 587,22
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	26 386,33
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 200,89



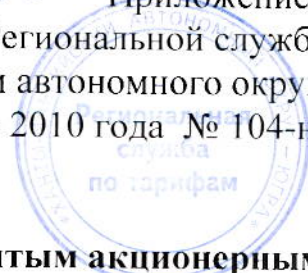
КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2017
И.И. Островский
Заряцкий В.В.

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010г.
Р.О. Служба Рег. Ю.О.О.
Ханты-Мансийск В.А.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп



Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 106,42
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	10 729,21
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 607,18
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 229,97
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 007,78
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 630,58
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 478,06
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 100,85
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.5.	от 5001 до 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 037,91
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 660,71



1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.6.	от 4501 до 5000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 715,63
1.1.6.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 338,42
1.1.6.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.1.7.	менее 4500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	16 552,81
1.1.7.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14 175,60
1.1.7.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 157 499,51
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	2 816 761,23
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	340 738,28
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	7 649,36
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6 222,40
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 426,96
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	8 599,60
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	6 222,40
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	16 229,25
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 852,05
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	22 728,59
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	20 351,38
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 377,21

КОПИЯ
ВЕРНА

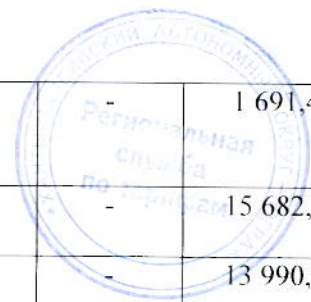
15/12, 2010г.
И.В. Сидорова
Генеральный директор ВА.

КОПИЯ
ВЕРНА15.11.2010
Исполнитель
Хантимков В.А.Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	12 764,22
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 072,78
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 324,25
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 632,82
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 772,28
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 080,84
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 298,22
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 606,79
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.5.	от 5001 до 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 924,34
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 232,91

1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.6.	от 4501 до 5000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 682,28
1.1.6.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 990,85
1.1.6.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.1.7.	менее 4500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	16 618,56
1.1.7.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14 927,13
1.1.7.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 586 775,05
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 150 187,20
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	436 587,85
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	6 787,36
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6 032,48
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	754,87
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	7 723,92
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	6 032,48
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 594,08
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 902,64
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	20 446,44
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	18 755,00
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 691,43



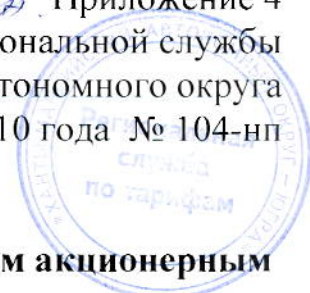
КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010
ИВЧ СЗЭС ОГ-ДЭП
Лерманова В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010
Реш. ст. РЭС-Югры
Курбанов В.А.

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп



Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	16 268,26
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 063,20
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	16 937,62
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 732,57
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	17 473,11
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 268,06
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	18 101,73
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	13 896,68
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.1.5.	менее 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	18 850,09
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14 645,03

1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	4 603 800,51
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 765 172,49
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	838 628,02
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	8 357,91
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6 038,93
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 318,98
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	10 243,98
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	6 038,93
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	18 681,60
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14 476,54
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	25 869,19
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	21 664,14
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	4 205,05

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2017
на основе РСН-Копия
Берманов В.И.

КОПИЯ
ВЕРНА15.12.2010
К.В.Ч. отг. РСБ Югры
Директор ВТПриложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 095,47
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	10 741,50
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 636,64
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 282,67
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 069,57
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 715,60
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.1.4.	менее 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 577,79
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	12 223,82
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 891 613,59
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 044 048,77

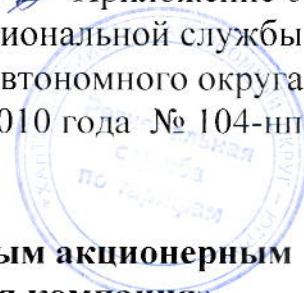
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	847 564,82
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	7 542,47
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	5 871,02
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 671,44
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	9 225,00
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	5 871,02
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	15 336,85
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 982,88
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	20 543,24
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	17 189,27
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	3 353,97

КОПИЯ
ВЕРНА

15.11.2017
И.И. Суров ПС - Юр.отд
Труфанова В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010
М.П. Югорск
Заряцкий В.А.
Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нт



Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 3501 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	45 478,44
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	45 171,46
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.1.2.	от 3001 до 3500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	51 296,55
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	50 989,56
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.1.3.	менее 3000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	59 230,33
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	58 923,34
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	11 818 028,15
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	11 818 028,15
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	0,00
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	7 660,75
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	7 353,77

1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	7 660,75
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	7 353,77
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	53 407,96
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	53 100,97
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	92 377,80
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	92 070,81
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	306,99

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2012г.
на ст. РСБ-ЮЗР
Курганского ВЭ

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010г.

1001-000018 РСГ-100001

Секретарь Исполкома В.А. Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения населенных пунктов Березовского района (за исключением пгт. Березово, пгт. Игрим) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	12 353,53
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	9 664,05
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	12 791,99
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	10 102,50
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 142,75
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	10 453,27
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 554,52
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	10 865,03
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.1.5.	менее 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	14 044,72
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 355,23

1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	-	3 133 158,99
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	-	2 466 305,42
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	666 853,58
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	-	6 952,60
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	5 717,96
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	1 234,64
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	8 407,45
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	5 717,96
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.3.2.	полупиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	13 836,93
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11 147,45
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	-	18 462,05
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	15 772,56
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	2 689,48

КОПИЯ
ВЕРНА
15.10.2010 г.
нач. отдела РСТ-Юрид
Морозов В.А.

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010
Исполн. РСР-12/02
Кривонозов В.А.

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам автономного округа
от 14 декабря 2010 года № 104-нп

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям в зоне децентрализованного энергоснабжения пгт. Березово, пгт. Игрим Березовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. измер.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, в том числе бюджетные (тарифы указываются без НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 и выше, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 249,09	4 837,23
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	2 843,06	2 843,06
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.1.2.	от 6501 до 7000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 385,85	4 973,99
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	2 979,81	2 979,81
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.1.3.	от 6001 до 6500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 495,25	5 083,39
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	3 089,22	3 089,22
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.1.4.	от 5501 до 6000 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 623,69	5 211,83
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	3 217,65	3 217,65
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.1.5.	менее 5500 часов, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 776,58	5 364,72
1.1.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	3 370,55	3 370,55

1.1.5.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	-	-	1 321 137,81	1 463 845,72
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	-	-	769 255,51	769 255,51
1.2.1.2.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	551 882,30	694 590,21
1.2.2.	ставка за энергию	руб./МВт·ч	-	-	2 061,11	2 126,26
1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	1 612,25	1 612,25
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	448,86	514,01
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1.	ночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	3 018,28	3 606,42
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	1 612,25	1 612,25
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.3.2.	полуночная зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	4 666,04	5 254,18
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	3 260,00	3 260,00
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17
1.3.3.	пиковая зона, в том числе	руб./МВт·ч	-	-	6 069,68	6 657,82
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	4 663,65	4 663,65
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	1 406,04	1 994,17

КОПИЯ
ВЕРНА

15.12.2010г.
Иванов Иван Иванович
Генеральный директор ООО "В.И."