

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

2 февраля 2016 г.

№ 3

г. Тюмень

**О внесении изменений и дополнений в некоторые распоряжения
Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-
Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа**

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством, устранения допущенных технических ошибок, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»:

1. Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 №143 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа» следующие изменения и дополнения:

слова «согласно приложениям №1, №2, №3, №4, №5» заменить словами «согласно приложениям №1, №2, №3, №4, №5, №6»;

в пункте 2.4. таблицы приложения №1 к распоряжению значение «34,28» заменить значением «38,28»;

пункт 1.2.2 таблицы приложения №2 к распоряжению изложить в следующей редакции:

1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,04898	1,80007	2,04563	1,69284
-------	---------------------	------------	---------	---------	---------	---------

в строке «ВСЕГО» таблицы приложения №2 к распоряжению значение «66844747,84» заменить значением «66 858 117,47»;



столбец 8 пункта 1.1.4.2 таблицы приложения №3 к распоряжению дополнить значением «3.74»;

таблицу приложения №5 изложить в следующей редакции:

N п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сет}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес	$T_{\text{сет}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сет}}^{\text{ФСК}} - (T_{\text{сет}}^{\text{ФСК}} \times \frac{S_{\text{ПС}}}{S_{\text{ПС}} + K_{\text{с}}})$	$T_{\text{сет}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сет}}^{\text{ФСК}} - (T_{\text{сет}}^{\text{ФСК}} \times \frac{S_{\text{ПС}}}{S_{\text{ПС}} + K_{\text{с}}})$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ}$	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{ФСК}}^{\text{ВН1}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес	144 686.52	155 541.58
2.2	$S_{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	76,56	38,28
2.3	$K_{\text{с}}$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	34	67
2.4		ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	$T_{\text{пот}} = \frac{S_{\text{факт}, i, m-1}^{\text{ЕПХ}}}{V_{\text{факт}, i, m}^{\text{ЕПХ}}}$	$T_{\text{пот}} = \frac{S_{\text{факт}, i, m-1}^{\text{ЕПХ}}}{V_{\text{факт}, i, m}^{\text{ЕПХ}}}$

КОПИЯ ВЕРНА
 РЭК Тюменской области,
 ХМАО - Югра ЯНАО
 [Подпись]

	ТЭСК (part)	при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.5	НТПЭ:	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
		330 кВ и выше	%	4,09	4,09
		220 кВ и ниже	%	4,46	4,46

Примечания:

<*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

j - отчетный период (месяц);

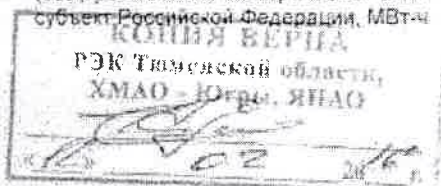
$\Sigma_{по}^{ВН1}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт ч;

$\Sigma_{м}^{ВН1}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

$T_{i,m}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

$S_{i,m-1}^{факт} \cdot ENЭС$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1;

$V_{i,m}^{факт} \cdot \alpha^{i,j}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт ч;



дополнить приложением №6 в редакции, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Внести в приложение к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2015 №131 «Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» следующие изменения:

организацию «ОАО «Энергосбытовая компания «Восток» именовать «АО «Энергосбытовая компания «Восток»;

организацию «ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания» именовать «АО «Югорская территориальная энергетическая компания».

3. Признать утратившими силу следующие решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа:

решение от 15.12.2015 №114 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год»;

решение от 15.12.2015 №115 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год»;

решение от 15.12.2015 №116 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год»;

решение от 15.12.2015 №117 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Нижневартовскэнергонефть», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год»;

решение от 15.12.2015 №118 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год»;

решение от 15.12.2015 №119 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского НГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год».

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель

Ю.П. Мильников



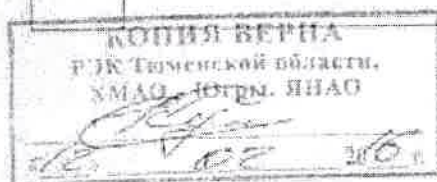
КОПИЯ ВЕРНА
РЭК Тюменской области,
ХМАО - Югры, ЯНАО

I. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского НГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского НГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром добыча Ямбург» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	3 097 444,42	3 097 444,42
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	197,18	197,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,91599	4,91599
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО «Газпром энерго»			731 511,06
Всего				731 511,06

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Нижневартовскэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Нижневартовскэнерго», г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО «ЕЭСНК» (тарифы указаны без учета НДС)			



1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	111 607,78	127 544,16
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	36,02	38,97
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,26000	0,27950
№п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО «Нижневартовскэнергонефть»			9 708,62
Всего				9 708,62

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год

№п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО «Черногорэнерго», г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО «ЕЭСНК» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф (СНII)			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	310 295,37	313 696,11
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.2	Одноставочный тариф (СНII)	руб./кВт·ч	0,42637	0,42637
1.3	Двухставочный тариф (НН)			
1.3.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	488 061,34	493 337,68
1.3.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.4	Одноставочный тариф (НН)	руб./кВт·ч	0,96557	0,96557



№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ОАО «Черногорэнерго»	832 978,79
Всего		832 978,79

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «РН-Юганскнефтегаз», ХМАО-Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	110 347,34	118 623,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	150,16	162,46
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,30422	0,32634
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	1 532 080,61		
Всего		1 532 080,61		

V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Ноябрьскэнергонефть», г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Газпромнефть-ННГ» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	327 263,77	364 888,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,46000	0,50750
№п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО «Ноябрьскэнергонефть»		2 161 269,38	
Всего			2 161 269,38	

VI. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	294 610,47	294 610,47
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	79,33	79,33
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,49188	0,49188
№п/п	Наименование сетевой организации с указанием		НВВ сетевых организаций без	

ТЭЦ Тюменской области,
ХМАО, Югры, ЯНАО

