

Информация о деятельности ООО «Омсктехуглерод» в области электроэнергетики в 2012 году.

Во исполнение Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 ООО «Омсктехуглерод» раскрывает следующую информацию.

В 2012 году ООО «Омсктехуглерод» осуществлял передачу электрической энергии по собственным сетям от ОАО «МРСК Сибири» потребителям ЗАО «СК «КОНТО», Институту проблем переработки углеводородов СО РАН, ОАО «Омкшина», ООО «Ренегат» (далее Потребители) на основании заключенного договора «Об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО» между ООО «Омсктехуглерод» и ОАО «МРСК Сибири».

Основными условиями договоров является:

- оказание услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска Потребителю;
- оплата услуги по передаче электрической энергии по индивидуальному тарифу, утвержденному для ООО «Омсктехуглерод» органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;
- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении ООО «Омсктехуглерод»;
- снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска энергии, установленных в ячейках №4, №19 РУ-4 для ЗАО «СК «КОНТО», в ячейке №10 РУ-1 для Института проблем переработки углеводородов СО РАН, в ячейках №18, №19 ТП-46 РУ-10кВ и в ячейках №15, №29 ТП-46 РУ-0,4кВ.

Приказом РЭК Омской области от 29 декабря 2011 г. № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» для ООО «Омсктехуглерод» установлен индивидуальный тариф в размере (без НДС):

- Одноставочный тариф – 183,27 руб./МВт·ч.;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу 14,06 руб./МВт·ч.

А также Приказом РЭК Омской области от 29 мая 2012 г. №91/24 «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года №565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год»» по сетям ООО «Омсктехуглерод» с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года установлен индивидуальный тариф в размере (без НДС):

- Одноставочный тариф – 184,86 руб./МВт·ч.;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу 14,34 руб./МВт·ч.

Приказом Минэнерго России от 28 марта 2011г. №427 утвержден норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год составляет 1,07% от приема электроэнергии в сеть.

Для обеспечения электроснабжения предприятия между ОАО «Омскэнергосбыт» и ООО «Омсктехуглерод» заключен договор энергоснабжения на приобретение электрической энергии. За 2012 г. для компенсации потерь при передаче электроэнергии субабонентам, ООО «Омсктехуглерод» приобрело у ОАО «Омскэнергосбыт» 28,759 тыс. кВтч на сумму 33615,95 руб. без НДС.

ООО «Омсктехуглерод» осуществляет передачу электрической энергии Потребителям, находящимся в Октябрьском административном округе г. Омска. За 2012 год через сети ООО «Омсктехуглерод» было передано Потребителям 2662,57 тыс. кВтч на сумму 475 483,992 руб.

Для снижения потерь в сетях ООО «Омсктехуглерод» запланированы следующие мероприятия «Замена электросчётчиков с истёкшим сроком государственной поверки» за счет собственных средств.

Технологические потери (расход) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям определены в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утверждены приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 326.

Аварийных отключений Потребителей со стороны ООО «Омсктехуглерод» не было, техническое состояние сетей ООО «Омсктехуглерод» удовлетворительное.

Дополнительных капитальных вложений для расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения Потребителей не требуется.

В 2013 году не планируется проведение ремонтных работ с ограничением мощности по основным сечениям электрической сети.

И.о. главного энергетика



Е.В. Степанов

#И
МЯ?

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

**Форма № 46-ЭЭ
(передача)
Утверждена
приказом Росстата
от 11.02.2011 г. №37**

Субъект РФ	Омская область
-------------------	----------------

Отчетный период	Год	Месяц Год
	2012	

Выбор организации	Дата последнего обновления реестра организаций: 16.07.2012 16:27:45
-------------------	---

Наименование организации	ООО "Омсктехуглерод"
---------------------------------	----------------------

ИНН	5506066492
------------	------------

КПП	554250001
------------	-----------

Код по ОКПО	94724566
--------------------	----------

Обновить реестр МО	Дата последнего обновления реестра МР/МО: 16.07.2012 16:28:01
--------------------	---

Муниципальный район	Город Омск
----------------------------	------------

Муниципальное образование	Город Омск
----------------------------------	------------

ОКТМО	52701000
--------------	----------

Адрес организации	
Юридический адрес:	644024, г. Омск, ул. Пушкина, д 17, корп. 1
Почтовый адрес:	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Корнилов Владимир Алексеевич
Контактный телефон:	(3812) 42-02-63

Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Сотникова Светлана Викторовна
Контактный телефон:	(3812) 42-23-09

Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество:	Степанов Евгений Владимирович
Должность:	И.О. главного энергетика
Контактный телефон:	(3812) 45-86-06
e-mail:	

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов - 246, мегаватт - 215, тысяча рублей - 384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт•ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	40	12 012,8800	12012,88			
ВН	50	12 012,8800	12012,88			
СН1	60	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
СН2	70	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
НН	80	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск из сети, в том числе:	90	2 668,9050	124,9600	0,0000	2543,9450	0,0000
- конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	100	605,1550		0,0000	605,1550	0,0000
- другие сети	110	2 063,7500	124,9600	0,0000	1938,7900	0,0000
- поставщики	120	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск в сеть других уровней напряжения	130	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды сети	140	28,8250	28,8250	0,0000	0,0000	0,0000
Потери, в том числе:	150	1 684,6580	27,5600	0,0000	1657,0980	0,0000
- относимые на собственное потребление	160	1 657,0980		0,0000	1657,0980	0,0000
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	154 869,0000		0,0000	154869,0000	0,0000
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	164 184,1500	9315,1500	0,0000	154869,0000	0,0000

Небаланс	190	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Мощность (МВт) <*>						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	210	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- из сетей ФСК	220	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- от генерирующих компаний и блок-станций	230	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	240	16,3470	16,3470	0,0000	0,0000	0,0000
ВН	250	16,3470	16,3470	0,0000	0,0000	0,0000
СН1	260	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
СН2	270	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
НН	280	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск из сети, в том числе:	290	3,6510	0,1690	0,0000	3,4820	0,0000
- конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	300	0,8200		0,0000	0,8200	0,0000
- другие сети	310	2,8310	0,1690	0,0000	2,6620	0,0000
- поставщики	320	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск в сеть других уровней напряжения	330	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды сети	340	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000
Потери, в том числе:	350	2,2970	0,0370	0,0000	2,2600	0,0000
- относимые на собственное потребление	360	2,2600		0,0000	2,2600	0,0000
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	370	211,1400		0,0000	211,1400	0,0000
Собственное потребление (совмещение деятельности)	380	223,7980	12,6580	0,0000	211,1400	0,0000
Небаланс	390	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Заявленная и присоединенная мощность (МВт)						
Заявленная мощность конечных потребителей	400	0,5600	0,5600	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная мощность конечных потребителей	410	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Платежи, тыс. руб.						
Стоимость поставленных организацией услуг по передаче	500	586,5325	22,9909	0,0000	563,5416	0,0000
Стоимость приобретенных организацией услуг по передаче	510	0,0000		0,0000		0,0000
Поступления денежных средств в счет стоимости поставленных услуг по передаче	520	586,5325	22,9909	0,0000	563,5416	0,0000
Уплата денежных средств в счет стоимости приобретенных услуг по передаче	530	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Во исполнение постановления Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»

	За 2012 г.
<p>ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:</p>	
<p>отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;</p>	<p>Инвестиционная программа не утверждалась</p>
<p>планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);</p>	<p>Инвестиционная программа не утверждалась</p>

Информация о величине резервируемой максимальной мощности в 2012 г.

<p>в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;";</p>	Ед. измерения, МВА	ГПП "Углеродная", уровень напряжения, 110/10
	31	2 квартал
	31	3 квартал
	31	4 квартал