

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРАВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.12.2014

59/3

*Об установлении индивидуальных тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям территориальных сетевых  
организаций Владимирской области*

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить с 01 января 2015 г. по 31 декабря 2019 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложениям №№ 1-7.

2. Признать утратившими силу с 01 января 2015 года:

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.05.2012 № 15/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 19.06.2012 № 19/1 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении







цен и тарифов администрации области от 29.05.2012 № 15/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 30.08.2013 № 20/5 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 19.12.2013 № 35/1 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов от 29.05.2012 № 15/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 19.12.2013 № 35/3 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 25.12.2013 № 37/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Ставровский завод автотракторного оборудования»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 20.02.2014 № 5/3 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 08.07.2014 № 26/2 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.08.2014 № 34/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ткацкая фабрика «Медтекс»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 15.09.2014 № 35/4 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.08.2014 № 34/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ткацкая фабрика «Медтекс».



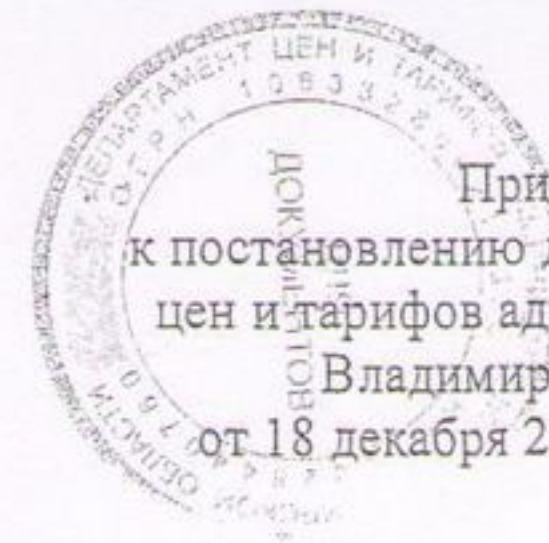
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Заместитель председателя правления департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области



М.С. Новоселова



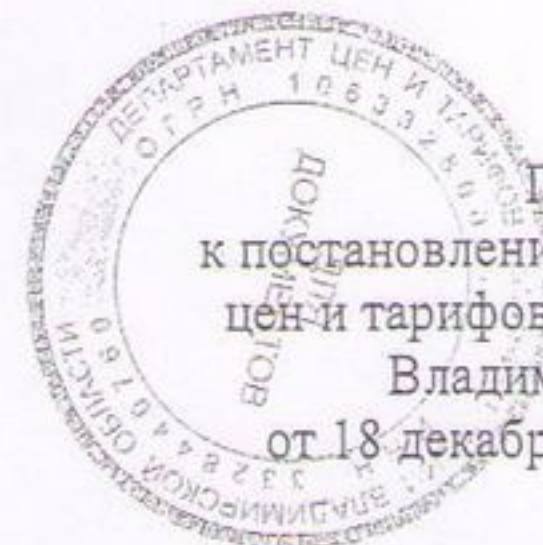


Приложение № 1  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями Владимирской области на 2015 год

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"	45,50576	0,08460	0,26739	52,07359	0,06820	0,31600



Приложение № 2  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями Владимирской области на 2016 год

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"	52,12456	0,07168	0,28106	59,64768	0,09717	0,38101



Приложение № 3  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями Владимирской области на 2017 год  
(без учета НДС)

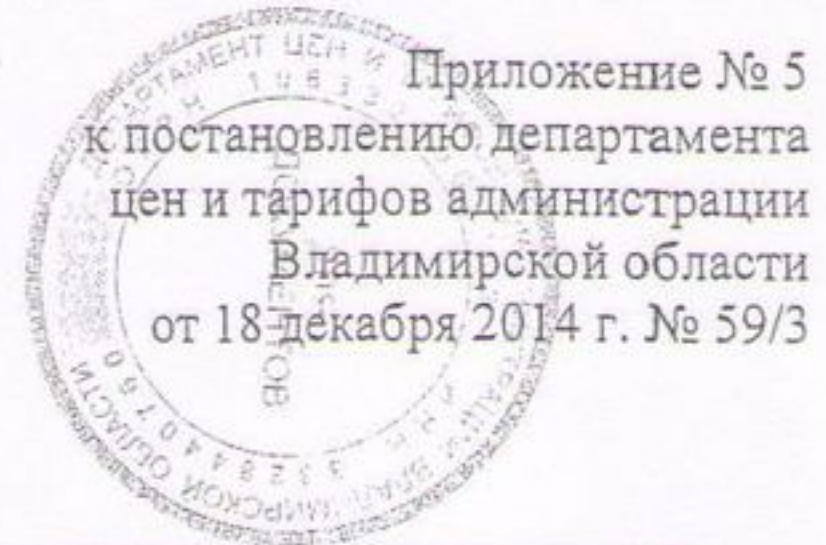
Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"	53,24940	0,07677	0,29067	60,93487	0,10407	0,39403

Приложение № 4  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями Владимирской области на 2018 год  
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"	54,41386	0,08222	0,30080	62,26739	0,11145	0,40776





Приложение № 5

к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями Владимирской области на 2019 год

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"	55,59569	0,08806	0,31138	63,61979	0,11937	0,42211



Приложение № 6  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
27 ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2015	1 872,18
	2016	2 144,48
	2017	2 190,76
	2018	2 238,67
	2019	2 287,29

Приложение № 7  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 декабря 2014 г. № 59/3

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежност и реализуем ых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2015	1,85	2,0	1,0	2,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0102
	2016	1,89	2,0	1,0	2,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0102
	2017	1,93	2,0	1,0	2,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0102
	2018	1,97	2,0	1,0	2,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0102
	2019	2,02	2,0	1,0	2,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0102



# ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области

18 декабря 2014 г. № 59\_1

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

- Р.Н. Сорокин - председатель  
правления

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления

- М.С. Новоселова, М.А. Меньшов

Секретарь правления

- Е.А. Филинова

Члены правления

- И.Н. Лебедева, О.А. Васильева, Л.В.  
Казбанова, Н.И. Шibaева, А.А.  
Михайлов

Приглашенные:

*ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»*

Начальник ПЭО

- Новикова Ирина Михайловна

Начальник отдела транспорта  
электроэнергии

- Бузуев Сергей Вячеславович

*ООО «Капитал Магнезит»*

Генеральный директор

- Комендантов Анатолий Владимирович  
- Зудов Алексей Валерьевич

Главный энергетик

*ОАО «Промэнерго», г. Вязники*

Генеральный директор

- Белоусов Василий Степанович

*ОАО «Полимерсинтез»*

Главный энергетик

- Нешин Аркадий Николаевич

Заместитель финансового директора по  
планово-экономическим вопросам

- Мартынюк Марина Анатольевна

*ОАО «Ставропольский завод АТО»*

Генеральный директор

- Айзатуллин Александр Евгеньевич

Заместитель генерального директора по  
экономике и финансам

- Александрова Ирина Львовна

*ООО «СтройГарант»*

Генеральный директор

- Комаров Сергей Владимирович

Экономист

- Живодерова Наталья Юрьевна

Экономист

- Осауленко Татьяна Николаевна

*ООО «Владимирская сетевая компания»*

Генеральный директор

- Дымкова Нина Александровна

Экономист

- Живодерова Наталья Юрьевна

Экономист

- Осауленко Татьяна Николаевна



МУП «Горэлектросеть», г. Муром

Директор

Начальник ПЭО

- Борисов Владимир Анатольевич

- Скромнова Татьяна Петровна

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на 2015 год:

- ООО «Радугагорэнерго»
- МУП «Горэлектросеть» г. Муром
- МУП «Александровэлектросеть»
- ООО «Горэнерго» г. Гороховец
- ООО «СтройГарант»
- ООО «Костеревские городские электрические сети»
- ООО «Золотковозэнерго»
- ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров
- ООО «ПромРЭС»
- ООО «ПромЭнерго» г. Судогда
- ОАО «Энергетик» г. Карabanово
- ООО «Электросистемы»
- ООО «Промэнерго» г. Вязники
- ООО «Энергопром» г. Судогда
- ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
- ООО «Владимирская сетевая компания»
- ООО «ЭнергоАктив»
- ОП «Вязниковская горэлектросеть» ООО «ЭнергоАктив»
- ООО «ЭСП-Электро»
- ООО «Ярцево-Энерго»
- ООО «Камешковотепло»
- ОАО «Ставровский завод АТО»
- Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению
- Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению
- Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению
- ОАО «Муромтепловоз»
- ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»
- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
- ОАО «Полимерсинтез»
- ООО «Красное Эхо»
- ГНУ ВНИИОУ Россельхозакадемии
- ОАО «Владимирский завод железобетонных изделий»
- ОАО «Мстерский завод керамических стеновых материалов»
- ООО «Капитал Магнезит»
- ФГУП ГНПП «Крона» г. Владимир



- ООО «Владимирский завод крупнопанельного домостроения»
- ЗАО «Петушинский металлический завод»
- ОАО «Муромский приборостроительный завод»
- ООО «Стройэнерго»
- ООО «Ткацкая фабрика «Медтекс»
- ОАО «Автоприборкомп-лекс»
- ОАО «Владимирский химический завод»
- ОАО ВЗПО «Техника»
- ОАО Фабрика «Свобода»
- ЗАО «Агротех»
- ЗАО фирма «Символ»
- ООО «Тирада»
- ОАО «Армагус»
- ОАО «Киржачский инструментальный завод»
- Першинское УМПП ЖКХ
- ОАО «Покровский завод биопрепаратов»
- ООО «Монострой»
- ОАО «Завод «Автосвет»
- ООО «Строим вместе счастливое детство»
- ООО «Энергетик» г. Вязники
- ООО «Сантехмонтаж»
- ОАО «Ковровское карьероуправление»
- ОАО «Владимир Союзпроммонтаж»
- ООО «Текстильная компания «ГОФ»
- ООО «Фелис Плюс»
- ОАО НПО Першинский филиал «Наука»
- ИП Хейирбеков Я.М.

(Садофьева М.В., Меньшов Д.А., Хромова Д.С., Полигенко В.В., Жуков С.В., Деньщикова Д.И., Лебедева И.Н., Казбанова Л.В., Шибаева Н.И., Михайлов А.А., Васильева О.А., Филинова Е.А., Меньшов М.А., Новоселова М.С.)

Руководствуясь 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по



тарифам от 06.08.2004 № 20-Э/2, методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, решением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области :

8. Учитывая вышеизложенное, а также основания, изложенные в соответствующих экспертных заключениях и материалах экспертов по вопросам об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на 2015-2019 гг., согласовать объемные показатели электрической энергии и мощности, используемые для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы для:

№ п./п.	Наименование сетевой организации	2015-2019 годы		
		Величина договорной мощности в точках поставки филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», МВт	Объем потерь э/э, млн. кВт.ч.	Величина полезного отпуска электрической энергии, используемого при расчете тарифа млн. кВт.ч.
1	2	2	4	5
27	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	3,1977	0,3766	8,8093

21. Затраты на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2015-2019 гг. рассчитать с учетом объемов потерь электрической энергии в сетях при ее передаче исходя из согласованных балансов электрической энергии и мощности на 2015 год.

Прогнозные цены покупки потерь электрической энергии на 2015 год учесть по принадлежности для территориальных сетевых организаций Владимирской области к гарантирующему поставщику в размерах (без учета НДС):

Наименование гарантирующего поставщика	1 полугодие 2015 г	2 полугодие 2015 г
	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
ОАО "Владимирэнергосбыт"	1804,76	1801,03
ОАО "Владимирские коммунальные услуги"	2000,66	1936,55
ООО "Русэнергосбыт"	1755,85	1781,86
ОАО "Оборонэнергосбыт"	1990,07	2210,21

Прогнозные цены покупки потерь электрической энергии на последующие 2016-2019 годы долгосрочного периода регулирования учесть по принадлежности для территориальных сетевых организаций Владимирской области к гарантирующему поставщику с учетом индексов-дефляторов на 2016-2019 гг.

На основании изложенного, согласовать необходимую валовую выручку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях при ее передаче для следующих сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.:



Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций на оплату технологического расхода (потерь)	
		тыс. руб.	
27	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2015	679,03
		2016	734,12
		2017	786,24
		2018	842,07
		2019	901,86

23. Регулируемым сетевым организациям, осуществляющим передачу электрической энергии по сетям:

- организовать работу по предоставлению в Федеральную службу по тарифам посредством автоматизированного рабочего места ЕИАС информации по форме № 46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями», а также на электронном или бумажном носителе в адрес департамента цен и тарифов;

- при отсутствии подключения к системе ЕИАС в кратчайшие сроки принять соответствующие меры;

- осуществлять раскрытие информации в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24;

- предоставлять ежеквартально отчет о программах по энергосбережению и повышению энергетической эффективности сетевых организаций в формате шаблонов ЕИАС (шаблон с кодом IST.FIN.);

- предоставлять ежеквартально в департамент цен и тарифов администрации области отчет об исполнении инвестиционных программ и использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию по формам, утвержденным приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э.


24. Опубликовать постановление департамента цен и тарифов «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области» в средствах массовой информации.

*Результаты голосования:*

*«ЗА» - Лебедева И.Н., Васильева О.А., Шibaева Н.И., Меньшов М.А., Казбанова Л.В., Филинова Е.А., Новоселова М.С.*

*«ПРОТИВ» - Михайлов А.А.*

Секретарь правления



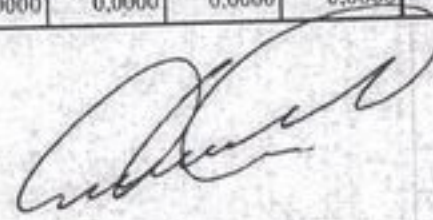
Е.А. Филинова



**Баланс электрической энергии по сетям ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Держинского" ВН, СН1, СН2, и НИ**

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2015 года					Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2015 года					Принято регулирующим органом на 2015 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НИ	Всего	ВН	СН1	СН2	НИ	Всего	ВН	СН1	СН2	НИ
		53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	14,0720	14,0720	0,0000	14,0720	9,6661	11,1494	11,1494	0,0000	11,1494	7,3021	24,9279	24,9279	0,0000	24,9279	16,6845
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	14,0720	9,6661	x	x	0,0000	11,1494	7,3021	x	x	0,0000	24,9279	16,6845
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		14,0720		x	x		11,1494		x	x		24,9279	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	9,6661	x	x	x	x	7,3021	x	x	x	x	16,6845
1.2.	от электростанций	0,0000					0,0000					0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000					0,0000				
1.4.	от филиала "Владмирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	14,0720	14,0720				11,1494	11,1494				24,9279	24,9279			
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000					0,0000					0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	0,6081	0,0000	0,0000	0,5999	0,0082	0,4815	0,0000	0,0000	0,4753	0,0062	1,0768	0,0000	0,0000	1,0627	0,0141
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,3212			4,2632	0,0845	4,3185			4,2632	0,0845	4,3197			4,2632	0,0845
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйств.	0,0000					0,0000					0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	13,4639	0,0000	0,0000	3,8060	9,6579	10,6679	0,0000	0,0000	3,3720	7,2959	23,8511	0,0000	0,0000	7,1807	16,6704
4.1.	на собственное потребление	8,8920				8,8920	6,8083				6,8083	15,4185				15,4185
4.2.	потребителям, присоединенным к сети	4,0436			3,2776	0,7660	3,4430			2,9553	0,4876	7,4879			6,2359	1,2519
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,5284			0,5284		0,4166			0,4166		0,9448			0,9448	
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Уполномоченный по рассмотрению дела, консультант, эксперт  
отдела тарифов энергетического комплекса



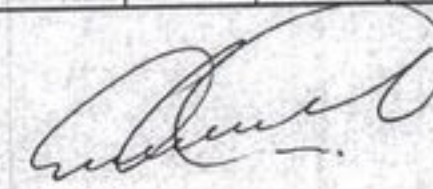
Д.А. Мешаев



**Баланс электрической энергии, передаваемой потребителям энергосбытов и в смежные сетевые организации по сетям ОАО "Гусевский стеклыный завод им. Ф.Э. Дзержинского" ВН, СН1, СН2, и НН**

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2015 года					Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2015 года					Принято регулирующим органом на 2015 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	4,7762	4,7762	0,0000	4,7762	0,7666	4,0319	4,0319	0,0000	4,0319	0,4880	8,8093	8,8093	0,0000	8,8093	1,2530
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	4,7762	0,7666	x	x	0,0000	4,0319	0,4880	x	x	0,0000	8,8093	1,2530
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x	0,0000	4,7762	0,0000	x	x	0,0000	4,0319	0,0000	x	x	0,0000	8,8093	0,0000
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	0,0000	x	x	x	0,0000	0,0000	x	x	x	0,0000	0,0000
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,7666	x	x	x	x	0,4880	x	x	x	x	1,2530
1.2.	от электростанций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	4,7762	4,7762	0,0000	0,0000	0,0000	4,0319	4,0319	0,0000	0,0000	0,0000	8,8093	8,8093	0,0000	0,0000	0,0000
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.	Потери электроэнергии в сети	0,2043	0,0000	0,0000	0,2036	0,0006	0,1723	0,0000	0,0000	0,1719	0,0004	0,3766	0,0000	0,0000	0,3756	0,0011
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,28	0,00	0,00	4,26	0,08	4,27	0,00	0,00	4,26	0,08	4,28	0,00	0,00	4,26	0,08
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000					0,0000					0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	4,5720	0,0000	0,0000	3,8060	0,7660	3,8596	0,0000	0,0000	3,3720	0,4876	8,4327	0,0000	0,0000	7,1807	1,2519
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	4,0436	0,0000	0,0000	3,2776	0,7660	3,4430	0,0000	0,0000	2,9553	0,4876	7,4879	0,0000	0,0000	6,2359	1,2519
4.2.	переток в другие сетевые организации	0,5284	0,0000	0,0000	0,5284	0,0000	0,4166	0,0000	0,0000	0,4166	0,0000	0,9448	0,0000	0,0000	0,9448	0,0000
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Уполномоченный по рассмотрению дела, консультант, эксперт  
отдела тарифов энергетического комплекса



Д.А. Меньшов



Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2015 год.

Муниципальное образование г. Гусь-Хрустальный.

Наименование организации: ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского».

месяц	сроки ввода и вывода из ремонта электросетевых объектов	сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение с указанием:			
		поданные заявки		кол-во заключ. договоров.	аннулированные заявки.
		кол-во	объем мощности, необходимый для их удовлетворения		
январь	нет	нет		нет	нет
февраль	нет	нет		нет	нет
март	нет	нет		нет	нет
апрель	нет	нет		нет	нет
май	нет	нет		нет	нет
июнь	нет	нет		нет	нет
июль	нет	нет		нет	нет
август	нет	нет		нет	нет
сентябрь	нет	нет		нет	нет
октябрь	нет	нет		нет	нет
ноябрь	нет	нет		нет	нет
декабрь	нет	нет		нет	нет

Главный энергетик



Романов С.Н.



Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за 2015 год.

Постановление от 21 января 2004г. №24

«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Держинского»

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Фактический полезный отпуск электроэнергии (тыс.кВт./ч.)	4931,966	5446,548	4883,226	4929,208
Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.)	1770,658	1309,914	1204,029	1873,594
Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление ( тыс.кВт./ч.)	3 161, 308	4136,634	3679,197	3055,614
Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч)	222,652	235,710	213,631	216,395
Потери эл. энергии компенсируемые в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Держинского» (тыс.кВт/ч.)	78,960	58,401	53,670	83,546
Условия договора об оказании услуг по передаче эл. энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения	договор с ОАО « МРСК Центра и Приволжья» № 0108-79 филиал «Владимирэнерго»			
Сведения о тех. состоянии сетей, в т.ч. количество аварийных ограничений (отключений) по границам территориальных зон деятельности с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению	нет	нет	нет	нет
Объем недопоставленной электроэнергии в результате аварийного отключения.	нет	нет	нет	нет
Резервируемая максимальная мощность, в разбивке по уровням напряжения				
ВН	2	2	2	2
СН I	0	0	0	0
СН II	0	0	0	0
НН	0	0	0	0
Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и ниже. (МВт)	8	8	8	8

Главный энергетик



Романов С.Н.



## ТИПОВОЙ ДОГОВОР

Договор об осуществлении временного технологического присоединения  
к объектам электросетевого хозяйства

ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского»

\_\_\_. \_\_. 20\_\_

№ \_\_\_\_\_

ОАО " Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского" " именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора \_\_\_\_\_ действующего на основании Устава, с одной стороны, и генерального директора ООО «Промстрой», именуемого в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Сетевая организация обязуется оказать услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, а именно:

\_\_\_\_\_ (согласно заявке на технологическое присоединение Заявителя) (приложение № 1), находящихся в зоне обслуживания ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э. Дзержинского», в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт:  
в т.ч.: - ранее разрешенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт.  
- вновь присоединяемая максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт.
- категория надежности \_\_\_\_\_.
- уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение \_\_\_\_\_.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и обязательства Сторон по их выполнению определяются Сторонами в разделе 2 настоящего Договора и в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение №2).

1.3. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с момента вступления настоящего Договора в силу.

1.4. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акт об осуществлении технологического присоединения. При этом Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка Заявителя балансовую и



эксплуатационную ответственность несет **Сетевая организация**. Иное разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается соглашением между **Сетевой организацией** и **Заявителем**, заключенным на основании его обращения в **Сетевую организацию**.

## **2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

### **2.1. Сетевая организация обязуется:**

2.1.1. Одновременно с настоящим договором разработать и выдать **Заявителю** технические условия (далее – ТУ) (Приложение № 2).

2.1.2. Осуществить проверку выполнения **Заявителем** ТУ в течение **10 (десяти) рабочих дней** с момента получения от **Заявителя** уведомления об их выполнении. Проверка выполнения **Заявителем** ТУ оформляется Актом о выполнении **Заявителем** ТУ, включающим Акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности), подписываемыми сторонами.

**Сетевая организация** составляет и направляет для согласования и подписания **Заявителю** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.3. Осуществить осмотр (обследование) присоединяемых по настоящему Договору энергопринимающих устройств **Заявителя**.

2.1.4. Осуществить фактическое присоединение объекта **Заявителя** к электрическим сетям. Выполнить действия, направленные на фактическую подачу напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

2.1.5. Направить в адрес **Заявителя** в течение **5 (пяти) календарных дней**, исчисляемых от даты подписания сторонами Акта об осуществлении временного технологического присоединения подписанный Акт об оказании услуг (в 2 экземплярах).

### **2.2. Сетевая организация имеет право:**

2.2.1. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему договору.

2.2.2. Проверять ход выполнения **Заявителем** технических условий.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору, в том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, оставаясь ответственным перед **Заявителем** за выполнение обязательств по настоящему договору.

### **2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Надлежащим образом выполнить указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

2.3.2. Надлежащим образом в срок не позднее, чем за **20 (двадцать) рабочих дней** до окончания срока, указанного в п. 1.3. настоящего Договора, выполнить раздел 3 ТУ.



В случае неготовности работ по строительству (реконструкции) объекта, на (в) котором располагаются присоединяемые энергопринимающие устройства, Заявитель не позднее одного месяца до окончания срока, указанного в п. 1.3. настоящего Договора, уведомляет (заказным письмом с уведомлением о вручении) Сетевую организацию о намерении увеличить срок осуществления временного технологического присоединения с указанием даты, до которой следует продлить срок, указанный в п. 1.3. настоящего договора.

2.3.3. Предоставить Сетевой организации возможность произвести проверку выполнения Заявителем ТУ и осуществить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.3.4. Рассмотреть в течение 5 (пяти) календарных дней, направленные Заявителю Сетевой организацией Акт разграничения балансовой принадлежности сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения и Акт об оказании услуг, при отсутствии замечаний подписать указанные документы и вернуть по одному их экземпляру в адрес Сетевой организации.

2.3.5. Обеспечить доступ представителя Сетевой организации к энергопринимающим устройствам Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при осуществлении Сетевой организацией мероприятий по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был надлежащим образом уведомлен о дате и времени осуществления поименованных мероприятий, является основанием для переноса Сетевой организацией сроков их осуществления.

2.3.6. Предоставлять в течение 10 (десяти) рабочих дней по запросу Сетевой организации сведения, необходимые Сетевой организации для выполнения условий настоящего договора.

#### 2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Запрашивать у Сетевой организации информацию о ходе исполнения мероприятий по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.2. По запросу Сетевой организации предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

2.4.3. Отказаться от исполнения настоящего Договора при условии возмещения Сетевой организации всех расходов, понесенных ею в связи с оказанием услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Заявитель, решивший отказаться от исполнения настоящего Договора (расторгнуть Договор), направляет Сетевой организации заказное письмо с уведомлением за 20 (двадцать) рабочих дней до предполагаемой даты прекращения исполнения Договора.

Договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчета сторон.

Мероприятия по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.2. По запросу Сетевой организации предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.



### 3. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

3.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору **Стороны** несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения **Сторонами** сроков осуществления мероприятий по временному технологическому присоединению нарушившая обязательства **Сторона** выплачивает другой **Стороне** в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за временное технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

**Сетевая организация** освобождается от ответственности, указанной в абз. 1 п. 3.2. настоящего договора, в случае не урегулирования **Сетевой организацией** в срок, указанный в п. 1.3. настоящего договора, отношений с 3-ми лицами, связанными с предоставлением **Сетевой организации** земельного участка для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства – подстанций, трасс, линий электропередач и т.п. для целей осуществления временного технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** по настоящему договору.

3.3. **Заявитель** вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор при нарушении **Сетевой организацией** сроков временного технологического присоединения, указанных в договоре.

3.4. **Сетевая организация** вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке:

- в случае невыполнения **Заявителем** обязанности по оплате услуг по осуществлению временного технологического присоединения в порядке, установленном разделом 3 настоящего Договора, по истечении 3 месяцев;

- в случае невозможности выполнения мероприятий по временному технологическому присоединению по вине **Заявителя** по истечении 6 месяцев с момента окончания срока, указанного в пункте 1.3. настоящего договора.

О расторжении договора **Сетевая организация** уведомляет **Заявителя** заказным письмом с уведомлением о вручении. Договор считается расторгнутым по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения **Заявителем** уведомления о расторжении договора.

3.5. **Сетевая организация** не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, если исполнение этих обязательств обусловлено исполнением обязательств **Заявителем**, которые не были им исполнены или были исполнены ненадлежащим образом.

3.6. **Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения **Сторонами** обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы.

**Сторона**, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана при наличии возможности в письменной форме известить другую **Сторону** в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня наступления



непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае, она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

#### 4. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

4.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров (переписки), а при не достижении согласия споры рассматриваются в Арбитражном суде Владимирской области.

4.2. **Стороны** устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены **Сторонами** в течение **15 (пятнадцати) рабочих дней** с момента получения претензии.

#### 5. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. Подача напряжения на энергопринимающие устройства **Заявителя** осуществляется не ранее начала исполнения обязательств гарантирующего поставщика (сбытовой организации, сетевой организации) по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии, договору об оказании услуг по передаче электрической энергии). Указанное действие **Сетевая организация** осуществляет после предоставления **Заявителем** в **Сетевую организацию** документов, свидетельствующих о праве **Заявителя** на получение с определенного момента электрической энергии (договор энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, поставки электрической энергии, оказания услуг по передаче электрической энергии).

5.2. Настоящий договор вступает в силу с даты поступления подписанного **Заявителем** экземпляра договора в **Сетевую организацию** и действует до момента исполнения **Сторонами** своих обязательств по данному договору.

5.3. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

5.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон**.

5.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

5.6. **Стороны** обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы, банковских и почтовых реквизитов, паспортных данных, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

#### 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение №1 – Заявка на технологическое присоединение.

Приложение №2 – Технические условия.



## 7. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация

Заявитель

ОАО «Гусевский стекольный завод  
им.Ф.Э.Дзержинского»

Юр. адрес:  
Почтовый адрес:  
ИНН:  
р/счет:  
к/счет:  
БИК:  
КПП:

\_\_\_\_\_  
Юр. адрес:  
Почтовый адрес:  
ИНН:  
р/счет:  
к/счет:  
БИК:  
КПП:

\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.



Генеральный директор  
ОАО «Гусевский стекольный завод  
им. Ф.Э.Дзержинского»

«А.В. Климашин»  
2014г.



## **ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**ОАО «ГУСЕВСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД  
ИМЕНИ Ф.Э.ДЗЕРЖИНСКОГО»**

**НА 2014-2017 годы.**

**г. Гусь-Хрустальный  
2014г.**



**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ и ПОВЫШЕНИЯ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ  
РЕСУРСОВ**

**ОАО «ГУСЕВСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД ИМЕНИ Ф.Э.  
ДЗЕРЖИНСКОГО» НА 2014-2017 ГОДЫ.**

**1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

Наименование	Программа энергосбережения в ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» на 2014-2017 годы.
Основание для разработки Программы	- Федеральный закон РФ от 23.11. 2009г. №261 – ФЗ « Об энергосбережение и о повышение энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21 июля № 16/1 « Об утверждении требований к программам энергосбережения организации, осуществляющих регулируемые виды деятельности»; - Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210 – ФЗ « Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; - Федеральный закон « Об энергосбережении» от 03.04.96 №28 – ФЗ; - Постановление Правительства РФ от 02.11.95 № 1087 «О неотложных мерах по энергосбережению»;
Заказчик, координатор программы.	ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»
Исполнитель Программы	ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»
Разработчик Программы	Главный энергетик ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» Романов Сергей Николаевич.
Цели и задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Внедрение организационных, правовых, экономических, научно-технических и технологических мероприятий, обеспечивающих снижение потребления энергетических ресурсов и повышения энергетической безопасности предприятия ( обеспечение надежности электроснабжения потребителей по низкому и среднему уровню напряжения (0,4 кВ и 10 кВ) в соответствии с нормативными требованиями; снижение аварийных отключений в сетях высокого и низкого напряжения; снижение уровня фактических потерь электрической энергии при её транспортировке.</li><li>2. Сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды.</li><li>3. Сокращение расходов на оплату за энергоресурсы на предприятие.</li></ol>
Сроки и этапы реализации мероприятий	Первый этап – 2014 год – завершение формирования механизма управления работами по энергосбережению, формирование нормативно-правовой базы, выполнение первоочередных малозатратных, организационных и технических мероприятий.



Программы	Второй этап – 2015-2017 годы – реализация проектов, обеспечивающих получение наибольшего экономического, экологического и социального эффектов, корректировка целевых подпрограмм.
Важнейшие целевые показатели	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снизить потребление топливно-энергетических ресурсов предприятия ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» в 2015-2017 годах.</li> <li>2. Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении.</li> <li>3. Снижение фактического объема потерь электрической энергии при её передаче по распределительным сетям.</li> </ol>
Перечень основных мероприятий Программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Анализ существующей ситуации.</li> <li>2. Создание нормативно-правовой базы энергосбережения.</li> <li>3. Организация комплексной системы учета ТЭР.</li> <li>4. Внедрение современных энергосберегающих технологий.</li> </ol>
Объемы и источники финансирования Программы	Объемы финансирования Программы на 2014-2017 годы за счет средств из тарифа на услуги по передаче электрической энергии.
Ожидаемые конечные результаты реализации мероприятий	Исполнение мероприятий, предусмотренных Программой, позволит снизить результаты потребления и затраты на топливно-энергетические ресурсы на 3%
Контроль исполнения Программы	



## 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### I. Основание для разработки Программы

Программа разработана в соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ « Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и постановления Правительства Владимирской области от 21.07.2010 № 16/1.

### II. Основная цель и задачи Программы

Целью программы является обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности при эксплуатации зданий, находящихся в оперативном управлении **ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»** снижение их энергоёмкости по сравнению с 2014 годом.

Основными задачами программы являются:

снижение объемов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов и сокращение расходов бюджета на их оплату;

снижение удельных показателей потребления электрической энергии;

завершение мероприятий по оснащению зданий, строений и сооружений, находящихся в оперативном управлении **ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»** приборами учета энергетических ресурсов;

проведение энергетического обследования и составление энергетических паспортов на здания;

прекращение закупки для производственных нужд ламп накаливания любой мощности, используемых в целях освещения;

размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для производственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности этих товаров, работ, услуг;

выполнение иных мероприятий настоящей программы на период до 31 декабря 2015 года.

Существуют общие проблемы, сдерживающие проведение энергосберегающей политики предприятия:

- отсутствие закона о теплоснабжении.

Это создает массу вопросов, конфликтов между поставщиками тепловой энергии и потребителями;

- недостаток финансовых средств для внедрения энергосберегающих технологий;

- проведение энергосберегающей политики требует создания механизма управления процессами потребления энергии;

- недостаточность массового распространения информации об экономии энергии среди широких масс населения.



В настоящее время достаточно остро стоит проблема повышения эффективности энергосбережения топливно-энергетических ресурсов. В связи с резким удорожанием стоимости энергоресурсов значительно увеличилась доля затрат на топливно-энергетические ресурсы в себестоимости продукции и оказания услуг. Существующие тарифы на энергоресурсы, а также нормативные объемы потребления, учитываемые при заключении договоров с энергоснабжающими организациями, не всегда являются экономически обоснованными из-за отсутствия независимого энергоаудита. Результаты выборочных обследований и опыт практического применения современных приборов учета показывают необоснованное завышение плат ежей энергосберегающими организациями практически по всем видам энергоресурсов.

Отсутствие приборного учета не стимулирует применение рациональных методов расходования ТЭР. Все это значительно увеличивает долю расходов из бюджета на содержание предприятия.

### **3. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

#### **3.1 Состояние энергоэффективности ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»**

Теплоснабжение осуществляется по централизованному принципу (отопление от газовой котельной). В качестве основного топлива используется газ. Теплоносителем служит сетевая вода. Тепловые сети на территории предприятия проложены в основном надземно, но, так же, есть и участки подземного трубопровода. По мере возможности трубы утеплены, но в отдельных местах утеплитель пришел в негодность, что ведет к потере тепла.

Учет тепловой энергии частично отсутствует, что не способствует получению экономии от разницы реальной и договорной величин тепловой нагрузки. Поэтому, чтобы развивать на предприятии систему эффективного энергопотребления, в первую очередь необходимо создать соответствующую систему контроля эффективности потребления энергоресурсов.

Снижение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям.

Обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей электрической энергии.

Увеличение доли объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются регулируемой организацией с использованием приборов учета, в общем объеме отпускаемой электрической энергии.

Большее затраты на предприятие на электрическое освещение цехов. Это обусловлено тем, что электрохозяйство предприятия устарело, требуется капитальный ремонт электропроводки на предприятии. Технологическое оборудование эксплуатируется много лет, требуется замена. Немаловажную



роль играет и человеческий фактор: работники предприятия не мотивированы на энергосбережение.

Обеспечение водой осуществляется собственными скважинами.

По территории предприятия проходят водопроводные сети, по которым происходит снабжение водой. Из-за большого износа сетей имеются потери воды.

Учитывая вышеперечисленные факторы, становятся очевидными первоочередные меры:

- замена электропроводки и технологического оборудования на предприятие;
- осуществление контроля расхода электроэнергии, правильной эксплуатацией электроприборов;
- постепенная замена ламп накаливания и ламп ртутных на энергосберегающие;
- обучение работников предприятия энергосбережению.

### 3.2 Организация комплексной системы учета топливно-энергетических ресурсов предприятия

Одним из наиболее эффективных направлений в энергосбережении является оснащение предприятия приборами учета. Наиболее важным разделом предлагаемой Программы является организация комплексной системы учета энергоресурсов. Отсутствие приборов учета не позволяет показать картину энергопотребления. Обеспечить комплексный учет энергоресурсов возможно с применением автоматизированной системы учета энергоресурсов. Эффективность использования энергетических ресурсов обеспечивается применением прогрессивного подхода, основанного на оснащение потребителей комплексными системами учета, контроля и регулирования. Данные системы представляют собой комплекс технических средств, позволяющих осуществлять многоканальный учет всех видов энергоресурсов: тепловой и электрической энергии, воды.

### 3.3 Внедрение современных энергосберегающих технологий.

3.3.1. Необходимо произвести установку приборов регулирования параметров теплоносителя на предприятии, что приведет к значительной экономии потребления энергоресурсов и денежных средств по оплате за них. Система автоматического регулирования параметров теплоносителя в зависимости от наружного воздуха позволяет создать комфортные климатические условия внутри помещения.

3.3.2. Необходимо заменить в плановом порядке трубопроводы на тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия, с использованием современной технологии в пенополиуретановой изоляции. Высокий уровень потерь в тепловых сетях, в 3 раза



превышающий нормативный, обусловлен низким качеством теплоизоляционных конструкций и малой эффективностью гидроизоляции. Опыт эксплуатации канальных и бесканальных теплопроводов свидетельствует об ускоренном влагонасыщении слоя тепловой изоляции, что приводит к росту тепловых потерь, интенсивной наружной коррозии с прогрессирующим уровнем повреждаемости трубопроводов и соответствующими утечками. В свою очередь, это приводит к вынужденной аварийной подпитке сырой водой и вызванной этим внутренней коррозии тепловых сетей, при этом на долю наружной коррозии приходится порядка 83% повреждений, на долю внутренней - 17%. Путь к решению перечисленных проблем лежит в использовании высокоэффективных теплогидроизоляционных конструкций тепловых сетей, к которым, в частности, относятся конструкции с теплоизоляционным слоем из пенополиуретана (ППУ) в гидроизоляционной полиэтиленовой оболочке.

- 3.3.3. Предприятию необходимо в плановом порядке продолжить производить замну оконных проемов. От того, насколько эффективны конструкции окон, дверей здания и материалы, из которых они сделаны, насколько точно определены расходы потребляемого каждым помещением тепла, воды, электроэнергии, зависит величина оплаты коммунальных услуг. Улучшить теплозащиту, уменьшить теплопотребление и затраты на оплату тепла и энергии помогут новые теплоэффективные материалы, новые приборы контроля и регулирования потребляемых энергоресурсов.

ТАКИМ ОБРАЗОМ, основными направлениями энергосбережения являются:

1. Энергоаудит. Проведение энергетических обследований предприятия.
2. Энергоучет. Оснащение предприятия приборами учета (АИИС КУЭ).
3. Регулирование энергопотребления. Внедрение систем регулирования потребления энергоресурсов от источника их производства до конечного потребителя.
4. Тепловая изоляция.
5. Модернизация систем теплоснабжения.
6. Стимулирование энергосберегающих проектов.
7. Пропаганда энергосбережения среди населения через средства массовой информации (газеты, радио, телевидение), организацию выставок, семинаров, выпуск методической литературы.

#### 3.4. Финансирование Программы.

Финансирование целевой Программы энергосбережения **ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»** на 2014-2017 годы осуществляется за счет следующих источников:



- средства, полученные в результате реализации энергосберегающих проектов;
- средства бюджета;
- средства из тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

3.4 Управление и координация работ по Программе осуществляется руководством **ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»**.

#### **4. ФИНАНСИРОВАНИЕ И СТИМУЛИРОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.**

Использовать поощрения, стимулирующие надбавки, оказание материальной помощи сотрудникам за счет фонда оплаты труда.

#### **5. ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.**

На первом этапе должны быть выделены первоочередные мероприятия, требующие наименьших вложений, но обеспечивающие наибольшую экономию энергоресурсов, на последующих – больших вложений, в том числе и капитальных. Продолжительность одного этапа 1 год.

Таблица 1.

№ п/п	Энергосберегающие мероприятия	Стоимость выполнения мероприятия. (тыс.руб.)		Сроки реализации			
				2014	2015	2016	2017
		Бюджет	Внебюджетные источники				
<b>Организационные мероприятия</b>							
1	Мониторинг технического состояния силового оборудования						
2	Обучение основам энергосбережения и проведение информационно- разъяснительной работы для повышения ответственности при выполнении энергосберегающих мероприятий.						
3	Проведение инвентаризации для определения объема оборудования, выработавшего свой ресурс						
4	Проведение квалификации						



	работников по вопросам рационального энергоиспользования и эффективного энергосбережения						
5	Обеспечение наглядной агитацией по энергосбережению						
<b>Итого по организационным мероприятиям:</b>							
<b>Технические и технологические мероприятия</b>							
1	Модернизация системы освещения	313,9		200	113,9		
2	Установка энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры	310			280	30	
3	Использование ремонтно-восстановительной смеси	250			90	80	80
4	Устранение дефектов контактных соединений в электроустановках	1		0,25	0,25	0,25	0,25
5	Использование устройств автоматического регулирования напряжения под нагрузкой, вольтодобавочных трансформаторов, средств местного регулирования напряжения для повышения качества электроэнергии и снижение ее потерь	180		20	40	50	70
6	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты	7800		1900	1900	2000	2000
7	Замена деревянных оконных блоков на производственных корпусах на сотовый поликарбонат	2000		500	500	500	500
8	Промывка системы отопления	120		120			
9	Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления	60			20	20	20
10	Своевременное устранение течей и потерь воды при ее транспортировке к потребителю	10		2,5	2,5	2,5	2,5
11	Замена трубопровода трубами ПНД	980		330	300	200	150
12	Своевременную замена и ремонт неисправных кранов, сантехники, технологического оборудования						
13	Своевременная проверка систем работы и регулирования вентиляции, проведение профилактических работ	10		2,5	2,5	2,5	2,5
14	Произвести демонтаж неэксплуатирующей вентиляции						
15	Проведение консультационных услуг и расчетов НВВ на содержание электрических сетей аудиторской компанией	366		87,5	90,1	92,8	95,6



16	Проведение расчета и экспертизы нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год	589,1		136,7	143,5	150,7	158,2
Итого по техническим и технологическим мероприятиям		12990		3299,45	3482,75	3128,75	3079,05

### ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

		Ед. изм.	2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем бюджетных ассигнований с учетом доходов от внебюджетных источников	тыс. руб.				
2	Объем потребления ЭЭ	тыс.кВтч.	15893,2	15893,2	17482,52	19230,8
3	Объем потребления ТЭ	тыс.Гкал.	4,620	4,158	3,740	3,368
4	Объем потребления воды	тыс. м <sup>3</sup>	674,4	695,2	699,5	704,2
5	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.кВтч	15893,2	15893,2	17482,52	19230,8
6	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.Гкал				
8	Тариф на ЭЭ	руб./кВтч	3,26	3,47	3,70	3,95
9	Тариф на ТЭ	руб./Гкал	2300	2415	2536	2663
10	Тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>				
11	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс.руб.				
12	Проведение обязательного энергетического обследования	да/нет	нет	нет	нет	да

Принятые сокращения: ЭЭ – электрическая энергия, ТЭ – тепловая энергия.

**Планируемое снижение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям на 2014-2017гг.**



		Ед.изм.	2014	2015	2016	2017
1	Полезный отпуск электроэнергии из сети предприятия	тыс.кВтч	24432,6	24445,44	24553,78	24659,64
2	Объем нормативных потерь электрической энергии предприятия	тыс.кВтч	1167,4	1154,56	1146,22	1140,36
		%	4,56	4,51	4,46	4,42

Главный энергетик  
 ОАО «Гусевский стекольный завод  
 имени Ф.Э. Дзержинского».



Романов С.Н.



**Поставка мощности и электроэнергии за 1 квартал 2015 года  
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	январь		февраль		март		1 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 1 869	руб. 739 917-33	кВт 1 689	руб. 515 394-74	кВт 1 897	руб. 716 014-06		руб. 1 971 326-13
Цена (тариф) за ед.изм.	395-88,94		305-14,79		377-44,55			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 159 052	руб. 2 677 522-39	кВт.ч 997 344	руб. 2 439 926-08	кВт.ч 1 148 604	руб. 2 838 328-71	кВт.ч 3 305 000	руб. 7 955 777-18
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	26 504	41 577-88	26 664	43 186-08	25 792	44 099-67	78 960	128 863-63
Цена (тариф) за ед. изм.	1-56,87		1-61,96		1-70,98			
Итого оплачено		3 459 017-60		2 998 506-90		3 598 442-44		10 055 966-94

**Услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2015 года**

	январь	февраль	март	1 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	620,812	601,194	627,612	1 849,618
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	267-39			
Сумма без НДС, руб.	165 998-92	160 753-26	167 817-17	494 569-35
Сумма с НДС, руб.	195 878-73	189 688-85	198 024-26	583 591-84



Номер участка  
Номер фидера

Часы замеров	Активная	Реактивная
	нагрузка (кВт)	нагрузка (квар)
1	2441	1669
2	2494	1718
3	2476	1725
4	2437	1687
5	2335	1659
6	2259	1591
7	2149	1523
8	2341	1576
9	2516	1787
10	2910	1858
11	3142	1992
12	3233	1970
13	3099	1851
14	3366	2162
15	3281	2085
16	2980	1950
17	2640	1760
18	2495	1672
19	2213	1653
20	2003	1532
21	2060	1444
22	2151	1451
23	2434	1589
24	1933	1406
Суточный расход	61389	41309

Генеральный директор А.В. Климашин





Суммарная активная нагрузка по фидерам  
ОАО «с/з-д им.Ф.Э.Дзержинского» за 17.06.2015г

Время	Ф 603	Ф604	Ф606	Ф609	Ф 617	Ф 626	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	17	123	409	72	4	53	178	1585	2441
2:00	17	112	402	84	4	53	186	1636	2494
3:00	16	135	410	72	3	54	114	1672	2476
4:00	15	110	391	59	3	54	122	1682	2437
5:00	15	107	421	56	3	52	115	1565	2335
6:00	14	107	402	53	2	50	64	1567	2259
7:00	10	110	529	54	2	53	29	1362	2149
8:00	14	117	761	76	1	55	28	1289	2341
9:00	61	129	923	224	6	56	29	1088	2516
10:00	105	142	937	240	7	57	89	1333	2910
11:00	131	140	919	274	8	56	118	1498	3142
12:00	153	139	942	248	8	53	91	1600	3233
13:00	114	135	814	227	8	53	130	1619	3099
14:00	50	122	907	259	8	58	168	1793	3366
15:00	28	114	961	193	8	55	152	1769	3281
16:00	16	118	791	116	8	62	179	1690	2980
17:00	15	111	712	76	8	58	166	1495	2640
18:00	17	101	527	50	9	55	188	1548	2495
19:00	15	114	414	48	9	55	157	1400	2213
20:00	16	100	400	47	2	59	66	1314	2003
21:00	15	97	384	43	3	58	156	1303	2060
22:00	15	106	400	54	3	58	97	1418	2151
23:00	16	104	426	56	3	60	229	1540	2434
0:00	15	104	404	52	3	61	54	1240	1933
	905	2795	14585	2734	125	1338	2904	36005	61389



Суммарная реактивная нагрузка по фидерам  
 ОАО «с/з-д им.Ф.Э.Дзержинского» за 17.06.2015г

Время	Ф 603	Ф604	Ф606	Ф609	Ф617	Ф626	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	40	90	391	102	0	45	176	826	1669
2:00	40	80	389	116	0	45	192	857	1718
3:00	41	103	415	108	0	46	136	876	1725
4:00	41	87	392	97	0	46	137	887	1687
5:00	41	84	401	96	0	44	136	858	1659
6:00	39	93	384	92	0	42	77	864	1591
7:00	36	91	428	92	0	45	38	792	1523
8:00	39	99	512	97	0	40	36	752	1576
9:00	75	105	694	217	0	37	32	626	1787
10:00	87	97	689	212	0	37	92	642	1858
11:00	91	104	684	266	0	40	96	710	1992
12:00	92	108	688	214	0	39	73	757	1970
13:00	92	81	550	187	0	39	130	773	1851
14:00	84	94	683	270	0	45	160	827	2162
15:00	53	93	697	236	0	42	148	817	2085
16:00	38	101	628	156	0	45	166	817	1950
17:00	37	92	560	94	0	42	158	778	1760
18:00	41	79	408	78	0	42	180	845	1672
19:00	38	77	418	85	0	44	167	824	1653
20:00	40	77	425	85	0	49	66	791	1532
21:00	38	70	374	72	0	43	132	715	1444
22:00	38	79	374	80	0	44	125	710	1451
23:00	39	84	388	83	0	48	208	740	1589
0:00	39	88	380	80	0	48	70	701	1406
	1235	2156	11949	3218	0	1036	2929	18786	41309



**Поставка мощности и электроэнергии за 2 квартал 2015 года  
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	апрель		май		июнь		2 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 1 720	руб. 630 838-62	кВт 1 633	руб. 650 205-71	кВт 2 319	руб. 811 527-49		руб. 2 092 571-82
Цена (тариф) за ед.изм.	366-76,66		398-16,64		349-94,72			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 422 417	руб. 3 585 316-98	кВт.ч 1 303 653	руб. 3 197 874-29	кВт.ч 1 352 163	руб. 3 448 843-53	кВт.ч 4 078 233	руб. 10 232 034-80
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	24 613	43 042-48	16 878	30 039-81	16 910	30 154-92	58 401	103 237-21
Цена (тариф) за ед. изм.	1-74,88		1-77,98		1-78,33			
Итого оплачено		4 259 198-08		3 878 119-81		4 290 525-94		12 427 843-83

**Услуги по передаче электроэнергии за 2 квартал 2015 года**

	апрель	май	июнь	2 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	576,555	395,481	396,279	1 368,315
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	267-39			
Сумма без НДС, руб.	154 165-04	105 747-66	105 961-04	365 873-74
Сумма с НДС, руб.	181 914-75	124 782-24	125 034-03	431 731-02



**Поставка мощности и электроэнергии за 3 квартал 2015 года  
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	июль		август		сентябрь		3 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 2 066	руб. 776 036-66	кВт 1 775	руб. 542 638-85	кВт 1 954	руб. 665 651-73		руб. 1 984 327-24
Цена (тариф) за ед.изм.	375-62,28		305-71,20		340-66,11			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 250 167	руб. 3 555 394-38	кВт.ч 1 311 181	руб. 3 645 618-91	кВт.ч 1 117 849	руб. 3 207 983-87	кВт.ч 3 679 197	руб. 10 408 997-16
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	18 054	33 179-46	17 043	28 818-18	18 573	33 465-02	53 670	95 462-66
Цена (тариф) за ед. изм.	1-83,78		1-69,09		1-80,18			
Итого оплачено		4 364 610-50		4 217 075-94		3 907 100-62		12 488 787-06

**Услуги по передаче электроэнергии за 3 квартал 2015 года**

	июль	август	сентябрь	3 квартал
ПАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	423,107	399,425	435,167	1 257,699
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	316-00			
Сумма без НДС, руб.	133 701-81	126 218-30	137 512-77	397 432-88
Сумма с НДС, руб.	157 768-14	148 937-59	162 265-07	468 970-80



Суммарная активная нагрузка по фидерам  
 ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 16.12.2015г

Время	Ф 603	Ф604	Ф606	Ф609	Ф 617	Ф 626	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	74	143	589	85	6	202	276	1012	2387
2:00	74	149	590	88	6	200	203	1021	2331
3:00	76	144	585	88	6	200	293	1007	2399
4:00	79	145	596	86	6	200	306	1034	2452
5:00	75	155	596	86	6	202	128	1175	2423
6:00	74	148	654	82	6	205	101	1158	2428
7:00	73	166	735	82	6	211	32	1164	2469
8:00	86	146	896	108	9	213	30	1133	2621
9:00	217	158	1192	256	12	222	34	1097	3188
10:00	275	180	1285	257	11	223	130	379	2740
11:00	291	194	1279	264	11	213	254	1213	3719
12:00	170	196	1254	233	11	148	262	1181	3455
13:00	165	179	1090	206	11	166	256	1190	3263
14:00	87	187	1231	204	11	199	112	1118	3149
15:00	75	193	1260	174	11	210	293	1147	3363
16:00	73	196	1146	143	12	211	245	998	3024
17:00	72	185	996	114	12	211	205	978	2773
18:00	70	185	736	91	8	218	240	1020	2568
19:00	73	185	611	90	6	215	144	848	2172
20:00	72	151	588	91	6	212	82	733	1935
21:00	72	167	553	84	6	211	67	708	1868
22:00	79	173	569	86	6	212	212	802	2139
23:00	74	176	582	84	6	212	217	977	2328
0:00	72	153	556	84	6	210	158	982	2221
	2548	4054	20169	3166	197	4926	4280	24075	<b>63415</b>



Суммарная реактивная нагрузка по фидерам  
 ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 16.12.2015г

Время	Ф 603	Ф604	Ф606	Ф609	Ф617	Ф626	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	42	102	428	40	0	158	245	617	1632
2:00	41	105	428	41	0	158	192	625	1590
3:00	44	89	422	40	0	159	258	611	1623
4:00	46	108	427	41	0	159	259	631	1671
5:00	42	88	418	40	0	159	121	637	1505
6:00	41	114	416	36	0	158	96	625	1486
7:00	41	99	425	36	0	158	26	634	1419
8:00	48	89	445	38	0	156	24	574	1374
9:00	87	113	650	125	0	153	28	545	1701
10:00	131	121	735	126	0	156	122	172	1563
11:00	131	127	714	144	0	145	206	587	2054
12:00	92	130	707	95	0	87	234	580	1925
13:00	89	118	550	73	0	101	234	588	1753
14:00	67	120	659	76	0	143	126	548	1739
15:00	44	136	651	62	0	143	240	562	1838
16:00	41	141	658	56	0	145	228	492	1761
17:00	40	118	594	32	0	148	188	455	1575
18:00	41	113	422	24	0	150	206	469	1425
19:00	41	97	412	26	0	152	113	434	1275
20:00	43	98	434	29	0	154	61	421	1240
21:00	43	109	425	28	0	154	65	400	1224
22:00	48	105	410	29	0	156	204	427	1379
23:00	44	110	426	32	0	161	217	455	1445
0:00	41	96	425	32	0	161	176	463	1394
	1368	2646	12281	1301	0	3574	3869	12552	37591







**Поставка мощности и электроэнергии за 4 квартал 2015 года  
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	октябрь		ноябрь		декабрь		4 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 1 572	руб. 597 340-15	кВт 1 239	руб. 482 315-84	кВт 1 389	руб. 523 954-73		руб. 1 603 610-72
Цена (тариф) за ед.изм.	379-98,74		389-27,83		377-21,72			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 927 040	руб. 2 648 223-31	кВт.ч 946 182	руб. 2 652 787-75	кВт.ч 1 182 392	руб. 3 262 496-03	кВт.ч 3 055 614	руб. 8 563 507-09
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	27 443	49 437-47	27 576	48 898-59	28 527	48 445-40	83 546	146 781-46
Цена (тариф) за ед. изм.	1-80,15		1-77,32		1-69,82			
Итого оплачено		3 295 000-93		3 184 002-18		3 834 896-16		10 313 899-27

**Услуги по передаче электроэнергии за 4 квартал 2015 года**

	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
ПАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	642,890	645,990	668,260	1 957,140
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	316-00			
Сумма без НДС, руб.	203 153-24	204 132-84	211 170-16	618 456-24
Сумма с НДС, руб.	239 720-82	240 876-75	249 180-79	729 778-36



**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			план		факт		
			Всего	в т.ч. сторонние потребители	Всего	в т.ч. сторонние потребители	
<b>I</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)</b>	тыс. руб.	<b>5 630,23</b>	<b>1 872,18</b>	<b>5 676,99</b>	<b>1 731,48</b>	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	3 758,05		3 945,51		
<b>1.1.</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>5 134,78</b>	<b>1 847,37</b>	<b>4 887,65</b>	<b>1 490,73</b>	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	206,07	74,14	143,64	43,81	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 194,22	789,43	2 164,80	660,26	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 734,5	983,8	2 579,21	786,66	
<b>1.3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>767,41</b>	<b>276,10</b>	<b>789,34</b>	<b>240,75</b>	
1.3.1.	арендная плата	тыс. руб.					
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	658,52	236,92	677,58	206,66	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.3.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	2,90	0,88	
1.3.5.	прочие налоги	тыс. руб.	27,29	9,82	27,28	8,32	
1.3.6.	Неполученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 271,96	- 251,29			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	81,6	29,36	81,58	24,89	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п.1.1.1.1+ п.1.1.1.2.)	тыс. руб.					
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.		679,03		474,34	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.					

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии за 2015 год – 1 876 332,21 руб., что составляет 1,19 % совокупной выручки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского».