

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области

19 декабря 2013 г. № 35

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ: - Р.Н. Сорокин- председатель правления

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместители председателя правления - М.С. Новоселова
 М.А. Меньшов

Секретарь правления - Е.А. Филинова

Члены правления - Ю.В. Советова, И.Н. Лебедева, Н.Н. Курпан, Н.И. Шibaева

Приглашенные:

О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на 2014 год на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского"

(Меньшов Д.А., Советова Ю.В., Лебедева И.Н., Курпан Н.Н., Шibaева Н.И., Меньшов М.А., Новоселова М.С., Сорокин Р.Н.)

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, правление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области **решило:**

1. Учитывая основания, изложенные в соответствующих экспертных заключениях и справках по вопросам о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на 2014 год, согласовать объемные показатели электрической энергии и мощности, используемые для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год для:

№ п.п.	Наименование сетевой организации	2014 год		
		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 расчёте тарифа млн. кВт.ч.
1	2	3	4	5
26	ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского"	3,2000	0,4080	8,9474

согласовать необходимую валовую выручку на передачу электрической энергии сторонним потребителям (без учета оплаты потерь) для следующих сетевых организаций на 2014 год:

№ п/п.	Наименование сетевой организации	2014 год		
		Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2014 год, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 1 полугодия, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2 полугодия, тыс. руб.
1	2	3	4	5
26	ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского"	1 850,72	955,52	895,19

Прогнозные цены покупки потерь электрической энергии на 2014 год учесть по принадлежности для территориальных сетевых организаций Владимирской области к гарантирующему поставщику в размерах (без учета НДС):

Наименование гарантирующего поставщика	1 полугодие 2014 г	2 полугодие 2014 г
	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
ОАО "Владимирэнергосбыт"	1 893,75	1 812,45
ОАО "Владимирские коммунальные услуги"	2 354,15	2 142,48
ООО "Русэнергосбыт"	1 796,85	1 752,33
ОАО "Оборонэнергосбыт"	2 145,87	1 929,01

согласовать необходимую валовую выручку на оплату потерь электрической энергии в сетях при ее передаче для следующих сетевых организаций на 2014 год (по полугодиям):

Территориальные сетевые организации	Затраты на покупку потерь 2014, тыс. руб.	Затраты на покупку потерь 1 пг. 2014, тыс. руб.	Затраты на покупку потерь 2 пг. 2014, тыс. руб.
ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского"	757,29	414,92	342,37

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год в размерах:

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"	49,76691	0,08636	0,28522	46,62455	0,08265	0,29874

Объемные показатели электрической энергии и мощности электросетевых организаций Владимирской области на 2014 г., в разрезе полугодий

№ п/п.	Наименование сетевой организации	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, млн. кВт.ч.	
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7
28	ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского"	3,2000	0,219	0,1889	4,80482	4,1425



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРАВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

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»*

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», от 22.07.2013 № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)», 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. Внести изменения 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», изложив приложение № 3, 4 и 5 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям № 1, 2 и 3.

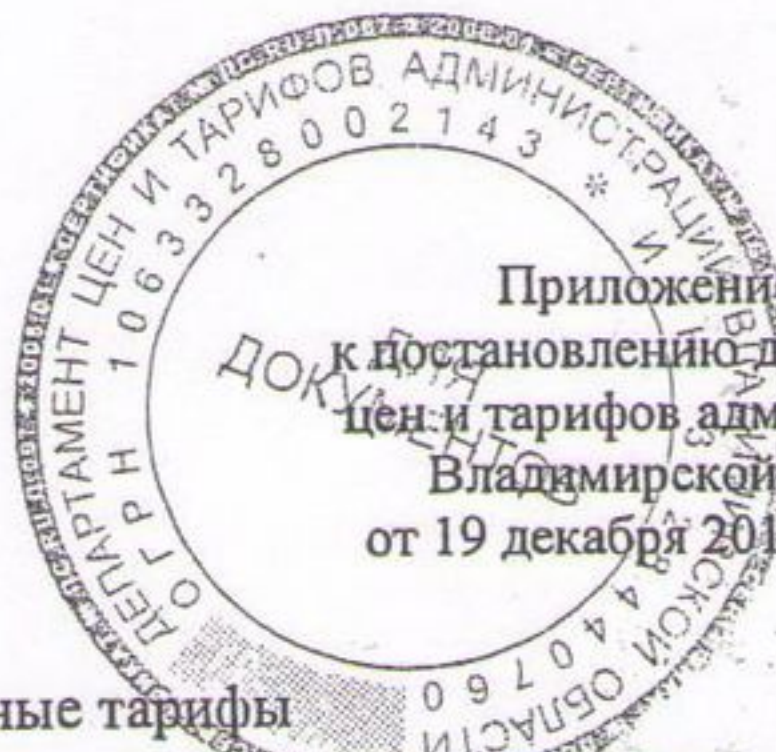
2. Указанные в п. 1 настоящего постановления изменения действуют с 01.01.2014.

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

Председатель правления департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области



Р.Н. Сорокин



Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 19 декабря 2013 г. № 35/3

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Владимирской области на 2014 год

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"	49,76691	0,08636	0,28522	46,62455	0,08265	0,29874



Приложение № 2
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 19 декабря 2013 г. № 35/3

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.	
		Год	
27	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2012	1 614,74
		2013	1 905,18
		2014	1 850,72

Необходимая валовая выручка на содержание сетей ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского», связанная с передачей электрической энергии сторонним потребителям, на 2014 год

(тыс. руб.)

№ п./п.	Статьи расходов	Необходимая валовая выручка					
		2012 год		2013 год		2014 год	
		Всего	в т.ч. на передачу сторонним потребителям	Всего	в т.ч. на передачу сторонним потребителям	Всего	в т.ч. на передачу сторонним потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	4 163,7	1 309,9	4 414,8	1 595,8	4 615,4	1 613,1
1.1.	Расходы на оплату труда	1 752,1	551,2	1 857,8	671,5	1 942,2	678,8
1.2.	Материалы	216,3	68,0	229,3	82,9	239,8	83,8
1.3.	Цеховые расходы	1 649,6	519,0	1 749,0	632,2	1 828,5	639,1
1.4.	Общексплуатационные расходы	421,8	132,7	447,2	161,7	467,6	163,4
1.5.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	45,2	14,2	47,9	17,3	50,1	17,5
1.6.	Расходы из прибыли (выплаты социального характера)	78,7	24,8	83,4	30,2	87,2	30,5
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	847,4	266,6	886,9	320,6	740,2	258,7
2.1.	Амортизация основных средств	12,9	4,1	12,5	4,5	12,0	4,2
2.2.	Отчисления на социальные нужды	548,4	172,5	581,5	210,2	607,9	212,5
2.3.	Налоги и сборы, всего, в том числе:	48,1	15,1	48,7	17,6	49,1	17,2
2.3.1.	налог на имущество	28,4	8,9	27,8	10,1	27,3	9,6
2.3.2.	налог на прибыль	19,7	6,2	20,9	7,5	21,8	7,6
2.4.	Плата за аренду имущества	76,3	24,0	76,3	27,6	-	-
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы	161,7	50,9	167,9	60,7	71,2	24,9
3.	Результаты деятельности организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	121,5	38,2	-30,9	-11,2	-	-
4.	Корректировка необходимой валовой выручки, всего, в том числе:	х	х	х	х	-60,3	-21,1
Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего		5 132,6	1 614,7	5 270,7	1 905,2	5 295,3	1 850,7

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2014 года					Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2014 года					Принято регулирующим органом на 2014 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	14,1500	14,1500	0,0000	14,1500	9,6958	11,4700	11,4700	0,0000	11,4700	7,4996	25,6000	25,6000	0,0000	25,6000	17,1763
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	14,1500	9,6958	x	x	0,0000	11,4700	7,4996	x	x	0,0000	25,6000	17,1763
	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		14,1500		x	x		11,4700		x	x		25,6000	
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	9,6958	x	x	x	x	7,4996	x	x	x	x	17,1763
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 "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	14,1500	14,1500	0,0000	0,0000	0,0000	11,4700	11,4700	0,0000	0,0000	0,0000	25,6000	25,6000	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	0,6452	0,0000	0,0000	0,6368	0,0085	0,5230	0,0000	0,0000	0,5162	0,0069	1,1674	0,0000	0,0000	1,1520	0,0154
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,5600	0,0000	0,0000	4,5000	0,0876	4,5600	0,0000	0,0000	4,5000	0,0917	4,5600	0,0000	0,0000	4,5000	0,0894
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,0000					0,0000					0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	13,5048	0,0000	0,0000	3,8174	9,6873	10,9470	0,0000	0,0000	3,4542	7,4927	24,4326	0,0000	0,0000	7,2717	17,1610
4.1.	на собственное потребление	8,9190	0,0000	0,0000	0,0000	8,9190	6,9934	0,0000	0,0000	0,0000	6,9934	15,8933	0,0000	0,0000	0,0000	15,8933
4.2.	потребителям, присоединенным к сети	4,0558	0,0000	0,0000	3,2875	0,7683	3,5268	0,0000	0,0000	3,0274	0,4994	7,5825	0,0000	0,0000	6,3149	1,2677
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,5300	0,0000	0,0000	0,5300	0,0000	0,4269	0,0000	0,0000	0,4269	0,0000	0,9568	0,0000	0,0000	0,9568	0,0000

Баланс электрической энергии, передаваемой потребителям энергосбытов и в смежные сетевые организации по сетям
ВН, СН1, СН2, и НН

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на I полугодие 2014 года					Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2014 года					Принято регулирующим органом на 2014 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	4,8048	4,8048	0,0000	4,8048	0,7690	4,1425	4,1425	0,0000	4,1425	0,4999	8,9474	8,9474	0,0000	8,9474	1,2688
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	4,8048	0,7690	x	x	0,0000	4,1425	0,4999	x	x	0,0000	8,9474	1,2688
	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	4,8048	0,0000	x	x	0,0000	4,1425	0,0000	x	x	0,0000	8,9474	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	0,7690	x	x	x	x	0,4999	x	x	x	x	1,2688
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"	4,8048	4,8048	0,0000	0,0000	0,0000	4,1425	4,1425	0,0000	0,0000	0,0000	8,9474	8,9474	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	0,21910	0,00000	0,00000	0,21843	0,00067	0,18890	0,00000	0,00000	0,18844	0,00046	0,40800	0,00000	0,00000	0,40687	0,00113
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,56000	0,00000	0,00000	4,54599	0,08756	4,56000	0,00000	0,00000	4,54893	0,09172	4,56000	0,00000	0,00000	4,54733	0,08938
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000					0,0000					0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	4,5857	0,0000	0,0000	3,8174	0,7683	3,9536	0,0000	0,0000	3,4542	0,4994	8,5394	0,0000	0,0000	7,2717	1,2677
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	4,0558	0,0000	0,0000	3,2875	0,7683	3,5268	0,0000	0,0000	3,0274	0,4994	7,5825	0,0000	0,0000	6,3149	1,2677
4.2.	переток в другие сетевые организации	0,5300	0,0000	0,0000	0,5300	0,0000	0,4269	0,0000	0,0000	0,4269	0,0000	0,9568	0,0000	0,0000	0,9568	0,0000

Полезный отпуск из сети ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» в 2014 году – 24,4326млн. кВтч., в том числе:

Потребители, присоединенные к сети – 7,5825 млн. кВтч.,

Собственное потребление – 15,8933млн. кВтч.,

Переток в другие сетевые организации – 0,9568 млн. кВтч..

Потери составят 4,56 % от общего отпуска в сеть 1,1674 млн. кВтч.

Заявленная мощность в 2014 году составит – 4,040 МВт.

Плановый полезный отпуск потребителям энергосбытов присоединенных к сетям ОАО «СЗД» в 2014 году составит – 8,5394 млн. кВтч.

Плановые потери при передаче электроэнергии потребителям энергосбытов в 2014 году составят 0,40800 млн. кВтч.

Зона деятельности: производственные площадки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» и прилегающие территории.

Список потребителей энергосбытов:

ООО «ГАТП-Сервис», ООО НПЦ «ЛитСплав», ООО «Бюро ритуальных услуг», ОП ОАО «ВОТЭК» Теплоэнерго, ООО «Компания «Монолит», ЗАО «РБ-групп», ИП Нещерет, МУ ВКП, ОАО «Ветеринарные препараты», ОАО «Владпромжелдортранс», ИП Быков, ОГПС г. Гусь-Хрустальный, ИП Коннов, МУЗ ГБ №2, ОАО «ВКС», ОАО «Владмирэнергосбыт», ИП Курбатова, ООО «ПромСИЗ», ИП Трифонов, ИП Скворцов, ОАО «Армагус», ООО «Промстрой», ООО «Магистраль».

Нормативы технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2014 год утверждены приказом № 326 Минэнерго России от 30.12.2013 года и составляют 5,16 %

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского» на 2013-2014 г, финансируемые заводом:

- использование ремонтно-восстановительной смеси;
- устранение дефектов контактных соединений в электроустановках;
- более широкое использование устройств автоматического регулирования напряжения под нагрузкой, вольтодобавочных трансформаторов, средств местного регулирования напряжения для повышения качества электроэнергии и снижения её потерь.

Главный энергетик



Романов С.Н.

Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2014 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.

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 взаиморасчёта 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.

Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за 2014 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. Дзержинского»

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Фактический полезный отпуск электроэнергии (тыс.кВт./ч.)	4600,896	3723,372	3920,135	4939,39
Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.)	1743,767	1140,157	1023,780	1783,477
Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление (тыс.кВт./ч.)	2857,129	2583,215	2896,355	3155,913
Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч)	231,996	174,079	183,272	189,145
Потери эл. энергии компенсируемые в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» (тыс.кВт/ч.)	83,190	54,372	48,853	85,127
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.

**Поставка мощности и электроэнергии за 1 квартал 2014 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 1 726	руб. 658 349-08	кВт 1 838	руб. 527 801-09	кВт 1 846	руб. 734 948-05		руб. 1 921 098-22
Цена (тариф) за ед.изм.	381-43,05		287-16,06		398-13,00			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 896 777	руб. 2 239 805-38	кВт.ч 839 653	руб. 2 121 827-89	кВт.ч 1 120 699	руб. 2 814 535-24	кВт.ч 2 857 129	руб. 7 176 168-51
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	29 827	52 977-53	26 451	44 344-57	26 912	47 931-08	83 190	145 253-18
Цена (тариф) за ед. изм.	1-77,62		1-67,65		1-78,10			
Итого оплачено		2 951 131-99		2 693 973-55		3 597 414-37		9 242 519-91

Услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2014 года

	январь	февраль	март	1 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	654,836	580,997	591,125	1 826,958
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	285-22			
Сумма без НДС, руб.	186 772-32	165 711-96	168 600-67	521 084-95
Сумма с НДС, руб.	220 391-34	195 540-11	198 948-79	614 880-24

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями

(без учета НДС)

Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
2015	45 853,72	83,6	332,17
2016	50 909,49	87,48	361,71
2017	52 721,47	92,11	376,11
2018	54 435,76	96,17	389,39
2019	55 956,74	100,3	401,72

Долгосрочные параметры регулирования

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества обслуживания потребителей услуг
	млн. руб.	%	%	%			
2015	5,771	1	75	4,56		1	0,8975
2016	5,982	1	75	4,56		0,985	0,8975
2017	6,188	1	75	4,56		0,9702	0,8975
2018	6,378	1	75	4,56		0,9557	0,8975
2019	6,541	1	75	4,56		0,9413	0,8975

Номер участка
Номер фидера

Часы замеров	активная нагрузка (кВт)	реактивная нагрузка (кВар)
1	1818	624
2	1236	714
3	1314	744
4	936	552
5	1266	954
6	1146	624
7	1338	762
8	1158	576
9	1926	1140
10	1752	978
11	2316	1278
12	2046	1050
13	1812	1218
14	1884	1170
15	1692	1170
16	1494	930
17	1290	936
18	1116	666
19	1026	552
20	816	714
21	1698	744
22	1956	1242
23	1698	864
24	1506	864
Суточный расход	36240	21066

Генеральный директор



А.В.Климашин

Суммарная активная нагрузка по фидерам
 ОАО «с/з-д им.Дзержинского» за 18.06.2014г

Время	Ф 603	Ф606	Ф609	Ф613	Ф 617	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	0	90	0	360	48	120	1200	1818
2:00	90	90	120	288	48	120	480	1236
3:00	0	90	0	288	96	240	600	1314
4:00	0	0	0	288	48	120	480	936
5:00	0	90	120	288	48	120	600	1266
6:00	0	90	0	360	96	120	480	1146
7:00	0	90	120	360	48	120	600	1338
8:00	90	180	120	360	48	0	360	1158
9:00	90	180	240	648	48	120	600	1926
10:00	180	180	240	576	96	0	480	1752
11:00	360	180	360	648	48	120	600	2316
12:00	90	180	240	648	48	120	720	2046
13:00	90	90	240	576	96	120	600	1812
14:00	0	180	240	576	48	120	720	1884
15:00	0	180	120	576	96	240	480	1692
16:00	90	180	120	576	48	120	360	1494
17:00	0	90	120	432	48	240	360	1290
18:00	0	180	0	360	96	120	360	1116
19:00	0	90	120	288	48	120	360	1026
20:00	0	0	0	288	48	120	360	816
21:00	0	90	0	360	48	0	1200	1698
22:00	90	90	120	288	48	240	1080	1956
23:00	0	90	0	360	48	120	1080	1698
0:00	0	90	120	288	48	120	840	1506
	1170	2790	2760	10080	1440	3000	15000	36240

Суммарная реактивная нагрузка по фидерам
 ОАО «с/з-д им.Дзержинского» за 18.06.2014г

Время	Ф 603	Ф606	Ф609	Ф613	Ф617	Ф 628	Ф 630	Суммарная
1:00	0	0	120	216	48	120	120	624
2:00	90	0	0	216	48	120	240	714
3:00	0	0	120	216	48	240	120	744
4:00	0	0	0	144	48	120	240	552
5:00	90	0	120	216	48	240	240	954
6:00	0	0	120	216	48	120	120	624
7:00	90	0	120	216	96	0	240	762
8:00	0	0	120	216	0	120	120	576
9:00	90	90	240	432	48	0	240	1140
10:00	90	0	240	360	48	120	120	978
11:00	180	90	240	432	96	0	240	1278
12:00	90	0	120	432	48	120	240	1050
13:00	90	0	240	360	48	240	240	1218
14:00	0	90	240	432	48	120	240	1170
15:00	90	0	240	432	48	120	240	1170
16:00	0	90	120	432	48	120	120	930
17:00	0	0	120	288	48	240	240	936
18:00	90	0	0	288	48	120	120	666
19:00	0	0	120	144	48	120	120	552
20:00	90	0	120	216	48	0	240	714
21:00	0	0	0	216	48	120	360	744
22:00	90	0	120	144	48	240	600	1242
23:00	0	0	0	216	48	120	480	864
0:00	0	0	120	216	48	120	360	864
	1170	360	3000	6696	1200	3000	5640	21066

**Поставка мощности и электроэнергии за 2 квартал 2014 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 1 796	руб. 709 894-93	кВт 1 447	руб. 567 044-70	кВт 1 160	руб. 421 109-36		руб. 1 698 048-99
Цена (тариф) за ед.изм.	395-26,44		391-87,61		363-02,53			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 069 521	руб. 2 759 740-63	кВт.ч 874 850	руб. 2 292 997-78	кВт.ч 638 844	руб. 1 737 488-60	кВт.ч 2 583 215	руб. 6 790 227-01
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	22 890	42 480-86	16 153	30 196-90	15 329	29 505-87	54 372	102 183-63
Цена (тариф) за ед. изм.	1-85,59		1-86,94		1-92,48			
Итого оплачено		3 512 116-42		2 890 239-38		2 188 103-83		8 590 459-63

Услуги по передаче электроэнергии за 2 квартал 2014 года

	апрель	май	июнь	2 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	502,779	354,922	336,828	1 194,529
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	285-22			
Сумма без НДС, руб.	143 402-63	101 230-85	96 070-08	340 703-56
Сумма с НДС, руб.	169 215-10	119 452-40	113 362-69	402 030-19

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">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.2. Сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды.3. Сокращение расходов на оплату за энергоресурсы на предприятие.
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"> 1. Снизить потребление топливно-энергетических ресурсов предприятия ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» в 2015-2017 годах. 2. Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении. 3. Снижение фактического объема потерь электрической энергии при её передаче по распределительным сетям.
Перечень основных мероприятий Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Анализ существующей ситуации. 2. Создание нормативно-правовой базы энергосбережения. 3. Организация комплексной системы учета ТЭР. 4. Внедрение современных энергосберегающих технологий.
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	Внеб юдже тные источ				
Организационные мероприятия							
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						
Итого по организационным мероприятиям:							
Технические и технологические мероприятия							
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 ³	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 ³				
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 3 квартал 2014 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 1 517	руб. 553 897-99	кВт 1 564	руб. 540 332-25	кВт 1 771	руб. 583 671-94		руб. 1 677 902-18
Цена (тариф) за ед.изм.	365-12,722		345-48,10		329-57,20			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 865 288	руб. 2 278 386-34	кВт.ч 999 808	руб. 2 614 542-19	кВт.ч 1 031 261	руб. 2 651 908-44	кВт.ч 2 896 357	руб. 7 544 836-97
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	16 799	30 442-31	14 934	26 590-14	17 118	29 634-51	48 851	86 666-96
Цена (тариф) за ед. изм.	1-81,215		1-78,05		1-73,12			
Итого оплачено		2 862 726-64		3 181 464-58		3 265 214-89		9 309 406-11

Услуги по передаче электроэнергии за 3 квартал 2014 года

	июль	август	сентябрь	3 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	368,924	327,975	375,734	1 072,633
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	298-74			
Сумма без НДС, руб.	110 212-36	97 979-25	112 246-78	320 438-39
Сумма с НДС, руб.	130 050-58	115 615-52	132 451-20	378 117-30

**Поставка мощности и электроэнергии за 4 квартал 2014 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 1 787	руб. 720 494-51	кВт 1 618	руб. 553 975-03	кВт 1 892	руб. 660 240-27		руб. 1 934 709-81
Цена (тариф) за ед.изм.	403-18,66		342-38,26		329-57,20			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 028 567	руб. 2 509 726-84	кВт.ч 969 713	руб. 2 374 964-74	кВт.ч 1 247 238	руб. 3 036 550-20	кВт.ч 3 245 518	руб. 7 921 241-78
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	26 970	44 957-37	27 427	44 141-56	30 730	49 181-21	85 127	138 280-14
Цена (тариф) за ед. изм.	1-66,69		1-60,94		1-60,04			
Итого оплачено		3 275 178-72		2 973 081-33		3 745 971-68		9 994 231-73

Услуги по передаче электроэнергии за 4 квартал 2014 года

	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	591,967	602,081	674,556	1 868,604
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	298-74			
Сумма без НДС, руб.	176 844-22	179 865-68	201 516-86	558 226-76
Сумма с НДС, руб.	208 676-18	212 241-50	237 789-89	658 707-57

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год				Примечание
			план		факт		
			Всего	в т.ч. сторонние потребители	Всего	в т.ч. сторонние потребители	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	5 295,3	1 850,7	6 257,4	2 127,8	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	3 444,6		4 129,6		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего в том числе:	тыс. руб.	4 615,4	1 613,1	5 313,1	1 806,7	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	239,8	83,8	206,7	70,3	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 942,2	678,8	2 020,8	687,2	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 433,4	850,5	3 085,6	1 049,2	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	740,2	258,7	944,3	321,1	
1.3.1.	арендная плата	тыс. руб.			76,3	26,0	
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	607,9	212,5	632,5	215,1	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.3.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	21,8	7,6	6,8	2,3	
1.3.5.	прочие налоги	тыс. руб.	27,3	9,6	28,0	9,5	
1.3.6.	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 60,3	- 21,1			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	83,2	29,0	200,7	68,2	
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.		757,0		472,38	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.					

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии за 2014 год – 1 740 453,66 руб., что составляет 1,12 % совокупной выручки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского».