

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ТАРИФАМ

Карла Маркса ул., д. 66, г. Казань, 420015
Тел.: (843) 2218218, факс: (843) 2366275, 2369501
E-mail: kt@tatar.ru, сайт: <http://kt.tatar.ru>
ОКПО 56340883, ОГРН 1081690012810,
ИНН/КПП 166011164/166001001



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТАРИФЛАР БУЕЧА
КОМИТЕТЫ

К.Маркс ур., 66 нчы йорт, Казань шәһәре, 420015
Тел.: (843) 2218218, факс: (843) 2366275, 2369501
E-mail: kt@tatar.ru, сайт: <http://kt.tatar.ru>
ОКПО 56340883, ОГРН 1081690012810,
ИНН/КПП 166011164/166001001

19.08.2009 № 1-23/1820
На № _____

Руководитель организации
(согласно списку рассылки)

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО
по Стандарту раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии

Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2009 г. №334 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка технологического присоединения потребителей к электрическим сетям» (далее – постановление №334) внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – постановление №24).

Государственный контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии осуществляет Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы, Федеральная служба по тарифам и Комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Комитет) в области государственного регулирования тарифов в рамках своих полномочий.

Под раскрытием информации понимается обеспечение доступа к ней всех заинтересованных лиц независимо от цели получения данной информации.

В соответствии с пунктом 9 раздела I Постановления №24 субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации в отношении субъекта рынка электрической энергии осуществлялась аудиторская проверка), если иное не установлено законодательством Российской Федерации;

б) показатели эффективности использования капитала – в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии:

- уровень доходности инвестированного капитала, установленный федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных

01 03 03

монополий, с указанием источника опубликования методики определения уровня доходности инвестированного капитала;

е. фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий;

в) отчет о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала, включающий:

- балансовую стоимость активов на начало года;

- балансовую стоимость активов на конец года;

- сведения о выбытии активов в течение года;

- сведения о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.

В соответствии с Постановлением №334, помимо информации, предусмотренной пунктом 9 Постановления №24, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации (далее – сетевые организации) размещают в открытом доступе на своем официальном сайте Интернет следующую информацию:

а) условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии и типовых договоров об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;

б) сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;

в) сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации;

г) перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов;

д) сведения о техническом состоянии сетей;

е) сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

ж) отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

з) планы капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

и) годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованных с системным оператором (его территориальными управлениями), а также сведений о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами;

к) сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).

Вам необходимо представить отчет о проведенной работе по раскрытию Стандарта информации согласно постановлению №24 (в редакции постановления №334) в срок до 10 сентября 2009 года в адрес Комитета.

Председатель



М.А. Файрушина

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества
"Химический завод им. Л. Я. Карпова"
за 2008 год



Собственникам ОАО "Химический завод им. Л. Я. Карпова"

Аудитор

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Средне-Волжское экспертное бюро"

Место нахождения: 420039, РТ, город Казань, улица Восстания, дом 60

Свидетельство о государственной регистрации № 002303215 зарегистрировано ИМНС России по Московскому району г.Казани РТ 22.11.2002 г.

Лицензия № Е 001502 от 06.09.2002г. выданной Министерством Финансов РФ сроком на пять лет, продлена приказом № 643 от 24.09.2007г. сроком до 06.09.2012г.

Некоммерческое партнерство "Российской Коллегии Аудиторов"

Аудируемое лицо

Наименование: Открытого акционерного общества "Химический завод им. Л. Я. Карпова"

Место нахождения: 423040, Республика Татарстан, г. Менделеевск, ул. Пионерская, д.2,

Свидетельство №Серия 16 № 002597008. от 02.09.2002г., выдано МРИ ФНС России №9 по РТ, г. Елабуга.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Химический завод им. Л. Я. Карпова" за 2008 год. Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО "Химический завод им. Л. Я. Карпова" исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в РФ (утверждено приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н) и состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО "Химический завод им. Л. Я. Карпова". Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7.08.2001 г. № 119-ФЗ (в ред. от 30.12.2008 г.), Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности НП «Институт профессиональных аудиторов» и Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России;
- Внутрифирменными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- Нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность организации ОАО "Химический завод им. Л. Я. Карпова" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно.

30.03.2009г.

Директор ООО "СВЭБ"

Руководитель аудиторской группы



А.Н. Фалалеев

А.Н. Фалалеев

квалификационный аттестат аудитора
№ К 018882 от 28.06.2001 г.,
выданный министерством финансов
Российской Федерации на право
осуществления аудиторской
деятельности в области общего
аудита, на неограниченный срок.

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2008** г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Химический завод им Л.Я.Карлова

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Производство основных химических веществ

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ

Смешанная российская

по ОКФС/ОКЭС

КОММЕРЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

собственность

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)

643,423650,16,Менделеевский,Менделеевск,,Прионерская,2.,

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Коды		
0710001		
2009	03	25
00206457		
1627001703		
24.1		
39	17	
384		

26.03.09
25.03.2009г

электронно

Актив	Код по-казателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	28	26
Основные средства	120	582748	617775
Незавершенное строительство	130	6579	14432
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	5762	2900
Отложенные налоговые активы	145	5331	12680
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	600448	647813
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	147219	158618
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	83110	69117
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	10853	4439
готовая продукция и товары для перепродажи	214	46357	50463
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	6899	34599
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	4170	5492
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	75233	58002
в том числе покупатели и заказчики	241	49292	40240
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	1959	1231
Прочие оборотные активы	270	-	1650
Итого по разделу II	290	228581	224993
БАЛАНС	300	829029	872806

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105934	105934
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	166997	165948
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
	433	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	15303	(12106)
Итого по разделу III	490	288234	259776
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	277152	331235
Отложенные налоговые обязательства	515	24481	34215
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	301633	365450
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	111429	55883
Кредиторская задолженность	620	121973	188864
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	46603	103712
задолженность перед персоналом организации	622	11702	19759
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	14936	18866
задолженность по налогам и сборам	624	21757	34803
прочие кредиторы	625	26975	11724
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	3690	2833
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	2070	-
Итого по разделу V	690	239162	247580
БАЛАНС	700	829029	872806
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1108	573
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	300936	422672
Износ жилищного фонда	970	860	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Основные средства, сданные в аренду	995	2358	4500

Руководитель

(подпись)

Шамсин Дамир Рафисович

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Шайморданова Л.И.

(расшифровка подписи)

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н и изм. от 18.09.06г. №115н)

Отчет о прибылях и убытках
за 2008 год

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация ОАО Химический завод им П.Я Карпова по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид деятельности Производство основных химических веществ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности
ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ Смешанная российская по ОКФС/ОКЭС
КОММЕРЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ } собственность
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2009	03	25
00206457		
1627001703		
24.1		
39		17
384		


электронно

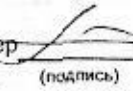
Росстат № 3 по ФТ
Принят 26.03.09
2009

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	839286	741929
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(753529)	(646609)
Валовая прибыль	029	85757	95320
Коммерческие расходы	030	(35318)	(32162)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	50439	63158
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	-	-
Проценты к уплате	070	(46597)	(32563)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	47188	39154
Прочие расходы	100	(75840)	(64126)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(24810)	5623
Отложенные налоговые активы	141	7349	(2840)
Отложенные налоговые обязательства	142	(9734)	(2987)
Текущий налог на прибыль	150	(-)	(519)
Текущий налог на ЕНВД	180	(476)	(311)
Сумма дооценки от списания основных фондов	181	1049	2324
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(26622)	1290
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	8339	5159
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	206	354	269	349
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	91	44	111
Отчисления в оценочные резервы	250	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	629	-	776	-
	270	-	-	-	-

Руководитель  Шамсир Дамир Рафисович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Шамморданова Любовь Ивановна
(подпись) (расшифровка подписи)

« 25 » 03 2009 г.



**Дополнительное соглашение
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии №**

г. Казань


« » 2009 г.

Открытое акционерное общество «Сетевая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Дамира Харуновича Сафиуллина, действующего на основании Устава, с одной стороны и ОАО «Химзавод им. Л.Я.Карпова», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице главного энергетика Игоря Георгиевича Младенцева, действующего на основании доверенности №14/1673 от 05.05.2009 г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны договорились исключить из текста договора пункт 6.16. и пункт 6.18.
2. Все остальные условия договора № 2009/Д270/186 от 24.07.2009г. действуют в прежней редакции.
3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.07.2009г.
4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

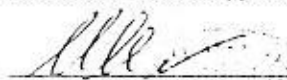
ПОДПИСИ СТОРОН:

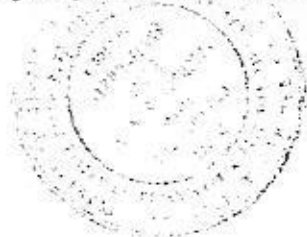
Заказчик
Генеральный директор
ОАО «Сетевая компания»


_____ Д.Х.Сафиуллин



Исполнитель
Главный энергетик
ОАО «Химзавод им. Л.Я.Карпова»


_____ И.Г.Младенцев



№ документа	_____
Дата документа	_____
Подпись	
Подпись	

№ 374 от 5.08.09

ДОГОВОР № 2009/0270/1Р6

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Казань

«24» 07 2009 года

ОАО «Сетевая компания», именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице Генерального директора Дамира Харуновича Сафиуллина, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ОАО «Химзавод им. Л.Я.Карпова», именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице главного энергетика Игоря Георгиевича Младенцева, действующего на основании доверенности №14/1673 от 05.05.2009 г., с другой стороны, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с Гарантирующим поставщиком Договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности Потребителям, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители электрической энергии – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электроэнергии для собственных и (или) производственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях ее перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, Производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (НПСО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной, присоединенной, заявленной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

Владельцы энергопринимающих устройств – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергопринимающими устройствами, в установленном порядке, технологически присоединенными к электрической сети.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Исполнителем

и Потребителем ГП (ЭСО), НПСО и Заказчиком за состояние и обслуживание энергопринимающих устройств. Акты разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) и между Исполнителем и НПСО являются Приложениями №№ 5,6 к настоящему Договору.

1.2. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, регулирует отношения с владельцами энергопринимающих устройств (в том числе с НПСО) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами энергопринимающих устройств, которые были технологически присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем договоре точках отпуска определена в Приложении № 3.

2.3. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) (далее по тексту ГП (ЭСО)) и НПСО по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему договору на основании заключенных договоров энергоснабжения.

2.4. Величины максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) и НПСО, которые технологически присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанных величин по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.5. Исполнитель, на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в сетях, принадлежащих Исполнителю.

Исполнитель в силу п.51. Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 обязан оплатить ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

2.6. По заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО), Исполнитель производит в порядке, предусмотренном настоящим Договором, действия по введению полного или частичного ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП (ЭСО), иным владельцам энергопринимающих устройств, непосредственно и опосредованно присоединенным к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенным через бесхозяйные сети.

2.7. Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки приема электроэнергии:

ОАО «Сетевая компания»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

2.7.1. Приложение № 5 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»:

- Приложение № 5.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;

- Приложение № 5.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

2.8. Стороны в Приложениях к настоящему договору определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки отпуска электроэнергии:

2.8.1. Приложение № 6 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»:

- Приложение № 6.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;

- Приложение № 6.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

2.9. В случае, если в период действия настоящего Договора изменятся точки отпуска (приема) электроэнергии между сетями Исполнителя и НПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках и величины заявленной мощности, либо произойдет замена одной НПСО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем обмена письмами с последующим оформлением дополнительного соглашения один раз в квартал.

2.10. Исполнение условий настоящего Договора со стороны Заказчика на соответствующей территории осуществляют полномочные представители Заказчика предприятия электрических сетей – филиалы Заказчика.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего акта сверки расчетов.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии;

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. Перечень объектов межсетевой координации приведен в Приложении № 7.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии и мощности в пределах величины разрешенной к присоединению максимальной мощности Исполнителя, измеряемой в МВт, с учетом технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю.

3.2.2. Требовать поверки, проверки приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и НПСО и в случае обнаружения их неисправности – замены.

3.2.3. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями ГП (ЭСО) договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.2.4. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.5. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению в соответствие с нормативными значениями.

3.2.6. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном Приложением № 8 к настоящему договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.3.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

3.3.3. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.3.4. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.3.6. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи.

3.3.7. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.3.8. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика, в порядке, предусмотренном п.3.3.5. настоящего Договора.

3.4.4. При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего договора и которые были

неизвестны Исполнителю на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, ГП (ЭСО)), Исполнитель вправе предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам.

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска в пределах заявленной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) в объемах указанных в Приложении №№ 1,2. Показатели качества и параметры электроэнергетики должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони Исполнителя.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 30-ти дней с момента их изменения.

3.5.4. При выходе из строя приборов коммерческого учета, установленных в энергопринимающих устройствах Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ИПСО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с условиями действующих договоров энергоснабжения с Потребителями ГП (ЭСО) и условиями настоящего договора.

3.5.5. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ГП (ЭСО) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях - незамедлительно;
- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по договору в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) - в течение трёх дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа их начала.

3.5.6. При обращении Потребителей ГП (ЭСО) согласовывать «Акт согласования величины технологической и аварийной брони» и предоставлять его Заказчику. Порядок согласования актов величины технологической и аварийной брони должен соответствовать обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 9 к настоящему договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения.

3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику (в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения по форме Приложения № 10 настоящего договора.

3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и

обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (Елабужскими электрическими сетями - филиалом Заказчика);
- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (Елабужских электрических сетей - филиала Заказчика).

3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику:

3.5.9.1. согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителем Потребителями ГП (ЭСО) и НПСО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика) в течение 24-х часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее до 10-00 01-го числа месяца, следующего за расчетным;

3.5.9.2. акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и НПСО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) НПСО - в срок до 15.00. 1-го числа месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика);

3.5.9.3. реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии и подключенным к сетям Исполнителя - до 5-го числа месяца, следующего за отчетным (Приложение № 8).

3.5.10. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний и передавать согласованные сведения о показаниях расчетных приборов учета Заказчику (в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика) в течение 24-х часов с момента передачи показаний Потребителями ГП (ЭСО) сопроводительным реестром (2-х экземплярах) с указанием в них даты приема показаний от Потребителей ГП (ЭСО). Отдельным реестром в срок до 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель передает перечень потребителей ГП (ЭСО), не передавших показания расчетных приборов учета. Подписанные реестры должны содержать данные: фамилии, имена, отчества и должности ответственных лиц, передавших и принявших реестр.

3.5.11. Обеспечить согласование и составление необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключаемых между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО).

3.5.12. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем ГП (ЭСО), и предоставлять Заказчику типовые профили нагрузки с почасовой разбивкой.

3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период и копии протоколов заседания правления КРТТ о принятии решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также по каждой точке отпуска на следующий период регулирования:

- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности НПСО и Потребителям ГП (ЭСО) из сети Исполнителя и потери электроэнергии в разрезе уровней напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), с разбивкой по тарифным группам и Потребителям ГП (ЭСО)/НПСО, присоединенным к сетям Исполнителя (в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети) - не позднее 01 марта текущего года по форме П.1.3-П.1.6, П.1.30 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» от 06.08.2004 №20-0/2

- не позднее 01 ноября текущего года, плановые годовые объемы услуг по передаче электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) и НПСО по форме Приложения № 4, и заявленную (расчетную) мощность потребителей, НПСО по форме Приложения № 4.1 - в целях формирования плановых объемов услуги на следующий период регулирования.

При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединена к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть - непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственно и опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии.

При непредоставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности фактически потребленных энергоресурсов текущего года, но не свыше заявленной Исполнителем мощности за предыдущий период (Приложение № 3 к настоящему Договору), т.е. заявленные Исполнителем в указанном порядке объемы электрической энергии и мощности по каждой точке отпуска принимаются Сторонами в качестве плановых объемов оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности на следующий год.

При предоставлении указанной информации для расчета тарифов Исполнитель обязан предоставить Заказчику копии документов (соглашений/иных документов о количестве приобретаемой потребителем электроэнергии и мощности и режиме ее потребления), подтверждающих данные объемы и установленный режим потребления. По потребителям с присоединенной мощностью более 150 кВА, такие подтверждающие документы должны быть предоставлены Исполнителю при направлении уведомлений о величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, по иным потребителям - в течение 30 дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя.

3.5.14. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами: сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и НПСО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя, для контроля качества переданной электрической энергии, правильности работы приборов учета в соответствии с установленным порядком допуска в электроустановки.

3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) НПСО по установленной в Приложении № 11 форме Акта осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии во вновь присоединяемых или реконструируемых энергопринимающих устройств и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику (в Елабужские электрические сети - филиал ОАО «Сетевая компания») в течение 1-го (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.5.17. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и НПСО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику (в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика) в течение 3-х (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии составляются по форме, установленной Приложением № 12 и должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) НПСО и согласованы Исполнителем.

3.5.18. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) НПСО.

3.5.19. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) НПСО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1-го раза в шесть месяцев. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.

3.5.20. Рассматривать поступающие от Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в Елабужские электрические сети - филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10-ти дней со дня их получения.

3.5.21. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.5.22. Выполнять заявки ГП (ЭСО) и Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения в порядке, предусмотренном настоящим договором.

3.5.23. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и НПСО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3.5.24. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 июля:

- перечень потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления (по форме приложения № 13);

- перечень потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается (по форме приложения № 14).

3.5.25. Направлять Заказчику до 10 августа текущего года разработанные Исполнителем графики аварийных ограничений.

3.5.26. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Исполнитель осуществляет контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АСКУЭ), и докладывает Заказчику об изменениях режима потребления.

3.5.27. Нести ответственность за ухудшение качества электроэнергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями ГП (ЭСО) и НПСО рассматривать претензии по качеству электроэнергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.5.28. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в т.ч. опосредованно.

3.5.29. Уведомлять Заказчика:

3.5.29.1. об объеме присоединенной (максимальной) мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

3.5.29.2. о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

3.5.29.3. об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций).

3.5.29.4. В случае необходимости увеличения величины разрешенной к присоединению максимальной мощности Исполнителя, Исполнитель обращается к Заказчику за увеличением объема присоединенной мощности, в порядке, установленном законодательством РФ.

3.5.29.5. Информацию, указанную в п.п. 3.5.29.1.-3.5.29.2. предоставлять с разбивкой по точкам приема.

3.5.30. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном Приложением №15 к настоящему договору.

4.2. В случае, если в течение одного расчетного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Исполнителя осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем услуги по передаче энергии определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учета в указанной точке, учтенного в расчетном периоде (месяце).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИНЯТОЙ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.1. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ).

6.2. Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

6.2.1. из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).

6.2.2. из сети НПСО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от Производителя электроэнергии с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.3. Исполнитель на основании указанных выше «Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии», формирует, согласовывает с НПСО или Производителем, подписывает и направляет Заказчику «Акт приёма - поставки электрической энергии в сети Исполнителя» Приложение 18.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

6.4. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.5. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам Потребителей ГП (ЭСО), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии (далее по тексту Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН). При этом, в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

6.6. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и НПСО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям и НПСО за отчетный период и формирует «Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах. (Приложение № 16 к настоящему договору)

«Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии по сетям Исполнителя» Исполнитель согласовывает с ГП (ЭСО) и Заказчиком и передает ГП (ЭСО), НПСО и Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенную подписью и скрепленную печатью Исполнителя, до 3 числа месяца, следующего за расчетным.

Одновременно со «Сводной ведомостью объемов передачи электроэнергии» Исполнитель направляет Заказчику «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», оформленный в соответствии с Приложением № 1 к Порядку формирования баланса электрической энергии в сети Исполнителя (Приложение №17 к настоящему Договору).

6.7. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W_{по} = \sum W_{по_{гп}} + \sum W_{нпсo}$$

где:

$\sum W_{по_{гп}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших с ГП (ЭСО) договоры энергоснабжения, определяется по следующей формуле:

$$W_{по_{гп}} = \sum W_{по_{физ.л}} + \sum W_{по_{юр.л}}$$

где:

$\sum W_{по_{физ.л}}$ - суммарный объем переданный по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя;

$\sum W_{по_{юр.л}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии, для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), и присоединенных к электрическим сетям Исполнителя с разбивкой по уровням напряжения и по тарифным группам потребителей;

$\Sigma W_{\text{нпсо}}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО;

6.8. В случае отсутствия приборов учета между сетями Исполнителя и Потребителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется расчетным способом в соответствии с договором энергоснабжения.

6.9. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети НПСО, определяется по точкам отпуска в сеть НПСО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО.

6.10. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети НПСО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится согласно методике расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года № 326, по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть НПСО на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности сетей.

6.11. В случае отсутствия приборов учета между сетями Исполнителя и НПСО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть НПСО, определяется расчетным способом по согласованию сторон.

6.12. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети НПСО, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

6.13. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.

6.14. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), НПСО. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.15. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.16. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю, определяется:

- стоимостью услуг по передаче электрической энергии, определенную по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, по Потребителям ГП (ЭСО), непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, рассчитывающихся по двухставочному тарифу на электроэнергию по договорам энергоснабжения; перечень указанных Потребителей определяется в соответствии с Приложением № 2;

- стоимостью услуг по передаче электрической энергии, определенную по одноставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, по Потребителям ГП (ЭСО), непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, рассчитывающихся по одноставочному тарифу на электроэнергию по

договорам энергоснабжения; перечень указанных Потребителей определяется в соответствии с Приложением № 2;

6.17. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по двухставочному тарифу по сетям Исполнителя, подлежащий оплате, определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}},$$

где:

$S_{\text{сод}}$ - стоимость на содержание электрических сетей.

$S_{\text{потерь}}$ - стоимость на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему договору.

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}},$$

$T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения руб./МВт*мес.;

$N_{\text{заявл}}$ - объем заявленной мощности, МВт указанный в Приложении № 3 к настоящему договору.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}},$$

где:

$T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения, руб./кВт*ч.

$W_{\text{ПО}}$ - объем переданной электроэнергии из сети Исполнителя (полезный отпуск), кВт*ч.

6.18. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному единому индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии определяется как произведение одноставочного индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, на объем переданной электроэнергии из сети Исполнителя (полезный отпуск), кВт*ч,

$$S_{\text{одност}} = T_{\text{одност}} * W_{\text{ПО}},$$

где:

$T_{\text{одност}}$ - одноставочный индивидуальный тариф на передачу электроэнергии, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения, руб./кВт*ч.

6.19. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.20. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится до 25 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии и заявленной мощности согласно Акту оказания услуг по передаче электрической энергии, представленного Исполнителем до 9-го числа месяца следующего за расчетным (Приложение № 19), на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.21. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком в следующем месяце.

ООО «Сетевая компания»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

6.22. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Уступка прав требований третьим лицом по настоящему договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (НПСО);

б) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности электрических сетей Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (НПСО), в том числе сверх сроков, определенных категориями надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

в) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

г) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

д) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

е) присоединение энергопринимающего устройства, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

7.2. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.3. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители, ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причиненные в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.

7.4. При недопуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного «Актом замены (осмотра)

приборов учета», Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы. Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных недопуском полномочных представителей Сторон, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1 мая 2009 года и действует до 31 декабря 2009г.

8.2. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ

«Сетевая компания»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
14

№861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие между сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Третейском энергетическом суде в соответствии с его Регламентом. Решение Третейского энергетического суда в соответствии со ст. 40 ФЗ «О третейских судах в Российской Федерации» является окончательным. Тексты Положения о Третейском энергетическом суде, Регламента Третейского энергетического суда, Положения о третейских сборах и расходах Третейского энергетического суда и Список судей Третейского энергетического суда размещены на сайте Третейского энергетического суда www.tcssud.ru.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:

- Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».
- Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, величины максимальной, присоединенной, заявленной мощности Потребителей».
- Приложение № 3 «Величина заявленной мощности в точках отпуска, в пределах которых Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии».
- Приложение № 4 «Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии потребителям ГП (ЭСО) и НПСО по сетям Исполнителя».
- Приложение № 4.1. «Заявленная (расчетная) мощность потребителей, НПСО присоединенных к сетям Исполнителя».
- Приложение № 5 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в отношении точек приема»;
- Приложение № 5.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;
- Приложение № 5.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон»;
- Приложение № 6 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в отношении точек отпуска»;
- Приложение № 6.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;
- Приложение № 6.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон»;
- Приложение № 7 «Перечень объектов межсетевой координации»;
- Приложение № 8 «Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности и возобновления электроснабжения потребителей ГП (ЭСО)».
- Приложение № 9 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)».
- Приложение № 10 «Форма уведомления о технологических нарушениях (отключениях) приведших к недоотпуску электроэнергии (мощности) Потребителям, присоединенным к сетям смежной сетевой организации».
- Приложение № 11 «Форма акта осмотра и допуска в эксплуатацию приборов расчетного учета электрической энергии (юридические лица)»;

- Приложение № 12 «Форма акта замены (осмотра) средств учета электрической энергии»;
- Приложение № 13 «Форма предоставления сведений о перечне потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления»;
- Приложение № 14 «Форма предоставления сведений о перечне потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается»;
- Приложение № 15 «Порядок учета электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети»;
- Приложение № 16 «Форма сводной ведомости объемов передачи электроэнергии по сетям Исполнителя»
- Приложение № 17 «Порядок формирования Баланса электрической энергии в сети Исполнителя».
- Приложение № 18 «Акт приема-поставки электрической энергии в сети Исполнителя».
- Приложение № 19 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

II. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:
ОАО «Сетевая компания»

Юр Адрес: 420044, г. Казань ул. Бондаренко, д. 3
Факт. Адрес: 420044, г. Казань ул. Бондаренко, д. 3
ИНН:1655049111 КПП: 165701001
Р/с: 4070281050000000072 Банк ФБ
ОАО «Акибанк» г.Казань
К/с: 30101810300000000916
БИК: 049205916

Исполнитель:
ОАО «Химзавод им. Л.Я.Карпова»

Юр. Адрес: 423650, Республика Татарстан,
г. Менделеевск, ул. Пионерская, д.2
Факт. Адрес: 423650, Республика Татарстан,
г. Менделеевск, ул. Пионерская, д.2
ИНН 1627001703 КПП 162701001
Р/с:40702810543024000375 в ОАО «АК БАРС»
Банк г. Казань
К/с: 30101810000000000805
БИК 049205805

Заказчик:
ОАО «Сетевая компания»
Генеральный директор



Д.Х.Сафиуллин

Исполнитель:
ОАО «Химзавод им. Л.Я.Карпова»
Главный энергетик



И.Е.Младенцев

ОАО «Сетевая компания»
Казанский отдел