

1. ИНФОРМАЦИЯ, ПОДЛЕЖАЩАЯ РАСКРЫТИЮ В СООТВЕТСТВИИ С П. 18 ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 05.07.2013 № 570,
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

№п/п	Наименование показателя	Значение показателя	Примечание
1.	Основные сведения		
1.1.	Полное наименование организации	Филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"	
1.2.	Организационно- правовая форма	филиал открытого акционерного общества	
1.3.	ОГРН	1117746460358	
1.4.	Дата регистрации организации	15.06.2011	
1.5.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москва	
2.	Контактные данные		
2.1.	Юридический адрес	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1	
2.2.	Почтовый адрес	142900, Россия, Московская область, г. Кашира-2	
2.3.	ФИО руководителя	Савельев Олег Александрович	
2.4.	Должность руководителя	Директор	
2.5.	Телефоны (через запятую)	8(49669)6-34-03, 8(49669)6-33-03	
2.6.	Номер фиксимального аппарата	8(495)957-23-62	
2.7.	Web - сайт	www.iraogeneration.ru	
2.8.	Адрес электронной почты	oaogres.ogk1.ru	
2.9.	Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений) в том числе часы работы диспетчерских служб	Отдел реализации тепловой энергии: Пн. - Пят. С 8 час.- 17 час.; диспетчерские службы : круглосуточно	
2.10.	Вид регулируемой деятельности	Услуги по тепловой энергии; теплоносителю; горячему водоснабжению	
2.11.	Протяженность водопроводных сетей (в однострунном исчислении километров)	25,366	
2.12.	Количество скважин (штук)	нет	
2.13.	Количество подкачивающих насосных скважин станции (штук)	нет	

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги на 2015 год
Филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"**

№ п/п	Тариф на тепловую энергию / дифференциация по видам теплоносителя		Население			Для потребителей по схеме подключения			Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал ; руб./куб.м	Двухставочный тариф						
				ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч		ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч					
1	2		9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям												
	Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	через тепловую сеть											
		отпуск с коллекторов											
1.1.1	вода	через тепловую сеть	1 118,05			947,50			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
1.1.2			1 241,01			1 051,70			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
1.1.3		отпуск с коллекторов	945,18			801,00			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
1.1.4			1 018,34			863,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии												
	Отборный пар давлением	отпуск с коллекторов											
		отпуск с коллекторов											
2.1.1	2,5-7 кг/см2	отпуск с коллекторов	1 427,80			1 210,00			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.1.2			1 584,74			1 343,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.1.3	7,0-13,0 кг/см2	отпуск с коллекторов	1 793,60			1 520,00			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.1.4			1 990,66			1 687,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.2.1	Острый редуцированный пар	отпуск с коллекторов	1 799,50			1 525,00			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
2.2.2			1 997,74			1 693,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-Р от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/

3. Тариф на теплоноситель													
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель)													
3.1													
3.1.1	вода					25,70			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.1.2						27,50			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.1.3	пар					112,23			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.1.4						120,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.2			Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
3.2.1	вода					25,70			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.2.2						27,50			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.2.3	пар					112,23			01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
3.2.4						120,00			01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 155-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/
4. Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)													
			Тарифы на горячую воду				Тарифы на горячую воду население						
			Компонент на теплоноситель (руб./куб.м.)	Компонент на тепловую энергию(одноставочный) (руб./Гкал)	Компонент на теплоноситель (руб./куб.м.)	Компонент на тепловую энергию(одноставочный) (руб./Гкал)							
4.1			25,70	947,50	30,33	1118,05	01.01.2015	30.06.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 149-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/		
4.2			27,50	1051,70	32,45	1241,01	01.07.2015	31.12.2015	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 149-П от 19.12.2014г.	Комитет по ценам и тарифам Московской области	http://ktc.mosreg.ru/		

6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)

Наименование организации	Филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"
ИНН	7704784450
КПП	501943001
Местонахождение (адрес)	142900 Московская обл. г.Кашира
Год	план 2015
Приложение 6: Договор теплоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде	

7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения

Наименование организации	Филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"
ИНН	7704784450
КПП	501943001
Местонахождение (адрес)	142900 Московская обл. г.Кашира
Год	план 2015
Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Отдел реализации тепловой энергии Каширской ГРЭС
Телефон	8(49669)-6-41-15
Адрес	142900 Московская обл. г.Кашира
e-mail	kopotkov@kgres.ogk1.ru
Сайт	филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"

7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения	Перечисленные сведения предоставляются организацией в качестве приложений к разделу 7 настоящего документа или указывается ссылка на их публикацию в сети Интернет
7.2. Перечень и формы, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения	
7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	

**Договор теплоснабжения
(для потребителей тепловой энергии в горячей воде)**

№

г. Кашира

« » _____ 2014 г.

Открытое акционерное общество «Интер РАО – Электрогенерация» (сокращенное наименование ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»), именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация» (Продавец), в лице директора Филиала «Каширская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» Савельева Олега Александровича, действующего на основании доверенности №75/КГРЭС от «12» ноября 2014г, с одной стороны, и

с другой стороны, заключили настоящий Договор теплоснабжения:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Теплоснабжающая организация» обязуется поставлять тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоноситель (вода) через присоединенные тепловые сети, а «Потребитель тепловой энергии» обязуется принимать и оплачивать (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоноситель (вода), соблюдая режим потребления тепловой энергии, безопасность эксплуатации находящихся в его ведении систем теплоснабжения и исправность используемых им приборов, оборудования.

1.2. Точка поставки определена сторонами настоящего Договора в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей (Приложения №2 и №3).

1.3. Адреса точек поставки тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя указаны в Приложении № 2.

1.4. «Теплоснабжающая организация» и «Потребитель тепловой энергии» при поставке и потреблении тепловой энергии обязуются руководствоваться положениями настоящего Договора, действующими нормами ГК РФ, ФЗ РФ от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», ФЗ РФ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 г. «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», а также иными обязательными правилами, имеющими юридическую силу в период действия настоящего договора.

2. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЁМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

2.1. Ориентировочный договорный объём потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) заявляется «Потребителем тепловой энергии» ежегодно «Теплоснабжающей организации» до 1 марта года, предшествующего году, в котором предполагается поставка. Если объём потребления не заявлен в указанные сроки, в следующем году действуют объёмы потребления текущего года.

2.2. Ориентировочный договорный объём потребления фиксируется сторонами раздельно по тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) с разбивкой по месяцам и раздельно по видам потребления.

2.3. Ориентировочный договорный объём, согласно Приложению №1 составляет:

- на тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) ___ Гкал;

- теплоноситель (вода) в количестве ___ м³;

2.4. Фактический годовой договорный объём тепловой энергии (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) определяется по итогам года на основании показаний приборов учёта, установленных у «Потребителя тепловой энергии», а в случае их отсутствия либо неисправности - по приборам учёта тепловой энергии «Теплоснабжающей организации».

2.5. Величина тепловой нагрузки теплопотребляющих установок «Потребителя тепловой энергии» с указанием тепловой нагрузки по каждому объекту и видам теплопотребления (на отопление и горячее водоснабжение) указаны в Приложении №1.

2.6. Параметры качества теплоснабжения, режим потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) соответствуют температурному графику (Приложение № 2) и режимным указаниям (Приложение № 3).

2.7. Уполномоченные должностные лица сторон Договора, ответственные за выполнение его условий:

со стороны «Теплоснабжающей организации» - Начальник отдела реализации тепловой энергии

Коротков Василий Михайлович

тел.(49669)6-41-15; korotkov@kgres.ogk1.ru

со стороны «Потребителя тепловой энергии» - _____

(должность, ФИО, контактный телефон, a-mail) _____

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1.«Теплоснабжающая организация» обязуется:

3.1.1. Подавать тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) «Потребителю тепловой энергии» через тепловые сети в договорном объёме, согласованном сторонами в п.2.3. настоящего Договора (с отдельным выделением потерь), и с тепловыми нагрузками, установленными в п.2.5. настоящего Договора.

3.1.2. Уведомлять «Потребителя тепловой энергии» о начале и сроках перерывов в подаче тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и горячее водоснабжение:

- за 10 дней, в период с мая по октябрь при производстве плановых ремонтов;
- за 24 часа, в любое время года при производстве внеплановых ремонтов;
- в максимально сжатые сроки в случае аварии и выхода из строя тепловых сетей.

3.1.3. Поддерживать среднесуточную температуру сетевой воды на узлах учета «Теплоснабжающей организации», указанных в Приложениях пункта 2.6., в зависимости от температуры наружного воздуха в соответствии с температурным графиком (Приложение п.2.6.), не допуская её отклонения более чем на $\pm 3\%$.

3.1.4. Поддерживать температуру воды теплоносителя согласно СНиП 2.04.01-85*, которая при открытой схеме водоразбора должна быть не выше 75⁰С и не ниже 60⁰ С в местах водоразбора.

Температура воды горячего водоразбора определяется правильностью выполнения «Потребителем тепловой энергии»:

- а) схемы включения горячего водоснабжения в тепловом узле;
- б) установки дросселирующих устройств;
- в) конструкции системы горячего водоснабжения жилых домов;
- г) установки регуляторов температуры.

3.1.5. Качество сетевой воды должно отвечать ГОСТ 51232-98.

3.1.6. Выдавать технические условия на установку или замену приборов и устройств узла учёта тепловой энергии и теплоносителя и согласовывать проектную документацию, выполненную в соответствии с ними.

3.1.7. Обеспечивать надёжность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надёжности теплоснабжения.

3.1.8. При отсутствии у «Потребителя тепловой энергии» приборов учета, 1 раз в месяц допускать в составе комиссии уполномоченного представителя «Потребителя тепловой энергии» для снятия и сверки показаний объема поставленной тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) «Потребителю тепловой энергии», который определяется по приборам учета «Теплоснабжающей организации».

3.2. «Потребитель тепловой энергии» обязуется:

3.2.1. До начала отопительного сезона предоставлять оформленный «Акт готовности теплопотребляющих установок и тепловых сетей к пользованию тепловой энергией» и другую документацию о готовности к отопительному сезону.

3.2.2. Иметь (установить и ввести в эксплуатацию в соответствии с требованиями ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности») собственные приборы учёта для измерения количества поставляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде), установленные на границе балансовой принадлежности.

3.2.3. Предоставлять «Теплоснабжающей организации» предварительную заявку на ориентировочное потребление тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и теплоноситель (вода) до 1 марта года, предшествующего году, в котором предполагается поставка, с разбивкой по месяцам. Если объём потребления не заявлен в указанные сроки, в следующем году действуют объёмы потребления текущего года.

3.2.4. Ежемесячно оплачивать «Теплоснабжающей организации» потреблённую тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и теплоноситель (вода) согласно разделу 6 настоящего Договора;

3.2.5. Сообщать «Теплоснабжающей организации» в течение 10 дней с даты изменения:

- балансовую принадлежность тепловых сетей и систем теплопотребления;
- банковские реквизиты, адреса и полное наименование подключенных к тепловым сетям «Потребителя тепловой энергии» по настоящему Договору иных лиц (потребителей тепловой энергии) по сторонним договорам с указанием их тепловых нагрузок.

3.2.6. При выезде из занимаемого помещения или прекращении деятельности:

- за 30 дней письменно (телеграмма, факс, телекс) сообщить «Теплоснабжающей организации» о расторжении Договора;
- произвести полный расчет за потреблённую тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и теплоноситель (вода) по день прекращения деятельности.

3.2.7. Обеспечивать сохранность и содержать в исправном состоянии все тепловые сети согласно акту на установленные границы ответственности; производить профилактическое обслуживание, текущий ремонт инженерно-технических коммуникаций персоналом прошедшим специальное обучение в специализированных учебных комбинатах, осуществляющих подготовку по специальностям, подведомственным Ростехнадзору, с последующей аттестацией в территориальной комиссии Ростехнадзора и имеющим соответствующее удостоверение.

3.2.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток работникам «Теплоснабжающей организации» к теплопотребляющим установкам и приборам учёта.

3.2.9. Производить на границе балансовой принадлежности установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя по проекту, выполненному в соответствии с Техническими условиями, согласованными с «Теплоснабжающей организацией». Предоставлять приборы учёта «Теплоснабжающей организации» для допуска их в эксплуатацию.

3.2.10. При обнаружении повреждения приборов учёта или возникновении сомнений в правильности их показаний немедленно извещать «Теплоснабжающую организацию».

Возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей её значения по температурному графику более чем на 3%. При этом температура обратной воды измеряется на обратных узлах учёта энергоснабжающей организации.

3.2.11. Жёсткость возвращаемой сетевой воды не должна превышать жёсткость сетевой воды в подающем трубопроводе.

3.2.12. Немедленно после обнаружения извещать «Теплоснабжающую организацию» обо всех неисправностях тепловых сетей и устранять неполадки в максимально сжатые сроки.

3.2.13. Сообщать «Теплоснабжающей организации» за 10 дней о дате включения и отключения систем отопления и подачи теплоносителя. Дата включения (отключения) системы теплоснабжения устанавливается на основании Акта, подписанного представителями «Теплоснабжающей организации» и «Потребителя тепловой энергии».

3.2.14. Не предпринимать действий по переоборудованию, реконструкции, иным изменениям схем теплоснабжения, а также по подключению дополнительных мощностей в пределах своих границ ответственности без письменного согласования с «Теплоснабжающей организацией».

3.2.15. Обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

3.2.16. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и теплоносителя над договорным объемом потребления (исходя из договорной величины тепловой нагрузки) или при отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя «Потребитель тепловой энергии» обязан оплатить «Теплоснабжающей организации» объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

3.2.17. «Потребитель тепловой энергии» обязуется раскрыть «Теплоснабжающей организации» сведения о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев «Потребителя тепловой энергии», с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.

В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев «Потребителя тепловой энергии», включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) «Потребитель тепловой энергии» обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить «Теплоснабжающей организации» актуализированные сведения.

При раскрытии соответствующей информации «Потребитель тепловой энергии» и «Теплоснабжающая организация» обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27.07.2006г. «О персональных данных».

Положения настоящего пункта «Потребитель тепловой энергии» и «Теплоснабжающая организация» признают существенным условием Договора. В случае не выполнения или ненадлежащего выполнения «Потребителем тепловой энергии» обязательств, предусмотренных настоящим пунктом Договора, «Теплоснабжающая организация» вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор.

3.3.«Теплоснабжающая организация» имеет право:

3.3.1. Прекращать полностью или частично подачу тепловой энергии (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и теплоноситель (вода) «Потребителю тепловой энергии» (при необходимости, с составлением двухстороннего акта):

- при неоплате потребленной тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) в сроки, установленные разделом 6 настоящего Договора;
- при включении и отключении систем отопления и подачи теплоносителя «Потребителя тепловой энергии» без согласования с «Теплоснабжающей организацией»;
- при аварийных ситуациях по вине «Потребителя тепловой энергии» и связанных с ними потерями тепловой энергии и повреждениями оборудования;
- за превышение температуры обратной сетевой воды более чем на 3% против температурного графика;
- в других случаях, предусмотренных нормативными документами.

Возобновлять подачу тепловой энергии после устранения «Потребителем тепловой энергии» допущенных нарушений и предоставления акта готовности.

3.3.2. Выдавать технические условия на установку приборов и средств учёта тепловой энергии и теплоносителя.

3.3.3. Допускать в эксплуатацию приборы учёта тепловой энергии «Потребителя тепловой энергии».

3.4. «Потребитель тепловой энергии» имеет право:

3.4.1. Заявлять «Теплоснабжающей организации» об ошибках, обнаруженных в платёжных документах и требовать их исправления. Подача заявления об ошибках в платёжном документе не освобождает «Потребителя тепловой энергии» от обязанностей оплаты платёжного документа в установленный срок.

3.4.2. При необходимости вносить в течение действия договора предложения по изменению договорных величин потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) на отопление и теплоноситель (вода) не позднее, чем за 30 дней до начала квартала.

3.4.3. Передавать тепловую энергию, принятую от «Теплоснабжающей организации», другим лицам (потребителям тепловой энергии) только при наличии письменного разрешения «Теплоснабжающей организации», при выполнении технических решений на подключение иных потребителей и внесении соответствующих изменений в настоящий Договор. При этом ответственность на надлежащее теплоснабжение таких лиц (физических и юридических) несёт «Потребитель тепловой энергии» по настоящему Договору.

3.4.4. При отсутствии задолженности за поставленную тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и в случаях, предусмотренных Постановлением Правительства № 808 от 08.08.2012, отказаться от исполнения договора теплоснабжения.

3.4.5. Не менее чем за 90 дней до окончания срока действия настоящего Договора направить заявку на изменение заявленного объема потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода).

4. УЧЁТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

4.1. Во исполнение пункта 9 части 1 статьи 7 ФЗ «О теплоснабжении» стороны по настоящему Договору ведут обязательный раздельный учёт поставляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде). При этом коммерческий учёт поставляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) для расчётов осуществляется путем их измерения собственными приборами учёта «Потребителя тепловой энергии», которые установлены в точке учёта, расположенной на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, определённой Актом разграничения балансовой принадлежности согласно пункту 1.2. настоящего Договора. При наличии собственных приборов учёта «Потребителем тепловой энергии» заполняются следующие пункты:

4.2. Технические данные приборов учёта «Потребителя тепловой энергии»:

4.3. Указанные приборы учёта измеряют следующие параметры:

4.4. Требования, предъявляемые к условиям эксплуатации и сохранности приборов учёта:

4.5. Порядок и периодичность передачи документов и данных коммерческого учёта: 01 числа каждого месяца «Потребитель тепловой энергии» обязан представить

«Теплоснабжающей организации» копию журнала учёта тепловой энергии и теплоносителя, а также записи показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя за истекший месяц. «Потребитель тепловой энергии» предоставляет данные о потреблённой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) нарочно в письменной форме представителю «Теплоснабжающей организации»: Ваткиной Светлане Николаевне тел. (496 69) 6-32-59.

4.6. Срок восстановления работоспособности прибора учета в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты составляет не более 15 суток.

4.7. Стороны договорились об обязательном обеспечении периодического (не чаще 1 раза в квартал) доступа уполномоченных представителей «Теплоснабжающей организации», к сетям которой присоединены теплопотребляющие установки «Потребителя тепловой энергии», к приборам учёта тепловой энергии и эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления тепловой энергии или подачи недостоверных показаний приборов учёта. При этом «Потребитель тепловой энергии» обязан предоставить свободный доступ «Теплоснабжающей организации» в любое время.

4.8. При отсутствии у «Потребителя тепловой энергии» приборов учёта количество поставляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) «Потребителю тепловой энергии» определяется по приборам учёта «Теплоснабжающей организации».

Учет и оплата поставленной тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) определяется по приборам учета «Теплоснабжающей организации» до момента установки «Потребителем тепловой энергии» коммерческих приборов учета тепловой энергии, принятых в установленном порядке в эксплуатацию комиссией «Теплоснабжающей организацией» в соответствии с действующими нормами и правилами, для измерения объема поставляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) «Теплоснабжающей организацией».

При отсутствии приборов учёта «Потребитель тепловой энергии» не может иметь претензий по количеству потребляемой тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) и оплачивает поставленную тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) на основании показаний приборов учёта «Теплоснабжающей организации».

4.9. При выходе из строя приборов учёта «Потребителя тепловой энергии» ведение учёта тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и массы теплоносителя (вода) осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за 3 суток, предшествующие выходу из строя, с корректировкой по фактической температуре наружного воздуха на период пересчета.

При неисправности приборов учета свыше 15 суток в течение года расчет производится по договорным нагрузкам с корректировкой на температуру наружного воздуха.

В объем реализации тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) «Потребителю тепловой энергии» включаются фактические потери тепловой энергии и теплоносителя в трубопроводах, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности «Потребителя тепловой энергии», а также потери, связанные со всеми видами утечки из системы теплопотребления «Потребителя тепловой энергии».

4.10. При неисправности приборов учёта, в объем реализации тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) «Потребителю тепловой энергии» включаются тепловые потери в трубопроводах, находящихся в эксплуатационной ответственности данного «Потребителя тепловой энергии». В объем реализации тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) «Потребителю тепловой энергии» включаются также потери тепловой энергии и теплоносителя, связанные со всеми видами утечки из системы теплопотребления данного «Потребителя тепловой энергии» без прибора учета и участков

трубопроводов, находящихся в зоне его эксплуатационной ответственности, если приборы учета размещены не на границе эксплуатационной ответственности.

4.11. Все вопросы, связанные с эксплуатацией узлов учёта тепловой энергии, решаются в соответствии с «Правилами учёта тепловой энергии и теплоносителя» № 954 от 25.09.1995 г.

4.12. Все отклонения температуры сетевой воды от температурного графика, связанные с технологическим процессом производства теплоэнергии, и обязательные испытания в теплосетях (согласно ПТЭ) считаются как отпущенная теплоэнергия (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и оплачиваются в установленном порядке. Теплоснабжающая организация заранее уведомляет «Потребителя тепловой энергии» о запланированных испытаниях и внеплановых нехарактерных работах.

5. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Тарифы на тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоноситель (вода) устанавливаются в соответствии с действующим законодательством РФ органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, и применяются с даты введения в действие органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов. На дату заключения договора тариф утвержден распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2013г. № 152-Р.

На тепловую энергию(мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде):

– 947,50 руб. (девятьсот сорок семь руб. 50 коп.) за 1 Гкал без учета НДС 18%.

На теплоноситель (вода):

- 25 руб.70 коп. (двадцать пять рублей 70 коп.) за 1 м3 без учета НДС 18%.

5.2. Цена на тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоноситель (вода) устанавливается в соответствии с действующим законодательством РФ органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов или «Теплоснабжающей организацией» по согласованию с органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

«Потребитель тепловой энергии» оплачивает стоимость теплоносителя, затраченную на восполнение потерь сетевой воды в системах собственного теплоснабжения (технологические нужды, утечки, наполнение),

- 25руб.70 коп. (двадцать пять рублей 70 коп.) за 1 м3 без учета НДС 18%.

5.3. Изменение тарифов на тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоноситель (вода) в период действия Договора не требует его переоформления и доводится до сведения «Потребителя тепловой энергии» путём направления соответствующего письма.

6. СУММА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

6.1. Сумма договора за год ориентировочно составляет: за поставленную тепловую энергию (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) __ руб. __ коп. (Сумма прописью), кроме того НДС 18% __ руб. __ коп. (Сумма прописью) и теплоноситель (вода) __ руб. __ коп. (Сумма прописью), кроме того НДС 18% __ руб. __ коп. (Сумма прописью).

6.2. Расчетным периодом для определения стоимости и оплаты поставляемой (потребляемой) «Потребителю (-ем) тепловой энергии» является календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему договору является период, начало которого определяется с даты заключения (ввода в действие) настоящего договора и заканчивается в 24.00 часа последнего дня этого месяца.

6.3.«Теплоснабжающая организация» не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, направляет «Потребителю тепловой энергии» Акт приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя за расчетный период в 2-х экземплярах и счет-фактуру на отпущенную тепловую энергию и на теплоноситель (воду). Акт приема-передачи

тепловой энергии и теплоносителя оформляется в соответствии с требованием Федерального закона от 06.12.2011г. N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

6.4. Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за расчетным.

6.5. При оплате стоимости потребляемой тепловой энергии платежным поручением «Потребитель тепловой энергии» обязан указать в нём номер настоящего Договора, номер и дату счёта или счёта-фактуры и период поставки тепловой энергии. При невыполнении данного обязательства «Потребителем тепловой энергии» «Теплоснабжающая организация» засчитывает данную сумму оплаты в счёт погашения сумм по ранее выставленным расчётно-платежным документам.

6.5.1. «Потребитель тепловой энергии» обязан рассмотреть Акт приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя подтверждающий факт оказания услуг и передать подписанные сканированные копии документов в течение 2 (двух) дней с даты их предоставления средствами факсимильной/электронной связи по номеру факса/адресу электронной почты, указанному в разделе 2 настоящего Договора или предоставить мотивированный отказ. Оригиналы документов, подтверждающих факт оказания услуг должны быть направлены «Теплоснабжающей организации» не позднее 5 (пяти) дней с даты их предоставления. Если мотивированный отказ не получен в течение указанных 2–х дней, то Акт приёма-передачи считается подписанным.

6.5.2. Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет «Теплоснабжающей организации».

6.5.3. Ежеквартально «Теплоснабжающая организация» направляет «Потребителю тепловой энергии» Акт сверки финансовых расчетов в 2-х экземплярах, который «Потребитель тепловой энергии» подписывает в течение 2-х дней с момента получения и возвращает один экземпляр «Теплоснабжающей организации».

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

7.2. За неисполнение денежных обязательств Стороны несут ответственность в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

7.3. В случае неоднократного нарушения (более одного раза) «Потребителем тепловой энергии» сроков оплаты за тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) и действующего законодательства в отношении исполнения условий Договора «Теплоснабжающая организация» имеет право отказать от исполнения Договора полностью или частично в одностороннем порядке, а впоследствии и расторгнуть его в одностороннем порядке, о чем письменно за 3 дня до осуществления действий извещает «Потребителя тепловой энергии» о принимаемых мерах.

7.4. В случае неоднократного нарушения (2 и более раз в течение 12 месяцев) «Потребителем тепловой энергии» обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) «Теплоснабжающая организация» вправе потребовать внесения изменений в договор поставки, предусматривающих сокращение периода платежа и открытие аккредитива или предоставление иных гарантий платежа.

7.5. За нарушение «Потребителем тепловой энергии» сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктом 6.5.1. настоящего Договора «Теплоснабжающая организация» имеет право потребовать от «Потребителя тепловой энергии» уплаты пени в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы неисполненного обязательства за каждый день просрочки. Стороны договорились, что в случае нарушения «Потребителем тепловой энергии» сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктом 6.5.1. настоящего Договора для целей расчета пеней, указанных в настоящем пункте, суммой неисполненного

«Потребителем тепловой энергии» обязательства считается сумма, которая должна быть указана в счете-фактуре и/или документах, подтверждающих факт оказания услуг, и/или в акте сверки.

7.6. Расторжение настоящего Договора не освобождает «Потребителя тепловой энергии» от расчётов за потребленную тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода).

7.7. Стороны несут ответственность за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения, нарушение режима потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода), в том числе ответственность за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, конденсата.

7.8. «Потребитель тепловой энергии» несёт ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода), в том числе обязательств по их предварительной оплате.

7.9. Стороны несут ответственность за умышленный вывод из строя прибора учёта или иное воздействие на прибор учёта с целью искажения его показаний.

7.10. «Потребитель тепловой энергии» несёт ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путём отключения собственных теплопотребляющих установок (по условиям раздела 9 настоящего Договора), а также за отказ от допуска представителей «Теплоснабжающей организации» для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате тепловой энергии).

7.11. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы: стихийные бедствия, забастовка, военные действия, постановления или распоряжения правительственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора (ст.401 ГК РФ).

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, прекращения или действительности, Стороны пытаются разрешить путем урегулирования в досудебном (претензионном) порядке. Ответ на претензию должен быть дан в течение 14 календарных дней.

8.2. В случае недостижения согласия спор передается в Арбитражный суд Московской области.

9. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

9.1. Ограничение и прекращение подачи тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя «Потребителю тепловой энергии» может вводиться в следующих случаях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение «Потребителем тепловой энергии» обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода), в том числе по предварительной оплате, а также нарушение условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в данной системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок;

прекращение обязательств сторон по договору теплоснабжения;

выявление фактов бездоговорного потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода);

□ возникновение (угроза возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;

□ наличие обращения потребителя о введении ограничения;

□ иные случаи, предусмотренные нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором теплоснабжения.

9.2. При неоплате «Потребителем тепловой энергии» поставленных ему ресурсов за один период платежа, установленный настоящим Договором, «Теплоснабжающая организация» предупреждает «Потребителя тепловой энергии», что в случае неуплаты задолженности до истечения второго периода платежа может быть ограничена подача (потребление) тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода).

9.3. При задержке платежей сверх установленного в предупреждении срока «Теплоснабжающая организация» вправе ввести ограничение подачи (потребления) тепловой энергии до уровня аварийной брони. При введении указанного ограничения «Теплоснабжающая организация» извещает об этом «Потребителя тепловой энергии» за одни сутки до введения ограничения.

9.4. Ограничение подачи тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) производится «Теплоснабжающей организацией» путем принудительного ограничения подачи. При этом «Теплоснабжающая организация» имеет право в присутствии представителей государственного энергетического надзора и «Потребителя тепловой энергии» произвести необходимые оперативные переключения в энергетических установках, принадлежащих «Потребителю тепловой энергии», если со своих объектов она не может реализовать принадлежащее ей право ограничения потребления тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода).

9.5. Возобновление поставок тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) осуществляется на основании соглашения сторон по результатам рассмотрения конфликтной ситуации и мер, принятых «Потребителем тепловой энергии».

9.6. Если по истечении пяти дней со дня введения ограничения подачи (потребления) тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) «Потребителем тепловой энергии» не будет погашена образовавшаяся задолженность (в том числе не будут своевременно внесены авансовые платежи), то «Теплоснабжающая организация» вправе прекратить полностью поставку тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) до полного погашения задолженности.

9.7. В указанный срок «Потребитель тепловой энергии» обязан погасить имеющуюся задолженность, т.е. полностью исполнить пункт 6.4. настоящего Договора, или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с прекращением поставок тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода).

9.8. «Теплоснабжающая организация» обязана не менее чем за одни сутки сообщить «Потребителю тепловой энергии» день и час прекращения подачи тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) и проинформировать об этом органы местного самоуправления.

9.9. После возобновления подачи тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и (или) теплоносителя (вода) «Теплоснабжающая организация» не обязана поставлять «Потребителю тепловой энергии» недоданное в результате введения ограничения или прекращения подачи количество тепловой энергии.

9.10. Возобновление поставок тепловой энергии и теплоносителя осуществляется по соглашению сторон.

9.11. В случаях, когда к сетям, принадлежащим «Потребителю тепловой энергии» на праве собственности либо ином законном основании (аренда, пользование и т.д.), подключены иные потребители, которые своевременно оплачивают использованные ресурсы, «Потребитель тепловой энергии» по настоящему Договору обязан по соглашению с «Теплоснабжающей организацией» обеспечить подачу иным потребителям

(физическим и юридическим лицам) тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки (в воде) и теплоносителя (вода) в необходимых для них объемах.

9.12. В случае необеспечения непрерывной подачи тепловой энергии иным потребителям согласно пункту 9.5. настоящего Договора полную ответственность перед надзорными, правоохранительными органами несёт «Потребитель тепловой энергии».

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не влечет за собой прекращения обязательств Сторон, возникших и не исполненных до момента прекращения действия настоящего Договора, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

10.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде в качестве дополнительных соглашений к настоящему Договору и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.

10.3. Все Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Величина тепловой нагрузки теплопотребляющих установок «Потребителя тепловой энергии» с указанием тепловой нагрузки по каждому объекту и видам теплопотребления (на отопление и горячее водоснабжение).

Приложение № 2 – Акт разграничения балансовой принадлежности участков теплосети и ремонтно-эксплуатационной ответственности.

Приложение № 3 – Схема трубопроводов сетевой воды с границами разграничения балансовой принадлежности и ремонтно-эксплуатационной ответственности.

Приложение № 4 – Температурный график

Приложение № 5 – Режимные указания.

Приложение № 6 – Справка о цепочке собственников компании.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий договор вступает в силу с «__» _____ 2015г. и действует до «__» _____ 2016г. и считается продленным на тех же условиях и на тот же срок, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон письменно не заявит другой стороне о его прекращении.

11.2. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

12. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«Теплоснабжающая организация»:

ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»

Юридический адрес: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1

Почтовый адрес: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1

ИНН 7704784450

КПП 770401001/997450001

ОГРН 1117746460358

Получатель платежа:

Филиал «Каширская ГРЭС» ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»

Адрес местонахождения: 142900, Российская Федерация, Московская область, г. Кашира, просп. Советский, д.2.

Почтовый адрес: 142900, Российская Федерация, Московская область, г. Кашира, просп. Советский, д.2.

Тел. 8 (496 69) 6-34-03. Тел. (факс) 8 (49669) 6-34-39

E-mail: oao@kgres.ogk1.ru

ИНН 7704784450

КПП 501943001 (для первичных документов и счетов - фактур)

ОКПО 93736426 ОКВЭД 40.10.1 ОКАТО 46220501000

Ступинское отделение ГО по МО Среднерусского банка

ОАО «Сбербанк России» г. Москва Д/О № 9040/02324

Р/с 40702810140420001591

К/с 30101810400000000225

БИК 044525225

«Потребитель тепловой энергии»:

Почтовый адрес:

Юридический адрес:

Банковские реквизиты:

Р/с.

Банк

БИК

ИНН:

КПП:

ОГРН

Телефон:

**«Теплоснабжающая организация»
ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»**

«Потребитель тепловой энергии»

Директор Филиала «Каширская ГРЭС»
Открытого акционерного общества
«Интер РАО – Электрогенерация»

Директор

О.А.Савельев
М.П.

М.П.

**7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения
Филиала «Каширская ГРЭС» ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»**

Для заключения договора на технологическое подключение заявитель направляет заявку в адрес Филиала «Каширская ГРЭС» ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»:

Форма заявки:

Наименование предприятия

на № _____ от _____ **201__** г.

Заявка на технологическое присоединение

№ пп	Сведения	
1. Реквизиты заявителя		
2. Наименование и место нахождения теплопотребляющих устройств, которые необходимо присоединить к тепловым сетям сетевой организации		
3. Место нахождения заявителя		
4. Максимальная мощность теплопотребляющих устройств и их технические характеристики		
5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств		
6. Заявляемый уровень надежности теплопотребляющих устройств		
7. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию теплопотребляющих устройств (в том числе по этапам и очередям).		
9. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности теплоснабжения при вводе теплопотребляющих устройств		

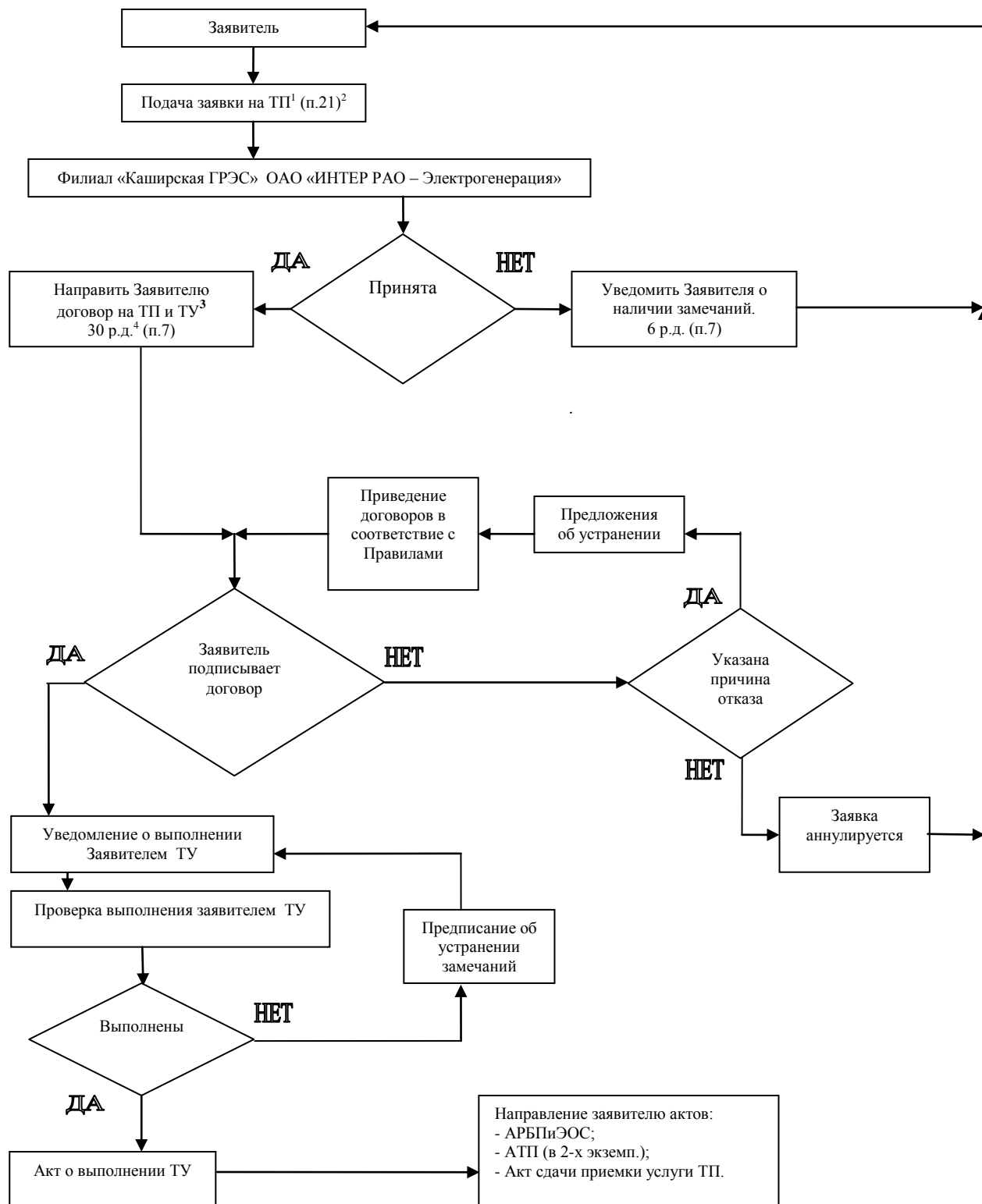
7.2. Перечень и формы, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии с «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ №307 от 16.04.2012г. к заявке прилагаются следующие документы:

- нотариально заверенные копии учредительных документов, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление;
- правоустанавливающие документы на земельный участок;
- ситуационный план расположения объекта с привязкой к территории населенного пункта;
- топографическую карту участка в масштабе 1:500 (со всеми наземными и подземными коммуникациями и сооружениями), согласованную с эксплуатирующими организациями;
- информацию о сроках строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию строящегося (реконструируемого) объекта;
- иные документы, которые должны быть представлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о теплоснабжении;
- информацию о характеристиках тепловых нагрузок объекта капитального строительства (расчетные максимальные часовые и среднечасовые расходы тепловой энергии и соответствующие им расчетные расходы теплоносителей на технологические нужды, отопление, вентиляцию, кондиционирование воздуха и горячее водоснабжение);
- информацию о виде и параметрах теплоносителей (давление и температура);
- сведения о режимах теплоснабжения для объекта капитального строительства (непрерывный, одно-, двухсменный и др.);
- данные о расположении узла учета тепловой энергии и теплоносителей и контроле их качества;
- требования к надежности теплоснабжения объекта капитального строительства (допустимые перерывы в подаче теплоносителей по продолжительности, периодам года и др.) и сведения о категории потребителя по надежности теплоснабжения в соответствии со строительными нормами и правилами;
- информацию о наличии и возможности использования собственных источников тепла для резервирования тепловой нагрузки;
- Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя

7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.

Порядок действий при осуществлении технологического присоединения осуществляется в соответствии с «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ №307 от 16.04.2012г., по следующей схеме:



¹ ТП– технологическое присоединение;

² (п.21) – п.21 «Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

³ ТУ – технические условия;

⁴ 30 р.д. – срок выполнения 30 рабочих дней.