



Акционерное общество

«Проектно-инженерный центр УралТЭП» (АО «ПИЦ УралТЭП»)

**Разработка проекта на реконструкцию сети газопотребления
Челябинской ТЭЦ-2 с целью изменения режима топливоиспользования
с исключением угля из установленных видов топлива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами. Часть 2. Промышленная
безопасность опасных производственных объектов**

**0212.00-БП
(CH212P.0012.PB.TD01)**

Том 12.2

Екатеринбург, 2020



Акционерное общество
«Проектно-инженерный центр УралТЭП»
(АО «ПИЦ УралТЭП»)

**Разработка проекта на реконструкцию сети газопотребления
Челябинской ТЭЦ-2 с целью изменения режима топливоиспользования
с исключением угля из установленных видов топлива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами. Часть 2. Промышленная безопасность опасных
производственных объектов**

**0212.00-БП
(CH212P.0012.PB.TD01)
Том 12.2**

Генеральный директор

С.С. Сосновских

Главный инженер

А.П. Попов

Главный инженер проекта

В.Д. Цвелиховский

Инд.№ подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

Екатеринбург, 2020

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
0212.00-СП (CH212P.0000.SP.TD01)	Состав проектной документации	Выпускается отдельным томом
0212.00-БП-С (CH212P.0012.PB.TD01)	Содержание тома	2
0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	Текстовая часть	3

Дополнительные подписи:

Согласовано:


Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

351

0212.00-БП-С (CH212P.0012.PB.TD01)

						0212.00-БП-С (CH212P.0012.PB.TD01)		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Цвелиховский				Содержание тома 12.2		
Пров.								
Т.контр.								
Н.контр.		Соколова						
Утв.		Цвелиховский						
						Стадия	Лист	Листов
						П		1
						 Акционерное общество ПИЦ УралТЭП		

Содержание

Аннотация	4
1 Перечень составляющих объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект не относится к декларируемым объектам	6
2 План локализации и ликвидации аварий	7
3 Безопасная эксплуатация газового хозяйства ТЭЦ.....	9
Таблица регистрации изменений	32

Приложения

Приложение А	Свидетельство о регистрации ОПО ПАО "Фортум"	12
Приложение Б	Сведения характеризующие ОПО Сеть газопотребления ЧТЭЦ-2 ПАО "Фортум"	17

Дополнительные подписи:


Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

351

						0212.00-БП-ТЧ (СН212Р.0012.РВ.ТД01)			
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	Раздел 12. Часть 2. Промышленная безопасность опасных производственных объектов	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Цвелиховский					П	1	32
Пров.							 Акционерное общество ПИЦ УралТЭП		
Т.контр.									
Н.контр.		Соколова							
Утв.		Цвелиховский							

Аннотация

Настоящая проектная документация по титулу: **«Разработка проекта на реконструкцию сети газопотребления Челябинской ТЭЦ-2 с целью изменения режима топливоиспользования с исключением угля из установленных видов топлива»** разработана в соответствии с заданием на проектирование.

Челябинская ТЭЦ-2 ПАО «Фортум» расположена в юго-восточной части города Челябинска и предназначена для электро-теплоснабжения предприятий и жилого сектора города.

Решение о ее строительстве было принято в послевоенные годы. Работы на стройплощадке начались в 1951 году. 1 декабря 1962 года турбогенератор №1 мощностью 60 МВт был включен в сеть Единой энергетической системы. В 1980 году завершено строительство энергетического комплекса на Челябинской ТЭЦ-2, теплоэлектроцентраль стала самой мощной в столице южного Урала.

Основное топливо – Челябинский бурый уголь; резервное - природный газ.

С западной стороны от ТЭЦ расположены цеха Челябинского тракторного завода. С северной стороны проходит ул. Линейная, по которой осуществляется подъезд личного и общественного автотранспорта. За автодорогой расположены секции золоотвала ТЭЦ и завод силикатного кирпича. С южной стороны проходит государственная железная дорога, с которой осуществляется подвоз угля. С восточной стороны коридор ЛЭП 110 кВ.

Сеть газопотребления ЧТЭЦ-2 в настоящий момент состоит из подводящего газопровода высокого давления I категории (от врезки в городские газопроводы до газорегуляторного пункта); ГРП, имеющего две ступени редуцирования с общим снижением давления до 1,5-1,6 кг/см²; узлов коммерческого учета газа; внутриплощадочных газопроводов среднего давления III категории (2 шт.). Резервный подводящий газопровод отсутствует.

Для исключения угля из используемых видов топлива необходимо строительство резервного подводящего газопровода на площадку ЧТЭЦ-2.

В соответствие с требованиями технического задания, в рамках данной проектной документации выполнен следующий объем работ:

1. Для обеспечения подачи газа на ЧТЭЦ-2 не менее чем от двух магистральных газопроводов выполнено проектирование второго (резервного) газопровода от сетей газораспределения АО «Челябинскгоргаз» пропускной способностью 164 тыс. нм³/час.
2. Установка второго ГРП пропускной способностью 164 тыс. нм³/час блочного исполнения (ГРПБ-2).

Инв.№ подл.	351	Подпись и дата	Взам. инв. №	резервного подводящего газопровода на площадку ЧТЭЦ-2.									
				В соответствие с требованиями технического задания, в рамках данной проектной документации выполнен следующий объем работ:									
				1. Для обеспечения подачи газа на ЧТЭЦ-2 не менее чем от двух магистральных газопроводов выполнено проектирование второго (резервного) газопровода от сетей газораспределения АО «Челябинскгоргаз» пропускной способностью 164 тыс. нм ³ /час.									
				2. Установка второго ГРП пропускной способностью 164 тыс. нм ³ /час блочного исполнения (ГРПБ-2).									

0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)

3. Установка общего пункта очистки и учета расхода газа для существующего ГРП-1 и нового проектируемого ГРПБ-2 (ПОУРГ).

4. Расширение площадки газорегуляторного пункта для установки вновь проектируемого оборудования – ГРПБ-2, ПОУРГ. Организация общего периметрального ограждения для всего газового оборудования, включая существующее и вновь проектируемое – ГРП-1, ГРПБ-2, ПОУРГ.

5. Организация единой для всего оборудования системы пожарной и охранной сигнализации, технологического видеонаблюдения.

Приведенные в настоящей проектной документации технические решения приняты в соответствии с нормативными документами, правилами и стандартами РФ и учитывают требования Постановления Правительства РФ № 87.

Проектная документация соответствует, требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других действующих норм и правил РФ.

Инв.№ подл.	351	Подпись и дата	Взам. инв. №								Лист
											3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	

1 Перечень составляющих объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект не относится к декларируемым объектам

В соответствии с п. 1 ст. 2 Федерального Закона №116 ФЗ от 21.07.1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2 является опасным производственным объектом, так как на ней используются горючее вещество (природный газ) и оборудование, работающее под избыточным давлением свыше 0.07 МПа.

Для опасного производственного объекта «Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2» установлен III класс опасности – на основании требований пункта 4 (2) Приложения №2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ, так как давление природного газа на ОПО «Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2» до 1,2 МПа. Свидетельство о регистрации ОПО приведено в приложении А.

Разработка декларации промышленной безопасности для ОПО «Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2», III класса опасности, на основании требований пункта 2 статьи 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ не требуется.

Согласно сведениям, характеризующих ОПО «Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2» на данном опасном производственном объекте имеется 1,379 тонн горючего газа. Сведения характеризующие ОПО приведены в приложении Б.

После выполнения работ по реконструкции сети газопотребления ЧТЭЦ-2, предусмотренных данной проектной документацией, количество опасных веществ (природного газа) увеличится на 1,63 тонны (объем газа в проектируемом втором подводящем газопроводе и газопроводах на площадке ГРП). При этом суммарная величина природного газа составит 3,009 тонны, что не превышает предельного количества в 200 тонн (Приложение 2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ).

Таким образом, составление декларации промышленной безопасности для ОПО «Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2» после проведенной реконструкции не требуется.

Инв.№ подл.	351	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)						4

2 План локализации и ликвидации аварий

Эксплуатация сети газопотребления Челябинской ТЭЦ-2 после реконструкции будет выполняться существующей газовой службой.

В соответствии с требованием пункта 9 ФНП "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531, на Челябинской ТЭЦ-2 создана газовая служба. Задачи газовой службы, структура и численность ее устанавливаются «Положением о газовой службе», утвержденным руководителем энергопредприятия.

«Положение о газовой службе» разработано с учетом особенностей газоснабжения Челябинской ТЭЦ-2.

На Челябинской ТЭЦ-2 из числа руководителей (специалистов), прошедших проверку знаний в области промышленной безопасности, назначено лицо, ответственное за безопасную эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, и его заместитель.

В ПАО «Фортум», на основании требований пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ организован и осуществляется производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности.

В соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 18.12.2020 № 2168 в ПАО «Фортум» разработано Положение о производственном контроле с учетом особенностей эксплуатируемых опасных производственных объектов и условий их эксплуатации, которое содержит:

- должность работника, ответственного за осуществление производственного контроля или описание организационной структуры службы производственного контроля;
- права и обязанности работника или должностных лиц службы производственного контроля, ответственных за осуществление производственного контроля;
- порядок планирования и проведения внутренних проверок соблюдения требований промышленной безопасности, а также подготовки и регистрации отчетов об их результатах;
- порядок сбора, анализа, обмена информацией о состоянии промышленной безопасности между структурными подразделениями эксплуатирующей организации и доведения ее до работников, занятых на опасных производственных объектах;
- порядок принятия и реализации решений по обеспечению промышленной безопасности с учетом результатов производственного контроля;
- порядок принятия и реализации решений о диагностике, испытаниях, освидетельствовании сооружений и технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;

Инв.№ подл.	351						<div>- порядок сбора, анализа, обмена информацией о состоянии промышленной безопасности между структурными подразделениями эксплуатирующей организации и доведения ее до работников, занятых на опасных производственных объектах;</div> <div>- порядок принятия и реализации решений по обеспечению промышленной безопасности с учетом результатов производственного контроля;</div> <div>- порядок принятия и реализации решений о диагностике, испытаниях, освидетельствовании сооружений и технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;</div>	0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	Лист
Подпись и дата									5
Взам. инв. №									
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- порядок обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;
- порядок организации расследования и учета аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах;
- порядок учета результатов производственного контроля при применении мер поощрения и взыскания в отношении работников эксплуатирующей организации;
- порядок принятия и реализации решений о проведении экспертизы промышленной безопасности;
- порядок подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- порядок подготовки и представления сведений об организации производственного контроля.

Проведение аварийных работ и план взаимодействия всех служб предприятия и аварийно-диспетчерской службы (АДС) газораспределительной организации г. Челябинска представлен в документе «План мероприятий по локализации и ликвидации последствия аварии на Челябинской ТЭЦ-2 филиал Энергосистема «Урал» ОАО «Фортум», разработанном ПАО «Фортум».

Инв.№ подл.	351	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Подп.	Дата	0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	
Лист			6

3 Безопасная эксплуатация газового хозяйства ТЭЦ

Основной возможной причиной, способствующей возникновению аварий, является разгерметизация оборудования (газопроводы с арматурой, газовое оборудование) вследствие:

- неплотности фланцевых и штуцерных соединений;
- разрушения труб вследствие коррозии, дефектов металла;
- некачественной сварки;
- преднамеренного воздействия;
- неправильного проведения пусковых операций (невыполнения продувок газопровода с вытеснением воздуха и т.д.);
- неправильного проведения ремонтных работ (невыполнения продувок газопровода с вытеснением газа продувочным агентом);

Факторами, способствующими развитию аварии, являются:

- нарушение правил эксплуатации, правил противопожарной безопасности, правил безопасности в газовом хозяйстве;
- проведение огневых работ без предварительной оценки загазованности территории;
- использование инструмента, не допустимого к работе на газовом оборудовании;
- нарушение сроков очередных профилактических осмотров оборудования;
- неудовлетворительная организация технического обслуживания технологического оборудования и производства работ;
- отсутствие производственного контроля, а также контроля за работой оборудования;
- низкая производственная и технологическая дисциплина, нарушения производственных инструкций персоналом, отсутствие практических навыков или халатность;
- отсутствие опознавательной окраски и маркировки трубопроводов и их элементов согласно с требованиями НТД;
- неработоспособность приборов контроля состояния оборудования и воздуха в рабочей зоне.

В проектной документации, в соответствующих разделах, предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию, сохранность и безопасность населения и обслуживающего персонала, строений и сооружений, находящихся в непосредственной близости от проектируемых объектов. Разработка технологического процесса выполнена с разделением технологической схемы на отдельные технологические блоки с минимально

Инв.№ подл.	351					0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №	
Подпись и дата	

— неработоспособность приборов контроля состояния оборудования и воздуха в рабочей зоне.

В проектной документации, в соответствующих разделах, предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию, сохранность и безопасность населения и обслуживающего персонала, строений и сооружений, находящихся в непосредственной близости от проектируемых объектов. Разработка технологического процесса выполнена с разделением технологической схемы на отдельные технологические блоки с минимально

0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)

возможным энергетическим потенциалом для обеспечения минимального уровня взрывоопасности.

Принятое при проектировании технологическое оборудование и трубопроводы, удовлетворяют требованиям безопасности, прочности, коррозионной стойкости и надежности при эксплуатации при заданных параметрах и климатических условиях, а также отвечает требованиям Правил безопасности и другой нормативно – технической документации, действующей в РФ.

Используемое оборудование (технические устройства) и материалы (в том числе и иностранного производства) должны быть сертифицированы и соответствовать требованиям безопасности.

Безопасность и надежность эксплуатации трубопроводов, транспортирующих природный газ в пределах нормативного срока эксплуатации, обеспечивается за счет выполнения следующих мероприятий:

- выбор трассы и системы крепления трубопроводов, позволяющей скомпенсировать температурные деформации, а также исключить провисание и образование застойных зон;
- для регулярного обслуживания трубопроводов в труднодоступных местах предусмотрены площадки для обслуживания и проходные мостики из негорючих материалов. Для проведения работ по ремонту и обслуживанию оборудования трубопроводы разбиты на технологические блоки, снабженные запорной арматурой, поворотными заглушками, штуцерами для продувки;
- газопроводы оснащены регулировочной арматурой, предохранительными устройствами, средствами защиты блокировок и измерений.

При эксплуатации опасных производственных объектов необходимо организовать производственный контроль за исправным состоянием и безопасной эксплуатацией оборудования, тепловой изоляцией, устройствами заземления, инструментом, приспособлениями, а также за наличием предохранительных устройств, наличием и выдачей средств индивидуальной защиты, обеспечивающих безопасные условия труда.

Эксплуатация и техническое обслуживание оборудования должны осуществляться персоналом, прошедшим обучение и аттестованным в установленном порядке согласно ГОСТ 12.0.004-15 и Постановления Правительства РФ от 25.10.2019 № 1365 "О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики", а также имеющим удостоверения установленного образца, соответствующую квалификационную группу по электробезопасности, и не имеющим медицинских противопоказаний к выполняемой работе.

Инв.№ подл.	Взам. инв. №							
Подпись и дата								
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)		Лист
351								8

Для безопасной эксплуатации ТЭЦ необходимо разработать: инструкции по охране труда для обслуживающего персонала и инженерно-технических работников на основании действующих типовых инструкций и нормативно-технической документации, действующей в России, инструкций заводов изготовителей эксплуатируемого оборудования, а также план ликвидации аварий, пожаров и действию персонала в аварийных ситуациях.

Инв.№ подл.	351	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Подп.	Дата	0212.00-БП-ТЧ (CH212P.0012.PB.TD01)	
Лист			9



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
 Межрегиональное технологическое управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

A01-15217

Эксплуатирующая организация: Публичное акционерное общество "Фортум",
 123112, Москва, Пресненская наб., д. 10, эт. 15, пом. 20, ИНН 7203162698

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией,
 зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в
 соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной
 безопасности опасных производственных объектов".

Перечень опасных производственных объектов прилагается в Приложении на 04 листах.

Дата выдачи: "28" февраля 2019 г.

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов



А В 075873

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
351		

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

A01-15217 "28" февраля 2019 года

стр. 1 из 4

Перечень опасных производственных объектов
Публичное акционерное общество "Фортум"

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Площадка главного корпуса Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0001	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0002	28.02.2019	III класс
Сеть газопотребления Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0003	28.02.2019	III класс
Участок транспортный Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0004	28.02.2019	IV класс
Площадка главного корпуса Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0005	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0006	28.02.2019	III класс
Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0007	28.02.2019	II класс
Участок транспортирования опасных веществ Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0008	28.02.2019	III класс
Площадка главного корпуса Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0009	28.02.2019	III класс
Участок магистрального газопровода Няганской ГРЭС	A01-15217-0010	28.02.2019	II класс
Площадка подсобного хозяйства Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0011	28.02.2019	III класс
Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0012	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Няганской ГРЭС	A01-15217-0013	28.02.2019	IV класс

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 000551

Инт. № подл.	Взам. инв. №
351	

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

A01-15217 "28" февраля 2019 года

стр. 2 из 4

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Участок транспортирования опасных веществ Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0014	28.02.2019	III класс
Участок транспортный Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0015	28.02.2019	IV класс
Сеть газопотребления Челябинской ГРЭС	A01-15217-0016	28.02.2019	II класс
Участок трубопроводов теплосети Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0017	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0018	28.02.2019	III класс
Площадка главного корпуса Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0019	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0020	28.02.2019	III класс
Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0021	28.02.2019	II класс
Площадка склада отдела оборудования Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0022	28.02.2019	IV класс
Площадка главного корпуса Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0023	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0024	28.02.2019	II класс
Сеть газопотребления Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0025	28.02.2019	II класс
Площадка главного корпуса Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0026	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0027	28.02.2019	III класс

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

Без Свидетельства о регистрации недействительно

АВ 000552

Изн. № подл.	Взам. инв. №
351	

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

А01-15217 "28" февраля 2019 года

стр. 3 из 4

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Сеть газопотребления Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0028	28.02.2019	III класс
Площадка хранения мазутного топлива Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0029	28.02.2019	III класс
Площадка хранения мазутного топлива Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0030	28.02.2019	III класс
Площадка хранения мазутного топлива Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0031	28.02.2019	III класс
Площадка хранения мазутного топлива Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0032	28.02.2019	III класс
Площадка хранения мазутного топлива Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0033	28.02.2019	II класс
Сеть газоснабжения ООО "Тобольск-Нефтехим" и Тобольской ТЭЦ	A01-15217-0034	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0035	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0036	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Челябинской ТЭЦ-2	A01-15217-0037	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0038	28.02.2019	III класс
Участок трубопроводов теплосети Челябинской ТЭЦ-4	A01-15217-0039	28.02.2019	III класс
Сеть газопотребления Няганской ГРЭС	A01-15217-0040	28.02.2019	II класс
Площадка главного корпуса Няганской ГРЭС	A01-15217-0041	28.02.2019	III класс

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 000553

Изн.№ подл.	Взам. инв. №
351	

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

A01-15217 "28" февраля 2019 года

стр. 4 из 4

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Площадка подсобного хозяйства Няганской ГРЭС	A01-15217-0042	28.02.2019	III класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Тюменской ТЭЦ-1	A01-15217-0043	28.02.2019	IV класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Тюменской ТЭЦ-2	A01-15217-0044	28.02.2019	IV класс
Площадка главного корпуса ПГУ Челябинской ТЭЦ-4	A01-15217-0045	28.02.2019	III класс
Площадка подсобного хозяйства ПГУ Челябинской ТЭЦ-4	A01-15217-0046	28.02.2019	III класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Челябинской ТЭЦ-4	A01-15217-0047	28.02.2019	IV класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Няганской ГРЭС	A01-15217-0048	28.02.2019	IV класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0049	28.02.2019	IV класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Челябинской ТЭЦ-1	A01-15217-0050	28.02.2019	IV класс
Площадка погрузочно-разгрузочных работ Челябинской ТЭЦ-3	A01-15217-0051	28.02.2019	IV класс
Станция газораспределительная Аргаяшской ТЭЦ	A01-15217-0052	28.02.2019	II класс

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 000554

Инт. № подл.	Взам. инв. №
351	



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

Красина ул., д.27, стр.1, Москва, 123056
Телефон: (499) 254-10-55, Факс: (499) 254-09-77
E-mail: mos@gosnadzor.ru
http:// www.mos.gosnadzor.ru
ОКПО 30176877, ОГРН 1117746644400
ИНН/КПП 7703750144/770301001

ПАО «Фортум»

Директору филиала Энергосистема
«Урал» ПАО «Фортум»

Р.М. Карымову

Бродокалмакский тракт, д. 6,
Челябинск, Челябинская обл., 454077

02.11.2020, № 200-36198

На № РК-74-17/3441 от 30.09.2020

Уведомление о внесении изменений в сведения,
содержащиеся в государственном реестре опасных
производственных объектов

В соответствии с п.83 Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов, утвержденного приказом Ростехнадзора от 08.04.2019 г. № 140, МТУ Ростехнадзора уведомляет, что в сведения, содержащиеся в государственном реестре опасных производственных объектов, внесены заявленные изменения об опасных производственных объектах (А01-15217-0009, А01-15217-0012, А01-15217-0030, А01-15217-0037).

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

Инь.№ подл.	Взам. инв.№
351	
Подпись и дата	

Сведения, характеризующие ОПО

1. ОПО

1.1. Полное наименование ОПО	Сеть газопотребления Челябинской ТЭЦ-2
1.2. Типовое наименование (именной код объекта) в соответствии с приложением N 1 к Требованиям к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденных приказом Ростехнадзора от 25 ноября 2016 г. N 495 (далее - Требования) <*>	Сеть газопотребления (название организации или ее отдельной территории)
1.3. Цифровое обозначение раздела (подраздела) отраслевой принадлежности (вида деятельности), присвоенное объекту при идентификации ОПО заявителем в соответствии с установленными Требованиями	11
1.4. Место нахождения (адрес) ОПО (указывается адрес фактического места нахождения объекта (адресный ориентир или другие, позволяющие идентифицировать объект данные), согласно данных Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра недвижимости или документах, подтверждающих иное законное основание эксплуатации опасного производственного объекта, независимо от того, к какой категории относится объект недвижимости (точечный, линейный или полигональный (площадной))	г. Челябинск, ул. Линейная, д. 69; Россия, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Линейная, д. 69; Россия, Челябинская обл., г. Челябинск, Тракторозаводско й район, ул. Линейная, №69; Челябинская область, г. Челябинск, ул. Линейная, д. 69, Челябинская ТЭЦ-2, ЭПТК, Газопровод высокого давления от врезки в магистраль до здания главного распределительно го устройства
1.5. Код общероссийского классификатора территорий муниципальных образований - места нахождения ОПО (ОКТМО)	75701380000
1.6 Дата ввода объекта в эксплуатацию (при наличии)	01.01.1963

Инь. № подл.	Взам. инв. №
351	

1.7. Собственник ОПО (указывается в случае, если заявитель не является собственником ОПО)	
1.7.1. Полное наименование юридического лица, организационно-правовая форма или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя	
1.7.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	

2. Признаки опасности ОПО и их числовые обозначения
(отметить в правом поле знаком "V" признаки ОПО)

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ Федеральному закону от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (далее - Федеральный закон N 116-ФЗ) в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа	
а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)	V
б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия	V
в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 МПа	
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров	
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более	
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общее распространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых	
2.6. Осуществление хранения или переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию	

3. Класс опасности ОПО и его числовое обозначение
(отметить в правом поле знаком "V" один из классов опасности, установленный в соответствии с приложением 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ)

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

3.1. ОПО чрезвычайно высокой опасности (I класс)	
3.2. ОПО высокой опасности (II класс)	
3.3. ОПО средней опасности (III класс)	V
3.4. ОПО низкой опасности (IV класс)	

4. Классификация ОПО:
(отметить в правом поле знаком "V")

4.1. ОПО, указанные в пункте 1 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.2. ОПО по хранению химического оружия, объектов по уничтожению химического оружия и ОПО спецхимии, указанные в пункте 2 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.3. ОПО бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, указанные в пункте 3 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.4. ОПО газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.5. ОПО, предусмотренные пунктом 5 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.6. ОПО, предусмотренные пунктом 6 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.7. ОПО, предусмотренные пунктом 7 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.8. ОПО, предусмотренные пунктом 8 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.9. ОПО, предусмотренные пунктом 9 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.10. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 10 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.11. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
на землях особо охраняемых природных территорий	
на континентальном шельфе Российской Федерации	
во внутренних морских водах, территориальном море или прилегающей зоне Российской Федерации	
на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности	

Интв.№ подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

5. Виды деятельности, на осуществление которых требуется получение лицензии для эксплуатации ОПО (отметить в правом поле знаком "V" лицензируемые виды деятельности)

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	V
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	
5.3 Деятельность, связанная с производством маркшейдерских работ	

6. Сведения о составе ОПО

N п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО	Краткая характеристика опасности в соответствии с приложением 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ	Наименование опасного вещества, тип; марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный N (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе (при наличии)), заводской N и (или) инвентарный N (при наличии) технического устройства	Проектные (эксплуатационные) характеристики технических устройств (объем, температура, давление в МПа, грузоподъемность в тоннах), опасного вещества (вид, характеристика, количество опасного вещества, выраженное в тоннах регламентированного объемом резервуаров, емкостей и параметрами трубопроводов или иного оборудования, процентное содержание сероводорода в добываемой продукции, объем выплавки и объем горных работ). Год изготовления и ввода в эксплуатацию.	Числовое обозначение признака опасности (2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6)
1	2	3	4	5	6
1	Сооружение. Газопровод высокого давления от врезки в магистраль до здания главного распределительного устройства, кадастровый номер: 74:36:0210004:101	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Наружный газопровод высокого давления от врезки в магистраль до задвижки МГ-3. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	P=1,18 МПа Ø529×8 мм, L=188 м; Ø530×8 мм, L=360 м. Общая протяженность газопровода: L=548 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,92 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964	2.1
2	Нежилое здание	Транспортируются	Природный газ.	P=1,18 МПа:	2.1

Интв.№ подл.	Взам. инв. №
351	

	газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер 74-74-01/389/2012-023	опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Газопроводы на территории ГРП. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	<p>Ø529×8 мм, L=35,6 м; Ø426×10 мм, L=22,0 м; Ø325×12 мм, L=16,0 м; Ø219×8 мм, L=36,0 м. P=0,34 МПа: Ø720×10 мм, L=7,5 м; Ø529×8 мм, L=20,0 м; Ø426×10 мм, L=5,0 м; Ø325×12 мм, L=5,0 м. P=0,15 МПа: Ø720×10 мм, L=15 м; Ø529×8 мм, L=52,0 м; Ø426×10 мм, L=9,5 м. Общая протяженность газопроводов: L=223,6 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,14 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964</p>	
3	Сооружение (газопровод внутри площадки от здания главного распределительного устройства до главного корпуса), кадастровый (или условный) номер 74-74-01/389/2012-040 Земельный участок для эксплуатации энергетического производственно-технологического комплекса ЧТЭЦ-2, кадастровый (или условный) номер: 74:36:0000000:104	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Наружный надземный газопровод среднего давления от ГРП до главного корпуса КО КТЦ. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	<p>P= 0,12 МПа. Ø529×8 мм, L=803 м. Общая протяженность газопровода: L=803 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,13 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964</p>	2.1
4	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха;	Транспортируются опасные вещества следующих видов:	Природный газ. Наружный надземный	<p>P=0,12 МПа. Ø720×10 мм, L=3,3 м; Ø630×8 мм, L=33,7 м;</p>	2.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

	здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	горючие вещества.	газопровод среднего давления –газораздаточный коллектор I очереди на крыше главного корпуса КО КТЦ. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	Ø529×8 мм, L=56,5 м; Ø325×9 мм, L=12,5 м. Общая протяженность газопровода: L=106 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,019 т. Год изготовления - нет данных. Год ввода в эксплуатацию: 1964	
5	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Наружный надземный газопровод среднего давления –газораздаточный коллектор II очереди на крыше главного корпуса КО КТЦ. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	P=0,12 МПа. Ø630×8 мм, L=113,65м; Ø530×8 мм, L=208,99м; Ø426×7 мм, L=32,6 м; Ø325×9 мм, L=13,1 м. Общая протяженность газопровода: L=368,34м Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,067 т. Год изготовления: 1969 Год ввода в эксплуатацию: 1969	2.1
6	Земельный участок для эксплуатации энергетического производственно-технологического комплекса ЧТЭЦ-2, кадастровый (или условный) номер: 74:36:0000000:104	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Наружный надземный газопровод среднего давления к пиковой котельной. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00886	P=0,12 МПа Ø530×8 мм, L=142 м; Ø426×7 мм, L=3,2 м. Общая протяженность газопровода: L=145,2 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,024 т. Год изготовления: 1969 Год ввода в эксплуатацию: 1969	2.1
7	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха),	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 1. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа Ø325×8 мм, L=26 м; Ø273×7 мм, L=64 м; Ø159×4,5 мм, L=8 м; Ø108×4,5 мм, L=54 м. Общая протяженность газопровода: L=152 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный	2.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

	кадастровый (или условный) номер: 74-74- 01/376/2012-428			Количество ОВ – 0,005 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964	
8	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74- 01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 2. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	Р=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=26 м; Ø273×7 мм, L=64 м; Ø159×4,5 мм, L=8 м; Ø108×4,5 мм, L=54 м. Общая протяженность газопровода: L=152 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,005 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964	2.1
9	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74- 01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 3. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	Р=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=26 м; Ø273×7 мм, L=64 м; Ø159×4,5 мм, L=8 м; Ø108×4,5 мм, L=54 м. Общая протяженность газопровода: L=152 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,005 т. Год изготовления: 1964 Год ввода в эксплуатацию: 1964	2.1
10	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 4. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	Р=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=26 м; Ø299×9 мм, L=27 м; Ø273×8 мм, L=37 м; Ø159×4,5 мм, L=8 м; Ø108×4,5 мм, L=54 м. Общая протяженность газопровода: L=152 м. Характеристика ОВ- взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,005 т. Год изготовления:	2.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

	01/376/2012-428			1965 Год ввода в эксплуатацию: 1965	
11	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 5. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=59 м; Ø273×8 мм, L=23 м; Ø159×4,5 мм, L=132 м. Общая протяженность газопровода: L=214 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,006 т. Год изготовления: 1968 Год ввода в эксплуатацию: 1968	2.1
12	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 6. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=59 м; Ø273×8 мм, L=23 м; Ø159×4,5 мм, L=132 м. Общая протяженность газопровода: L=214 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,006 т. Год изготовления: 1968 Год ввода в эксплуатацию: 1970	2.1
13	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 7. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=59 м; Ø273×8 мм, L=23 м; Ø159×4,5 мм, L=132 м. Общая протяженность газопровода: L=214 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,006 т. Год изготовления: 1969 Год ввода в эксплуатацию: 1969	2.1
14	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха;	Транспортируются опасные вещества следующих видов:	Природный газ. Внутренний газопровод	P=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=59 м; Ø273×8 мм, L=23 м;	2.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	

	здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	горючие вещества.	парового котла ст. № 8. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	Ø159×4,5 мм, L=132м. Общая протяженность газопровода: L=214 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,006 т. Год изготовления: 1970 Год ввода в эксплуатацию: 1970	
15	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод парового котла ст. № 9. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа. Ø325×8 мм, L=59 м; Ø273×8 мм, L=23 м; Ø159×4,5 мм, L=132 м Общая протяженность газопровода: L=214 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,006 т. Год изготовления: 1971 Год ввода в эксплуатацию: 1971	2.1
16	Нежилое здание пиковой котельной, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-004	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод котла ПТВМ-180 ст. № 1. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа Ø426×7 мм, L=60,9м; Ø108×4 мм, L=210,0м. Общая протяженность газопровода: L=270,9 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,008 т. Год изготовления: 1969 Год ввода в эксплуатацию: 1971	2.1
17	Нежилое здание пиковой котельной, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-004	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества.	Природный газ. Внутренний газопровод котла ПТВМ-180 ст. № 2. Рег. № б/н; Зав. № б/н; Инв. № 12_00888	P=0,12 МПа Ø426×8мм, L=71,0м; Ø108×4,5мм, L=215,0м. Общая протяженность газопровода: L=286,0 м. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ	2.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

				– 0,009 т. Год изготовления: 1972 Год ввода в эксплуатацию: 1972	
18	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №1 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22815; Зав. № 5; Инв. № 12_02808	Р=1,18 МПа Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2
19	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №2 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22802; Зав. № 16; Инв. № 12_02808	Р=1,18 МПа. Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2
20	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №3 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22817; Зав. № 8;	Р=1,18 МПа. Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

			Инв. № 12_02808		
21	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №4 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22803; Зав. № 14; Инв. № 12_02808	Р=1,18 МПа. Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2
22	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №5 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22816; Зав. № 15; Инв. № 12_02808	Р=1,18 МПа. Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2
23	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля газа.	Природный газ. Висциновый фильтр стационарный №6 (расположенный на газораспределительном пункте Челябинской ТЭЦ-2), марка ПВ-1000-12, Уч. № А-22804; Зав. № 21; Инв. № 12_02808	Р=1,18 МПа. Вместимость 1,02 м³. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный Количество ОВ – 0,0008 т. Год изготовления: 1963 Год ввода в эксплуатации: 1964	2.1 2.2
24	Нежилое здание пиковой	Используются опасные вещества	Природный газ. Водогрейный	Р= 1,57 МПа Т=150°С	2.1 2.2

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

	котельной, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-004	следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;	котел ст. № 1. Тип: ПТВМ-180-1. уч. № К-5251, зав. № 465, инв. № 12_00808	Характеристика ОВ-взрывопожароопасный. Количество ОВ – 0,008 т. Год изготовления: 1967 Год ввода в эксплуатацию: 1974	
25	Нежилое здание пиковой котельной, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-004	Используются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;	Природный газ. Водогрейный котел ст. № 2. Тип: ПТВМ-180-1. уч. № К-5434. зав. № 995. инв. № 12_01007	P=1,57 МПа T=150°C Характеристика ОВ-взрывопожароопасный. Количество ОВ – 0,009 т. Год изготовления: 1971 Год ввода в эксплуатацию: 1973	2.1 2.2
26	Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества	Природный газ. Нежилое здание (главный корпус котельного цеха; здание котельного цеха; главный корпус турбинного цеха; здание турбинного цеха), инвентарный № 40607, литер:1/Б7, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/376/2012-428	Общая площадь 38445,3 м ² , Количество этажей 6, Фундамент: монолитный, сборный железобетонный. Наружные стены: кирпичные, панельные. Год ввода в эксплуатацию: I очереди 1962 г. II очереди 1969 г. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный	2.1
27	Нежилое здание пиковой котельной, кадастровый (или условный) номер: 74-74-	Используются, транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование,	Природный газ. Нежилое здание пиковой котельной, инвентарный № 40607, литер:23/Б, 23/Б1,	Общая площадь 1325,8 м ² . Этажность: 23/Б-2, 23/Б1-1, в том числе подземная этажность: 23/Б-1, 23/Б1-0.	2.1 2.2

Инв. № подл.	Взам. инв. №
351	
Подпись и дата	

	01/389/2012-004	работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;	кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-004	Фундамент: сборный ж/б. Наружные стены: ж/б, панели. Год ввода в эксплуатацию: 1972 г. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный	
28	Нежилое здание газораспределительной станции, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Транспортируются опасные вещества следующих видов: горючие вещества; используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: газа;	Природный газ. Нежилое здание газораспределительной станции, инвентарный № 40607, литер:51/Б, кадастровый (или условный) номер: 74-74-01/389/2012-023	Общая площадь 81,6 м ² . Этажность: 1. Подземная этажность: 0. Фундамент: сборный ж/б. Наружные стены: кирпич. Год ввода в эксплуатацию: 1964 г. Характеристика ОВ-взрывопожароопасный	2.1 2.2
Суммарном количество опасного вещества по видам в тоннах на ОПО в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ				природный газ - 1,379 т.	

7. Количество опасных веществ на ОПО в тоннах, находящихся на расстоянии менее 500 метров на других ОПО заявителя или иной организации по видам в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ (при наличии)

7.1. ОПО «Площадка главного корпуса Челябинской ТЭЦ-2» (рег.№ А01-15217-0009):
Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу: масло турбинное - 98,0 т.

7.2. ОПО «Площадка подсобного хозяйства Челябинской ТЭЦ-2 (рег.№ А01-15217-0011):
Токсичные вещества: натр едкий технический марки РД (46-48%) – 75,0 т; серная кислота (92-94%) – 100,0 т; гидразингидрат (15,5-22,4%) – 3,0 т;
Вещества, представляющие опасность для окружающей среды: аммиак водный технический (25%) – 1,5 т;


7.3. ОПО «Площадка хранения мазутного топлива Челябинской ТЭЦ-2 (рег.№ А01-15217 0030):

Горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах: мазут – 3600,0 т., масло трансформаторное – 167,66 т., масло турбинное – 89,7 т.;

Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу: мазут – 25,764 т., масло трансформаторное – 0,754 т., масло турбинное – 1,78 т.

Интв.№ подл.	Взам. инв. №
351	

8. Заявитель

8.1. Полное наименование заявителя	Публичное акционерное общество «Фортум»
8.2. Адрес места нахождения (места жительства) юридического лица (индивидуального предпринимателя)	123112, г. Москва, Пресненская набережная, 10, этаж 15, помещение 20
8.3. Должность руководителя	Директор филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум»
8.4. Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя	Карымов Радик Махсютovich (по доверенности от 05.11.2019 №74/29-Н/74-2019-9-1218))
8.5. Подпись руководителя	
8.6. Дата подписания руководителем	30.09.2020

Место печати (при наличии)

9. Реквизиты ОПО и территориального органа Ростехнадзора

9.1. Регистрационный номер	201-1548-0012
9.2. Дата регистрации	01.03.2019
9.3. Дата внесения изменений	
9.4. Полное наименование территориального органа Ростехнадзора	
9.5. Должность уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.6. Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.7. Подпись уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.8. Дата подписания уполномоченным лицом территориального органа Ростехнадзора	01.10.2020

Место печати (при наличии)

Сведения, характеризующие ОПО, достоверны.

Директор филиала Энергосистема
«Урал» ПАО «Фортум»,
Карымов Радик Махсютovich

должность, фамилия, имя,
отчество (при наличии)



(подпись)

« 30 » 09 20 20 г.

Место печати (при наличии)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	351

[illegible]

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
351		

						0212.00-БП(СН212Р.0012.РВ.ТД01)	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		32