

*Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственная фирма "Трест Геопроектстрой"*

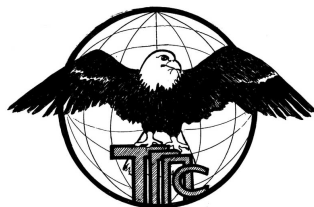
426060, г.Ижевск, пр. Транзитный 9А,
www.tgps18.ru e-mail: tgps18@yandex.ru тел.: (3412) 907-439

Свидетельство о допуске №СРО-П-081-1834042793-00448-6 выдано Некоммерческим Партнерством
"Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)" "19" октября 2016г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**Объект: "Реконструкция сооружения «Полигон твёрдых
отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО
«Среднепостольское», 31 км Нылгинского тракта"
Том 1: Пояснительная записка**

Ижевск, 2018



*Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственная фирма "Трест Геопроектстрой"*

426060, г.Ижевск, пр. Транзитный 9А,
www.tgps18.ru e-mail: tgps18@yandex.ru тел.: (3412) 907-439


Свидетельство о допуске №СРО-П-081-1834042793-00448-6 выдано Некоммерческим Партнерством
"Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)" "19" октября 2016г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Объект: "Реконструкция сооружения «Полигон твёрдых
отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО
«Среднепостольское», 31 км Нылгинского тракта"
Том 1: Пояснительная записка

Арх.№: 70-23/18-03-ПЗ

Директор ООО НПФ "Трест Геопроектстрой"




 /В.А. Крутиков/

Ижевск, 2018

Содержание

Аннотация	3
1. Введение	4
1.1. Климатические и метеорологические условия	5
1.2. Топографические условия	6
1.3. Гидрогеологические условия	8
1.4. Геологическое строение	9
1.5. Геологические и инженерно-геологические процессы	10
1.6. Сведения о прочностных и деформационных характеристиках грунта	11
1.7. Уровень грунтовых вод, их химический состав, агрессивность грунтовых вод	12
2. Реквизиты обосновывающих документов	13
3. Исходные данные для подготовки проектной документации	13
4. Сведения о функциональном назначении объекта, обоснование выбора площадки строительства	13
5. Сведения о потребности объекта реконструкции в воде и электрической энергии	14
6. Данные о проектной мощности	15
7. Технологические решения	15
8. Сведения о земельном участке	18
9. Сведения о категории земель	19
10. Техничко-экономические показатели	20
11. Сведения о значимости объекта	21
12. Сведения о компьютерных программах	21
13. Выделение этапов строительства	21
14. Заверение	21
15. Список литературы	22

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

70-23/18-03-ПЗ					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					07.18
					07.18
					07.18
Пояснительная записка					
Стадия		Лист		Листов	
П		1		22	
ООО НПФ «Трест Геопроектстрой»					

Прилагаемые документы:

Приложение 1. Договор. Техническое задание

Приложение 2. Ситуационный план.

Приложение 3. Станция очистки загрязнения стоков с помощью технологии обратного осмоса

Приложение 4. Расчет класса опасности концентрата фильтрата

Приложение 5. Договор поставки дублированной воды высокой степени очистки №20030 ЗАО «Кристалльная вода»

Приложение 6. Договор энергоснабжения №Ц1017 от 01.05.2013г.

Приложение 7. Договор №3647/ЖО на оказание услуг по откачке и вывозу ЖБО

Приложение 8. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

2

1.5. Геологические и инженерно-геологические процессы

Опасные для строительства геологические и инженерно-геологические процессы в пределах участка изысканий проявляются в виде сезонного подтопления водами «верховодки» и морозного пучения грунтов.

Суффозионные и другие опасные геологические и инженерно-геологические процессы на исследуемой площадке отсутствуют.

Развитие карстовых процессов в районе изысканий не зафиксировано (согласно таблице В.1 СП 116.13330.2012).

Район проектируемого строительства в соответствии с СП 14.13330.2011 не относится к сейсмически опасным. Интенсивность сейсмических воздействий, определенная на основе карты сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-2016-А, составляет 5 баллов (вероятность возможного повышения интенсивности землетрясений в течение 50 лет – 10%).

Категория сложности инженерно-геологических условий района работ в соответствии с приложением «А» СП 4.7.13330.2012 по совокупности факторов определена как II (средней сложности):

- участок находится в пределах одного геоморфологического элемента, поверхность наклонная слабо расчлененная (по данному признаку инженерно-геологические условия оцениваются как простые – I категория);

- не более четырех различных по литологии слоев, залегающих наклонно или с выклиниванием (II кат.);

- вскрыт один горизонт подземных вод (I кат.);

- на территории распространены опасные инженерно-геологические процессы – морозное пучение грунтов и подтопление части участка изысканий водами «верховодки», которые не окажут влияние на проектные решения, строительство и эксплуатацию объектов (II кат.);

- природно-технические условия производства работ плохие (II кат.).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						70-23/18-03-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		10

1.6. Сведения о прочностных и деформационных характеристиках грунта

В результате анализа пространственной изменчивости частных значений показателей физико-механических свойств грунтов, определенных лабораторными методами, с учетом данных о геологическом строении и литологии грунтов в изученном разрезе выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ № 1 – четвертичные насыпные грунты: глины полутвердые – tQ;

ИГЭ № 2 – четвертичные делювиальные пески мелкие – dQ;

ИГЭ № 3 – четвертичные делювиальные суглинки полутвердые – dQ;

ИГЭ № 4 – четвертичные делювиальные суглинки тугопластичные – dQ;

ИГЭ № 5 – среднепермские элювиальные глины полутвердые – eP2;

ИГЭ № 6 – среднепермские глины твердые – P2.

Границы распространения их отражены на инженерно-геологических разрезах (приложение № 3.3). Каталог выработок приведен в приложении И, описание скважин – в приложении Ж. Частные значения показателей физико-механических свойств грунтов по данным лабораторных исследований приведены в приложении В. Результаты статистической обработки частных значений свойств грунтов по выделенным ИГЭ приведены в приложении Е.

Нормативные и расчетные значения физических и механических свойств грунтов выделенных ИГЭ даны в таблице 3 текста пояснительной записки.

Таблица 3. Сводная таблица нормативных и расчетных характеристик грунтов

№ ИГЭ	Геологический индекс	Наименование грунтов	Показатель текучести	Коэффициент пористости	Плотность, г/см ³		Угол внутреннего трения, град		Удельное сцепление, кПа		Угол внутреннего трения, водонас., град		Удельное сцепление, водонас., кПа		Модуль деформации, МПа	Модуль деформации, водонас., МПа	Коеф. фильтрации, м/сут	Расчетное сопротивление, R _н , кПа
					P _н	P _{0,85} P _{0,95}	P _н	P _{0,85} P _{0,95}	P _н	P _{0,85} P _{0,95}	P _н	P _{0,85} P _{0,95}	P _н	P _{0,85} P _{0,95}				
1	2	3	4	5	6		7		8		9		10		11	12	13	14
1	tQ	Глины полутвердые	0,14	0,78	1,87	1,86 1,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207
2	dQ	Пески мелкие	-	0,68	1,90	1,88 1,87	31 30	30	2	1 1	-	-	15,4	-	-	-	-	-
3	dQ	Суглинки полутвердые	0,07	0,72	1,92	1,92 1,91	19	18 18	26	26 25	-	-	10,2	-	-	-	-	-
4	dQ	Суглинки тугопластичные	0,37	0,79	1,89	1,88 1,88	16	15 15	19	18 17	-	-	8,0	-	-	-	-	-
5	eP2	Глины полутвердые	0,13	0,75	1,95	1,95	22	21	57	56	20	19	51	50	18	-	-	-

70-23/18-03-ПЗ

Лист

11

10. Техничко-экономические показатели

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Общая площадь земельного участка, отведенного под объект, в том числе:	м ²	382279,3
1.1	площадь застройки	м ²	2 221,3
1.2	площадь Ж/Б ПНД существ.	м ²	8 467,88
1.3	площадь Ж/Б ПНД реконстр.	м ²	1 935,06
1.4	площадь грунтовой дороги существ.	м ²	3 884,93
1.5	площадь грунтовой дороги проект.	м ²	7 350,24
1.6	площадь откосов грунтовых проект. дорог	м ²	1 244,83
1.7	площадь озеленения	м ²	112 649,11
1.8	площадь существующего полигона	м ²	156 038,7
1.9	площадь карты полигона №1	м ²	36 104,8
1.10	площадь карты полигона №2	м ²	36 997,0
1.11	площадь пруда-усреднителя	м ²	6547,68
1.12	площадь пруда-накопителя с функцией противопожарного водоема	м ²	1512,24
1.13	площадь под ковальерой	м ²	7 325,55
2	Вместимость участка размещения твердых отходов	м ³	1654395
3	Срок эксплуатации	лет	4,24
4	Высота складирования на конец срока эксплуатации	м	42
5	Плотность поступающих на объект твердых отходов (без уплотнения)	кг/м ³	140
6	Протяженность водоотводной канавы	п.м.	2620
7	Противофильтрационный экран на участках складирования твердых отходов: Карта №1: - защитный слой из ранее вынутого минерального грунта t=500мм; - HDPE-Геомембрана "Уралгеосистемс" t=2мм; - подстилающий слой из песка фр. 0-10 t=300мм. Карта №2: - защитный слой из ранее вынутого минерального грунта t=500мм; - HDPE-Геомембрана "Уралгеосистемс" t=2мм; - подстилающий слой из песка фр. 0-10 t=300мм.	м ³	18508,19
		м ³	37016,38
		м ³	11104,92
		м ³	18911,62
		м ²	37823,23
		м ³	11346,97
8	Противофильтрационный экран пруда-усреднителя: - защитный слой из ранее вынутого минерального грунта t=300мм; - HDPE-Геомембрана "Уралгеосистемс" t=1,5мм; - подстилающий слой из песка фр. 0-10 t=100мм.	м ³	2229,45
		м ²	7431,5
		м ³	743,15
9	Пожарный резервуар объемом 50 м ³	шт.	8
10	Количество щебня для строительства технологических дорог и съездов	м ³	405

*Стоимость строительства является ориентировочной и приводится для сведения.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

20

ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Инв. № подл.	Подп. и дата				70-23/18-03-ПЗ	Стадия	Лист	Листов
	Взамен инв. №							
Инв. № подл.	Изм.	Лист	№ докцм.	Подп.	Приложение 1	000 НПФ "Трест Геопроектстрой"	1	61
	ГИП		Добровольский	<i>Dady</i>				
	Проверил		Крутиков	<i>[Signature]</i>				
	Составил		Добровольский	<i>Dady</i>				

проектной и сметной документации, оплате получения разрешения на строительство, а также расходы на публикацию в средствах массовой информации сообщений о проведении общественных обсуждений несёт непосредственно Заказчик.

2.4. Заказчик перечисляет Исполнителю аванс в размере 20 (двадцать) процентов от Цены договора, что составляет 628 000 (Шестьсот двадцать восемь тысяч) рублей 00 копеек, без НДС, в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения договора.

2.5. Оплата выполненной работы производится после завершения каждого этапа выполнения работ, в размере, определенном сторонами Календарным планом и на основании документов, указанных в пункте 4.1 договора.

2.6. Аванс, указанный в пункте 2.4 договора, засчитывается в счёт оплаты стоимости первого и второго этапов, согласно Календарному плану.

2.7. Заказчик оплачивает работы Исполнителю, оказанные в соответствии с настоящим договором, путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя, реквизиты которого указаны в разделе 13 договора, в течение 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Акта сдачи-приёмки выполненных работ по форме согласно Приложению № 3 к договору.

Датой оплаты считается дата списания денежных средств со счетов Заказчика. За дальнейшее прохождение денежных средств Заказчик ответственности не несет.

2.8. Работы, оказанные Исполнителем с отклонениями от требований и правил, Технического задания и иных исходных данных или иными недостатками не подлежат оплате Заказчиком до устранения Исполнителем обнаруженных недостатков.

2.9. При исполнении договора по соглашению сторон цена договора может быть снижена без изменения предусмотренных договором объема работы, качества оказываемой работы и иных условий договора.

3. Сроки выполнения работ

3.1. Выполнение работ Исполнителем производится в сроки, установленные Календарным планом.

3.2. Исполнитель имеет право выполнить работы по настоящему договору досрочно.

3.3. Окончание срока действия настоящего договора не влечет за собой прекращение исполнения неисполненных обязательств сторон.

3.4. Содержание, этапы и сроки выполнения работ определяются в соответствии с Техническим заданием и Календарным планом, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

3.5. Сроки выполнения работ Исполнителем, установленные Календарным планом, продлеваются на срок невыполнения Заказчиком своих обязательств, а именно в случаях:

3.5.1. Нарушения Заказчиком срока оплаты, предусмотренного пунктом 2.7 договора.

3.5.2. Нарушений Заказчиком срока приёмки выполненных работ, установленных разделом 4 договора.

3.5.3. Несвоевременной оплате проведения государственной экологической экспертизы, экспертизы проектной и сметной документации.

4. Порядок и сроки приемки выполненных работ и оформление их результатов

4.1. В течение 5 (пяти) календарных дней по завершению отдельных этапов работ, следующих за датой завершения этапа работ согласно Календарному плану, Исполнитель передает Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ, подписанный Исполнителем, в 2 (двух) экземплярах, счет на оплату, (далее - отчетная документация).

4.2. Заказчик обязан осуществить приёмку выполненных работ в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения от Исполнителя Акта сдачи-приёмки выполненных работ.

4.3. При отсутствии замечаний Заказчик в срок, указанный в пункте 4.2 договора, принимает оказанные работы и подписывает 2 (два) экземпляра Акта сдачи-приемки выполненных работ соответствующего этапа, один из которых направляет Исполнителю.

Подписание Заказчиком Акта сдачи-приёмки выполненных работ без замечаний свидетельствует о соответствии качества выполненных работ по соответствующему этапу условиям Договора.

4.4. При наличии замечаний, Заказчик в срок, указанный в пункте 4.2 договора, оформляет в

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

письменной форме мотивированный отказ от принятия результатов выполненных работ, с перечнем выявленных недостатков, необходимых доработок и сроком их устранения, и направляет его Исполнителю.

4.5. В случае если Заказчик необоснованно, в отсутствие замечаний, отказывается или уклоняется от подписания Акта сдачи-приёмки выполненных работ, Исполнитель вправе поставить в Акте сдачи-приёмки выполненных работ отметку об отказе Заказчика в подписании Акта сдачи-приёмки выполненных работ. В указанном случае односторонне подписанный Акт сдачи-приёмки выполненных работ считается принятым (согласованным/подписанным) Заказчиком без возражений, а работы – выполненными Исполнителем надлежащим образом (в полном объеме и надлежащего качества).

4.6. В течение 10 (десяти) дней после получения от Исполнителя документов, указанных в пункте 4.1 договора, свидетельствующих о завершении второго этапа выполнения работ «Разработка проектной и сметной документации», Заказчик вправе провести экспертизу результатов работ, с оформлением соответствующего заключения. Экспертиза результатов второго этапа выполнения работ может проводиться Заказчиком своими силами или к ее проведению могут привлекаться эксперты, экспертные организации на основании договора. Срок проведения экспертизы результатов, предусмотренных договором, в части их соответствия условиям договора и оформления заключения составляет не более 30 дней.

4.7. В случае получения от Заказчика, эксперта, экспертной организации запроса о предоставлении дополнительных материалов, предоставлении разъяснений касательно результатов работ, Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней обязан предоставить Заказчику, эксперту, экспертной организации запрашиваемые дополнительные материалы, разъяснения в отношении выполненных работ.

4.8. Не позднее 10 (десяти) календарных дней после оформления заключения по итогам экспертизы, Заказчик рассматривает результаты и осуществляет приемку выполненных работ по второму этапу и направляет Исполнителю подписанный Заказчиком 1 (один) экземпляр Акта сдачи-приемки выполненных работ, либо направляет Исполнителю в те же сроки в письменной форме мотивированный отказ от приемки выполненных работ.

4.9. В случае получения от Заказчика мотивированного отказа от принятия результатов выполненных работ с перечнем выявленных недостатков, необходимых доработок и сроком их устранения, Исполнитель в срок, установленный в указанном мотивированном отказе, обязан устранить полученные от Заказчика замечания (недостатки), произвести доработки и передать Заказчику приведенный в соответствие с предъявленными требованиями (замечаниями) комплект отчетной документации, отчет об устранении недостатков (далее по тексту - отчет), выполнении необходимых доработок, а также повторный подписанный Исполнителем Акт выполненных работ в 2 (двух) экземплярах для принятия Заказчиком оказанных работ.

4.10. В случае если по результатам рассмотрения отчета, содержащего выявленные недостатки и необходимые доработки, Заказчиком будет принято решение об устранении Исполнителем недостатков и выполнении доработок в надлежащем порядке и в установленные сроки, а также в случае отсутствия у Заказчика запросов касательно представления разъяснений в отношении выполненных работ Заказчик принимает оказанные работы в срок, предусмотренный пунктом 4.2 договора, и подписывает 2 (два) экземпляра Акта сдачи-приемки выполненных работ этапа, один из которых направляет Исполнителю. В случае не устранения Исполнителем выявленных недостатков, Заказчик направляет Исполнителю в письменной форме в те же сроки мотивированный отказ от приемки выполненных работ.

4.11. Подписанный Заказчиком и Исполнителем Акт сдачи-приемки выполненных работ этапа являются основанием для оплаты Исполнителю выполненных работ.

5. Права и обязанности сторон

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Своевременно и надлежащим образом произвести работы в соответствии с Техническим заданием и Календарным планом.

5.1.2. Своевременно предоставлять достоверную информацию о ходе исполнения своих обязательств, в том числе о сложностях, возникающих при исполнении договора, а также к установленному договором сроку обязан предоставить Заказчику результаты выполненных работ.

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

5.1.3. Предоставлять письменные ответы на запросы и иные письменные обращения Заказчика в срок не позднее 3-х рабочих дней со дня их получения Исполнителем, если иной срок не предусмотрен договором.

5.1.4. Заблаговременно сообщать Заказчику обо всех изменениях, влияющих на выполнение Исполнителем условий договора.

5.1.5. Обеспечить устранение недостатков, выявленных при сдаче-приемке работы за свой счет.

5.1.6. Для выполнения работ Исполнитель обязан иметь наличие действующего членства в саморегулируемой организации (СРО) в области архитектурно-строительного проектирования в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

5.1.7. Представить Заказчику сведения об изменении своего почтового адреса в срок не позднее 5 дней со дня соответствующего изменения. В случае непредставления в установленный срок уведомления об изменении почтового адреса почтовым адресом Исполнителя будет считаться адрес, указанный в настоящем договоре.

5.1.8. Исполнить иные обязательства, предусмотренные законодательством Российской Федерации и договором.

5.1.9. Предоставить Заказчику с сопроводительным письмом, оформленным на бланке Исполнителя, оригиналы счета, оформленные надлежащим образом, и подписанный Исполнителем Акта сдачи-приемки выполненных работ этапа в срок не позднее 5-ти рабочих дней с даты окончания этапа работ по договору, в соответствии с Календарным планом.

5.1.10. Обеспечить сохранность документов и конфиденциальность сведений, полученных от Заказчика в ходе выполнения работ по настоящему договору, в период действия настоящего договора, до момента пока полученные сведения и документы не станут общедоступными, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

5.1.11. Осуществлять юридическое и экспертное сопровождение Заказчика при подготовке к общественным обсуждениям и в процессе общественных обсуждений проектной документации реконструкции сооружения «Полигон твёрдых отходов» (отдельных разделов), в том числе представлять интересы Заказчика в процессе подготовки общественных обсуждений в Администрации МО «Завьяловский район» УР.

5.1.12. Готовить публикации в средствах массовой информации о проведении общественных обсуждений по проектной документации (отдельных разделов) и материалы общественных обсуждений.

5.1.13. От имени Заказчика готовить и представлять материалы на государственную экологическую экспертизу, осуществлять юридическое сопровождение Заказчика в процессе проведения государственной экологической экспертизы проектной документации, представлять его интересы в подразделении (территориальном органе) Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, которому поручено проведение государственной экологической экспертизы.

5.1.14. От имени Заказчика представлять экспертной комиссии при проведении государственной экологической экспертизы по ее требованию дополнительных материалов и необходимых пояснений.

5.1.15. В случае выдачи экспертной комиссией отрицательного заключения – по требованию заказчика обжаловать отрицательное заключение и приказ о его утверждении в суде.

5.1.16. От имени Заказчика готовить и представлять материалы (в том числе дополнительные) на государственную экспертизу (ФАУ «Главгосэкспертиза России»), осуществлять юридическое сопровождение Заказчика в процессе проведения экспертизы проектной документации, представлять его интересы в подразделении (филиале) ФАУ «Главгосэкспертиза России», которому поручено проведение государственной экспертизы.

5.1.17. Устранить за свой счет допущенные по своей вине недостатки проектной документации, послужившие основанием для отрицательного заключения государственной экологической экспертизы, экспертизы проектной документации, и за свой счет произвести оплату услуг на проведение повторной государственной экологической экспертизы, экспертизы проектной документации. Оплата проведения повторной экспертизы проектной документации согласовывается сторонами в дополнительном соглашении к настоящему договору.

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

										Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	70-23/18-03-ПЗ					5

5.1.18. От имени Заказчика готовить и представлять материалы в уполномоченный орган местного самоуправления (государственный орган) для получения разрешения на строительство (реконструкцию).

5.1.19. В случае невозможности оказания работ по настоящему Договору письменно информировать об этом Заказчика в течение одного календарного дня с указанием причин.

5.2. Исполнитель вправе:

5.2.1. Требовать своевременного подписания Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных работ этапа по настоящему договору.

5.2.2. Требовать своевременной оплаты выполненных работ в соответствии с пунктом 2.4 настоящего договора.

5.2.3. Привлечь к исполнению своих обязательств по настоящему договору других лиц – субисполнителей (соисполнителей). При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств субисполнителями (соисполнителями).

Привлечение субисполнителей (соисполнителей) не влечет изменение Цены договора и (или) объемов работы по настоящему договору.

5.2.4. Запрашивать у Заказчика разъяснения и дополнительные сведения (помимо представленных Заказчиком), необходимых для выполнения работ, предусмотренных настоящим договором.

5.2.5. Получать от Заказчика содействие при оказании работ в соответствии с условиями настоящего договора.

5.2.6. Требовать у Заказчика приемки выполненных работ в случае их досрочного исполнения.

5.2.7. Получать беспрепятственный доступ на объект своих представителей в соответствии с требованиями Технического задания.

5.3. Заказчик обязан:

5.3.1. Принять у Исполнителя выполненные работы и произвести их оплату в порядке, предусмотренным настоящим договором.

5.3.2. Оказывать содействие Исполнителю в выполнении работ на условиях, предусмотренных настоящим договором. Рассмотреть Акт сдачи-приемки выполненных работ этапа в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

5.3.3. Осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством оказываемых работ, соблюдением сроков их оказания и соответствием установленной настоящим договором цены, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

5.3.4. Осуществлять перечисление денежных средств на счет Исполнителя в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

5.3.5. Предоставить беспрепятственный доступ Исполнителю на объект в соответствии с требованиями Технического задания.

5.4. Заказчик вправе:

5.4.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим договором, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

5.4.2. Требовать от Исполнителя представления надлежащим образом оформленной отчетной документации и материалов, подтверждающих исполнение обязательств в соответствии с Техническим заданием и настоящим Договором.

5.4.2. Контролировать действия Исполнителя на всех этапах исполнения настоящего договора, не вмешиваясь при этом в его хозяйственную деятельность.

5.4.3. Участвовать при необходимости совместно с Исполнителем в согласовании проектно-сметной документации в надзорных, экспертных и иных организациях.

5.4.3. Запрашивать у Исполнителя информацию о ходе и состоянии выполняемых Работ.

5.4.4. Расторгнуть договор в порядке одностороннего отказа от исполнения договора по основаниям, предусмотренным гражданским Кодексом Российской Федерации.

5.4.5. Заказчик, принявший работу без проверки, не лишается права ссылаться на недостатки работы, которые могли быть установлены при обычном способе ее приемки (явные недостатки).

6. Гарантии качества

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

6.1. Исполнителя гарантирует качество выполняемых работ, в соответствии с действующим законодательством и Техническим заданием.

6.2. Исполнитель гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке выполненных работ, при проведении государственной экологической экспертизы и экспертизы проектно-сметной документации.

7. Ответственность сторон

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, установленных настоящим Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора.

7.2. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных договором, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства. Такая неустойка устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

7.3. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, Заказчик вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства. Такая неустойка устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

7.4. Общая сумма начисленной неустойки за неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных договором, не может превышать цену договора.

7.5. Общая сумма начисленной неустойки за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, не может превышать цену договора.

7.6. Стороны настоящего договора освобождаются от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажут, что просрочка исполнения соответствующего обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

7.7. Ответственность за достоверность и соответствие законодательству Российской Федерации сведений, указанных в представленных документах, перечисленных в пунктах 4.1 и 4.9 договора, несет Исполнитель.

8. Порядок изменения и расторжения договора

8.1. Изменение существенных условий договора при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению сторон в следующих случаях:

8.1.1. При снижении цены договора без изменений, предусмотренных договором, объема работ, качества оказанной работы и иных условий договора;

8.1.2. Если по предложению Заказчика более чем на десять процентов увеличиваются или уменьшаются предусмотренные договором объемы работы.

8.2. Настоящий договор может быть расторгнут:

8.2.1. По соглашению Сторон;

8.2.2. По решению суда;

8.2.3. В случае одностороннего отказа стороны договора от исполнения договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

8.3. Уведомление об одностороннем отказе от исполнения договора направляется Исполнителю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Исполнителя, указанному в договоре.

8.4. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения договора вступает в силу, и договор считается расторгнутым через десять дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя об одностороннем отказе от исполнения договора.

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

8.5. Сторона, которой направлено предложение о расторжении договора по соглашению сторон, должна дать письменный ответ по существу в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты его получения.

8.6. Расторжение договора производится Сторонами путем подписания соответствующего соглашения о расторжении.

8.7. В случае расторжения настоящего договора по инициативе любой из Сторон Стороны производят сверку расчетов, которой подтверждается объем оказанных Исполнителем работ.

8.8. Любые изменения и дополнения к настоящему договору, не противоречащие законодательству Российской Федерации, оформляются дополнительным соглашением Сторон в письменной форме.

9. Действие непреодолимой силы

9.1. Ни одна из сторон не будет нести ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор). К таким событиям чрезвычайного характера относятся в частности, наводнение, пожар, землетрясение и другие стихийные бедствия; война или военные действия, эмбарго, блокады, действия государственных органов и органов местного самоуправления, препятствующие исполнению настоящего договора. Если любое из таких обстоятельств непосредственно повлияло на исполнение обязательства в срок, установленный в настоящем договоре, то этот срок соразмерно отодвигается на время действия соответствующего обстоятельства

9.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, обязана в течение 3 календарных дней известить другую сторону о наступлении и прекращении вышеуказанных обстоятельств.

9.3. Если обстоятельства, указанные в пункте 9.1 договора, будут длиться более 2 (двух) календарных месяцев с даты соответствующего уведомления, каждая из Сторон вправе требовать расторжения договора без требования возмещения убытков, понесенных в связи с наступлением таких обстоятельств.

10. Порядок урегулирования споров

10.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с выполнением обязательств по настоящему договору, Стороны будут стремиться разрешать путем переговоров.

10.2. В случае возникновения любых противоречий, претензий и разногласий, а также споров, связанных с исполнением, заключением, прекращением и действительностью настоящего договора, Стороны предпринимают усилия для урегулирования таких противоречий, претензий и разногласий, а также споров, в добровольном порядке с оформлением совместного протокола урегулирования споров.

10.3. Все достигнутые договоренности Стороны оформляют в виде дополнительных соглашений, подписанных Сторонами и скрепленных печатями.

10.4. До передачи спора на разрешение арбитражного суда Стороны принимают меры к его урегулированию в претензионном порядке.

10.4.1. Претензия должна быть направлена в письменном виде. По полученной претензии Сторона должна дать письменный ответ по существу в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты ее получения.

10.4.2. В подтверждение заявленных требований к претензии должны быть приложены надлежащим образом оформленные и заверенные необходимые документы либо выписки из них. В претензии могут быть указаны иные сведения, которые, по мнению заявителя, будут способствовать более быстрому и правильному ее рассмотрению, объективному урегулированию спора.

10.4.3. В случае невыполнения Сторонами своих обязательств и не достижения взаимного согласия споры по настоящему договору разрешаются в Арбитражном суде Удмуртской Республики.

11. Прочие условия

7

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

8

11.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного выполнения сторонами взятых на себя обязательств.

11.2. Все уведомления Сторон, связанные с исполнением настоящего договора, направляются в письменной форме по почте заказным письмом по почтовому адресу Стороны, указанному в разделе 13 настоящего договора, или с использованием факсимильной связи, электронной почты с последующим представлением оригинала. В случае направления уведомлений с использованием почты уведомления считаются полученными Стороной в день фактического получения, подтвержденного отметкой почты. В случае отправления уведомлений посредством факсимильной связи и электронной почты уведомления считаются полученными Стороной в день их отправки.

11.3. Об изменении адресов и банковских реквизитов Стороны уведомляют друг друга в 5-дневный срок с момента их изменения. При несоблюдении этого условия обязательства другой стороны по договору, связанные с перепиской и расчетами по договору, считаются исполненными надлежащим образом.

11.4. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

12. Приложения

12.1. Неотъемлемой частью настоящего договора является:

Техническое задание (Приложение № 1);

Календарный план (Приложение № 2);

Акта сдачи-приемки выполненных работ (Приложение № 3).

13. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью
«Чистый город»
426032, УР, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23,
ИНН 1835070144, КПП 184101001
р/с 40702810068020103171 в Удмуртском
отделении № 8618 ПАО «Сбербанк России»,
к/с 30101810400000000601,
БИК 049401601
(3412) 610-626 приемная (факс),
610-642 бухгалтерия

Исполнитель:

Общество с ограниченной
ответственностью Научно-
производственная фирма «Трест
Геопроектстрой»,
адрес: г. Ижевск, проезд Транзитный, 9а,
ИНН 1834042793, КПП 184001001, ОГРН
1081840000296,
р/с 407028102500000006720 в АКБ
«Ижкомбанк» (ПАО) г. Ижевск
к/с 30101810900000000871,
БИК 049401871,
тел. (3412) 907-304



А.В. Палладин



В.А. Крутиков

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по разработке проектной документации на реконструкцию
сооружения «Полигон твёрдых отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО
«Среднепостольское», 31 км. Нылгинского тракта, Полигон ТБО

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание требований
1	2	3
1. Общие данные		
1.1.	Наименование и вид объекта	Полигон твердых отходов
1.2.	Вид проводимых работ	Разработка проектной документации на реконструкцию сооружения «Полигон твёрдых отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО «Среднепостольское», 31 км. Нылгинского тракта, Полигон ТБО
1.3.	Место расположения объекта	УР, Завьяловский район, МО «Среднепостольское», 31 км. Нылгинского тракта, Полигон ТБО Площадь земельного участка 439439 +/- 1160,08 кв.м., кадастровый номер 18:08:010001:98
1.4.	Исходные данные по объекту	Год начала эксплуатации полигона: 1997 г.; Площадь полигона – 19 га; Вид размещенных отходов – твердые коммунальные отходы, отходы, подобные коммунальным IV-V класса опасности, иные отходы III – V класса опасности, размещение которых возможно на полигонах совместно с твердыми коммунальными отходами; Годовой объем поступления отходов в соответствии с Территориальной схемой – 297 тыс. тонн.
1.5.	Заказчик проекта	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город» (ИНН 1835070144)
1.6.	Источник финансирования проводимых работ	Собственные средства Заказчика
2. Цели выполнения работ		
2.1	Цель выполнения работ	Выполнение работ по разработке проектно-сметной документации реконструкцию сооружения «Полигон твёрдых отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО «Среднепостольское», 31 км. Нылгинского тракта, Полигон ТБО.
3. Этапы выполнения работ		
3.1	Выделение этапов выполнения работ	Этапы выполнения работ: Разработка проектной и сметной документации, включая рабочую документацию; Организация и проведение общественных обсуждений; Прохождение государственной экологической экспертизы, получение положительного заключения; Прохождение экспертизы проектной и сметной документации, получение положительных заключений; Параллельно - совершение от имени Заказчика юридически значимых действий, связанных с организацией и проведением всех

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

		предстоящих и предусмотренных законодательством общественных обсуждений, с организацией и проведением государственной экологической экспертизы проектной документации, государственной экспертизы проектной и сметной документации, с получением разрешения на строительство (реконструкцию); Получение разрешения на строительство (реконструкцию).
3.2	Срок выполнения работ в рамках реализации настоящего технического задания	3.2.1. Разработка материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с заключённым договором: до 30 июня 2018 года. 3.2.2. Организация и проведение общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду (3 этапа): параллельно с п. 3.2.1. 3.2.3. Разработка проектной и сметной документации по реконструкции объекта: до 31 июля 2018 года. 3.2.4. Организация общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы: до 31 августа 2018 года. 3.2.5. Прохождение государственной экологической экспертизы: 3 месяца (август – октябрь 2018 года). 3.2.6. Прохождение государственной экспертизы проектно-сметной документации: ноябрь – декабрь 2018 года. 3.2.7. Получение разрешения на строительство (реконструкцию) объекта: до 31 января 2019 года.
4. Задание на выполнение проектных работ		
4.1.	Выделение этапов выполнения работ	Этапы выполнения проектных работ: - разработка и оформление проектно-сметной документации в соответствии с требованиями действующего законодательства; - согласование проектно-сметной документации в установленном порядке с прохождением необходимых экспертиз
4.2	Порядок проведения проектных работ	4.2.1. Разработка и согласование с Заказчиком состава проектно-сметной документации. 4.2.2. Разработка проектно-сметной документации в объеме, согласованном с Заказчиком. 4.2.3. Оформление проектно-сметной документации и согласование ее в установленном порядке.
4.3.	Требования к разработке проектной документации	4.3.1. Проектно-сметную документацию разработать с учетом требований Положения «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87. 4.3.2. Проектно-сметная документация должна содержать разделы: 4.3.2.1. Пояснительная записка; 4.3.2.2. Схема планировочной организации земельного участка; 4.3.2.3. Конструктивные и объемно-планировочные решения; 4.3.2.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений; 4.3.2.5. Проект организации строительства; 4.3.2.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности; 4.3.2.7. Мероприятия по обеспечению охраны окружающей среды; 4.3.2.8. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	70-23/18-03-ПЗ	Лист 11
------	------	----------	-------	------	----------------	------------

		<p>энергетических ресурсов;</p> <p>4.3.2.9. Смета на строительство объектов капитального строительства.</p> <p>4.3.3. Проектная документация должна содержать картографические материалы, отражающие реконструкцию объекта, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи в масштабе (1: 2000 или 1: 5000, или 1: 10 000) изменения рельефа местности с указанием результирующих высот, конфигурации и формы поверхности, которые будут созданы на техническом этапе реконструкции; - план-схему участка в масштабе 1: 10 000 с представлением границ, отметок высот, размещением технологических и природных объектов, площадей, сроков и видов планируемых работ на этапах реконструкции и последующей эксплуатации объекта; - технологические схемы строительных работ.
4.4.	Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Объемно-планировочные и конструктивные решения должны предусматривать изменение геометрии тела полигона; выбор оптимальной геометрии формы тела полигона, выполненные с учетом результатов расчетов его механической устойчивости.</p>
4.5.	Требования к строительным решениям	<p>4.5.1. Проектные работы выполнить на территории общей площадью 43 га в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка проектных решений по дозагрузке полигона до 297 тыс.тонн/год; - разработка проектных решений по устройству очистных сооружений сточных вод и фильтрата. Технология выбирается на предпроектной стадии, выбор оптимального варианта проектного решения согласовывается с Заказчиком и при необходимости, выполняется по отдельному Техническому заданию; - разработка проектных решений по устройству системы отвода биогаза. Технология выбирается на предпроектной стадии. Выбор оптимального варианта проектного решения согласовывается с Заказчиком и при необходимости, выполняется по отдельному Техническому заданию; - разработка проектных решений по рекультивации участка 43 га, в границах выделенного землеотвода; - разработка проектных решений для установки аппаратно-программного комплекса контроля (комплекс видеонаблюдения, стационарные пункты весового контроля, автоматические ограждающие устройства (шлагбаумы)). <p>4.5.2. Разработку проектных решений выполнить на основании ранее проведенных инженерных изысканий, а также ранее проведенных проектно-изыскательских работ на территории полигона с учетом данных производственно-экологического мониторинга, проводимого на полигоне, в объеме и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (ред. от 12.05.2017 г.).</p> <p>4.5.3. Разработку рабочей документации выполнить на основании проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы и государственной экологической экспертизы.</p>
4.6.	Требования к мероприятиям по	<p>4.6.1. Обеспечить соответствие принятых технических решений и мероприятий по ликвидации согласно следующим нормативам:</p>

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

	охране окружающей среды, реализуемым в составе проектной документации	<p>1) Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 № 7-ФЗ.</p> <p>2) Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.95. № 174-ФЗ.</p> <p>3) Федеральный закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 № 52-ФЗ.</p> <p>4) Федеральный закон РФ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 № 96-ФЗ.</p> <p>5) Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 № 89-ФЗ.</p> <p>6) Федеральный закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1.</p> <p>7) Федеральный закон РФ «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ.</p> <p>8) СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».</p> <p>9) СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».</p> <p>10) СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»</p> <p>11) СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».</p> <p>12) «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ», утвержденное Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.00 № 372.</p> <p>13) Приказ Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. № 525/67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».</p> <p>14) ГОСТ 17.5.3.04-83 «Земли. Общие требования к рекультивации земель».</p> <p>4.6.2. Разработать мероприятия в рамках реконструкции объекта согласно требованиям Приказа Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. № 525/67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», в соответствии с Федеральным законом от 18.06.2001 г. № 78-ФЗ (ред. от 13.07.2015) «О землеустройстве».</p> <p>4.6.3. Проектную документацию в части оценки воздействия на компоненты окружающей среды выполнить с учетом требований Федерального закона от 04.05.1999г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федерального закона РФ «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1 и иных нормативных документов в области охраны окружающей среды.</p>
4.7.	Особые требования	<p>4.7.1. Разработать мероприятия, направленные на исключение загрязнения водоохраной зоны рек, с соответствующим моделированием.</p> <p>4.7.2. Разработать мероприятия по исключению загрязнения почв и подземных вод после проведения работ по реконструкции (рекультивации) объекта.</p> <p>4.7.3. Предусмотреть мероприятия по восстановлению</p>

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

		биологической продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных земель, а также улучшение условий окружающей природной среды.
4.8.	Требования к оформлению документации	<p>Документация выполняется, комплектуется, шифруется и оформляется в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.</p> <p>Проектная документация представляется Заказчику на бумажном носителе в 3-х экземплярах, на электронном носителе (USB flash и CD) в 1 экземпляре, в целях совместимости с программным обеспечением, установленным у Заказчика, в форматах Microsoft Word, Microsoft Excel, AutoCAD и совместимых с ними, а также в форматах текстовых и графических файлов, pdf.</p> <p>Технические требования к предоставлению разделов документации в электронном виде:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. текстовая часть – в форматах файлов текстового процесса типа MS Word, табличного процессора типа MS Excel; 2. графическая часть – в растровых графических форматах и в форматах файлов системы автоматизированного проектирования и черчения типа AutoCAD; 3. сметная документация – в форматах файлов табличного процессора типа MS Excel и программного комплекса для составления и проверки сметных расчетов типа Гранд-смета или аналогичных; 4. файлы пакета электронных данных (документов) не должны быть зашифрованы, не допускается устанавливать в файлах парольную защиту на открытие файла; 5. файлы должны открываться на просмотр стандартными средствами, без предварительного вывода на экран каких-либо предупреждений или сообщений об ошибках (включая ошибки, при которых файл не открывается для просмотра и копирования); 6. не допускается в файлах устанавливать опцию запрета копирования и печати содержимого файла; 7. при формировании пакета электронных данных (документов) должна быть обеспечена целостность информации, шрифты, иллюстрации и другие файловые объекты должны быть встроены («внедрены») в тело файла; 8. архивные файловые форматы (RAR) допускается использовать для предоставления документов с общим объемом количества информации более 500 Мбайт (мегабайт); 9. предоставление части документа (не в полном объеме) не допускается; 10. для предоставляемых графических изображений не должны быть применены растягивание/сжатие, поворот растровых изображений и иные трансформации; 11. копии текстовых документов должны соответствовать определениям ГОСТ Р 511141-98 и не содержать визуально воспринимаемых признаков изменения документа, полностью воспроизводящего информацию подлинного документа и всех его внешних признаков или их частей; 12. каждое наименование файла пакета электронных данных (документов) должно соответствовать содержанию файла (включая надписи и графические изображения); 13. файлы не должны содержать недоступных для прочтения (рассмотрения) надписей, условных обозначений, толщин линий, текстур, рисунков, архитектурных деталей.
5. Сметная документация		

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

5.1.	Сметная документация	<p>Выполнить сметную документацию в базовых и текущих ценах в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30 декабря 2016 г. № 1038/пр и Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30 декабря 2016 г. № 1039/пр.</p> <p>При определении сметной стоимости работ руководствоваться Методикой применения сметных норм, утвержденной Приказом Минстроя России от 29.12.2016 г. № 1028/пр.</p> <p>Провести конъюнктурный анализ по материалам и оборудованию, которые не учитываются нормативными расценками.</p> <p>Электронная версия смет (текстовые файлы) представляется в программе Excel 2010. Для смет, составленных в программе «Грандсмета», предоставить электронную версию с расширением файлов *.gsfx (файлы смет).</p> <p>Сметная документация, должна быть выполнена в соответствии с Постановлением Правительства УР от 05.04.2010 г. № 107 «Об утверждении сборников территориальных единичных норм и расценок, применяемых в строительстве на территории Удмуртской Республики», получено положительное заключение экспертизы о достоверности сметной стоимости.</p>
------	----------------------	---

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью
«Чистый город»
426032, УР, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23,
ИНН 1835070144, КПП 184101001
р/с 40702810068020103171 в Удмуртском
отделении № 8618 ПАО «Сбербанк России»,
к/с 30101810400000000601,
БИК 049401601
(3412) 610-626 приемная (факс),
610-642 бухгалтерия

Исполнитель:

Общество с ограниченной
ответственностью Научно-
производственная фирма «Трест
Геопроектстрой»,
адрес: г. Ижевск, проезд Транзитный, 9а,
ИНН 1834042793, КПП 184001001, ОГРН
1081840000296,
р/с 40702810250000006720 в АКБ
«Ижкомбанк» (ПАО) г. Ижевск
к/с 30101810900000000871,
БИК 049401871,
тел. (3412) 907-304



А.В. Палладин



В.А. Крутиков

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН
на выполнение работ по разработке проектной документации на реконструкцию
сооружения «Полигон твёрдых отходов» по адресу: УР, Завьяловский район, МО
«Среднепостольское», 31 км. Нылгинского тракта, Полигон ТБО

№ этапа	Наименование работ по договору	Срок выполнения	Расчетная цена этапа, руб.
1	2	3	4
1.	Разработка материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с заключённым договором Организация и проведение общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду (3 этапа)	до 30 июня 2018 года параллельно с п. 2	760 000
2.	Разработка проектной и сметной документации по реконструкции объекта.	До 31 июля 2018 года	800 000
3.	Организация общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы	до 31 августа 2018 года	80 000
4.	Прохождение государственной экологической экспертизы	3 месяца (август – октябрь 2018 года)	700 000
5.	Прохождение государственной экспертизы проектно-сметной документации	ноябрь – декабрь 2018 года	400 000
6.	Получение разрешения на строительство (реконструкцию) объекта	до 31 января 2019 года	400 000
Итого:			3 140 000,00

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью
«Чистый город»
426032, УР, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23,
ИНН 1835070144, КПП 184101001
р/с 40702810068020103171 в Удмуртском
отделении № 8618 ПАО «Сбербанк России»,
к/с 30101810400000000601,
БИК 049401601
(3412) 610-626 приемная (факс),
610-642 бухгалтерия

Исполнитель:

Общество с ограниченной
ответственностью Научно-
производственная фирма «Грест
Геонпроектстрой»,
адрес: г. Ижевск, проезд Транзитный, 9а,
ИНН 1834042793, КПП 184001001, ОГРН
1081840000296,
р/с 407028102500000006720 в АКБ
«Ижкомбанк» (ПАО) г. Ижевск
к/с 30101810900000000871,
БИК 049401871,
тел. (3412) 907-304



А.В. Палладин



В.А. Крутиков

15

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

70-23/18-03-ПЗ

Лист

16

АКТ
сдачи-приемки выполненных работ
по договору № _____ от «__» _____ года

г. _____ «__» _____ 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Палладина Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт сдачи-приемки выполненных работ к Договору № _____ от «__» _____ 2018 года (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В соответствии с Договором в полном объеме выполнил работы в рамках _____ этапа: _____.
2. Отчетная документация на бумажном носителе в количестве _____, а также в электронном виде в форматах _____ передана Исполнителем Заказчику.
3. Качество выполненных работ соответствует требованиям, установленными Договором, действующими нормативно-правовыми и техническими документами.
4. Работы выполнены в полном объеме и установленный Договором срок.
5. Общая стоимость выполненных работ _____ этапа составляет _____ руб. (сумма прописью) рублей 00 копеек, без НДС.
6. Настоящий Акт составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны и является основанием для осуществления взаиморасчетов между Сторонами.
7. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

Заказчик:
Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город»
426032, УР, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23,
ИНН 1835070144, КПП 184101001
р/с 40702810068020103171 в Удмуртском отделении № 8618 ПАО «Сбербанк России»,
к/с 30101810400000000601,
БИК 049401601
(3412) 610-626 приемная (факс).
610-642 бухгалтерия

Исполнитель:
Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Трест Геопроектстрой»,
адрес: г. Ижевск, проезд Транзитный, 9а,
ИНН 1834042793, КПП 184001001, ОГРН 1081840000296.
р/с 40702810250000006720 в АКБ «Ижкомбанк» (ПАО) г. Ижевск
к/с 30101810900000000871,
БИК 049401871,
тел. (3412) 907-304



А.В. Палладин

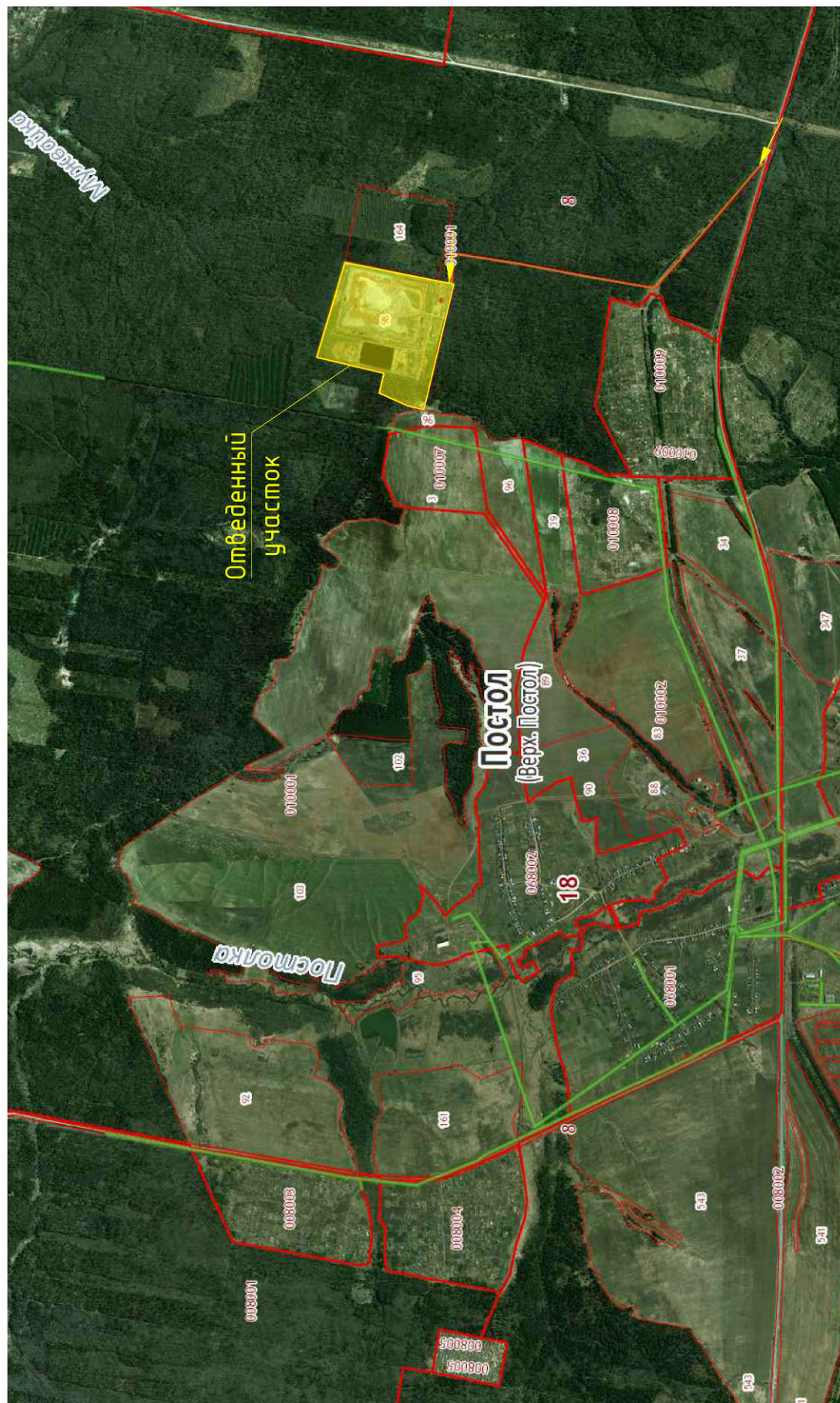


В.А. Крутиков

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Ситуационный план

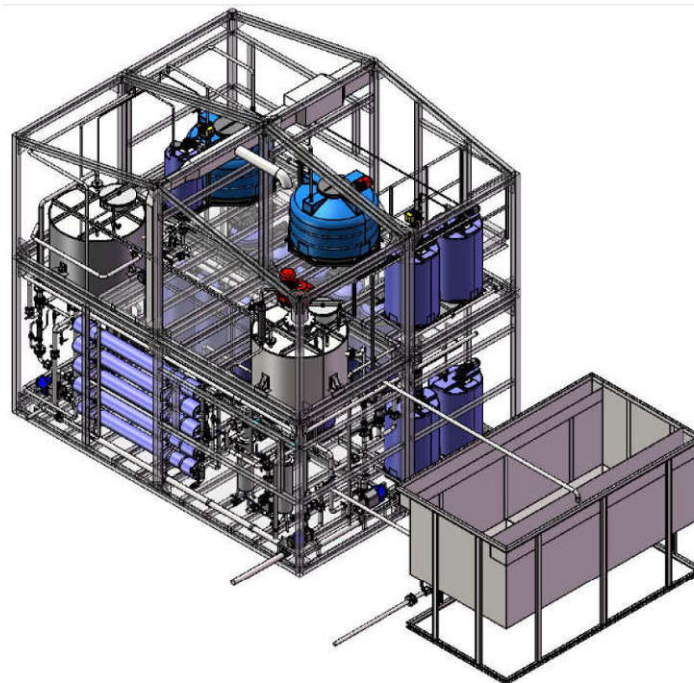


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взамен инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Станция очистки загрязнения стоков с помощью технологии обратного осмоса



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взамен инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Для повышения эффективности очистки на обратноосмотических мембранах перед узлом очистки стоков с применением мембранных технологий дозируется серная кислота. Добавление серной кислоты поддерживает слабоокислую среду (pH=5,5-7) и, тем самым, дает различные эффекты, оказывающие положительное воздействие на процесс в мембранах, в части риска их засорения и снижения разделительной способности.

Серная кислота дозируется насосом дозатором из бака накопителя для серной кислоты. Для ускоренного выравнивания pH фильтрата установлен статический смеситель.

Основным этапом очистки является узел очистки стоков с применением мембранных технологий (блоки обратноосмотических мембран). Узел состоит из трех ступеней очистки по пермеату. Насос подает фильтрат на первую ступень Станции. Первая ступень содержит 10 корпусов высокого давления с установленными в них 50 мембранами. В результате продавливания фильтрата через мембраны первой ступни исходный сток разделяется на два потока: пермеат первой ступени и концентрат первой ступени. Пермеат первой ступени подается на вторую ступень Станции, а концентрат первой ступени через управляемую задвижку отводится из контейнера по трубе отвода концентрата, подается в резервуары для хранения концентрата.

Для повышения скорости потока фильтрата в мембране и повышения степени извлечения пермеата, часть концентрата первой ступени возвращается на вход мембран, для этого используется циркуляционный насос.

Пермеат первой ступени насосом второй и третьей ступени подается на мембраны второй ступени. Вторая ступень содержит три корпуса высокого давления с 18 мембранами. Пермеат второй ступени подается на мембраны третьей ступени и после отводится через трубу отвода пермеата. Третья ступень содержит три корпуса высокого давления с 18 мембранами. Часть пермеата направляется на заполнение емкости для химической промывки, степень заполнения которой контролируется датчиком уровня и регулируется электромагнитным клапаном. Перед сбросом пермеата, в систему дозируется щелочь для коррекции pH и перекись водорода для обеззараживания воды.

Концентрат второй и третьей ступени возвращается в трубу подвода фильтрата. Для регулирования количества отвода концентрата второй ступени используется кран. Для регулирования количества отвода концентрата третьей ступени используется кран.

Периодически, по мере загрязнения мембран повышается давление перед мембранами, уменьшается выход пермеата из Станции. Когда давление перед мембранами достигает предельного значения в 60 бар (6 МПа) и количество выходящего концентрата первой ступени не удается поддерживать в 150 м3/сут, необходимо производить промывку мембран для очистки их от загрязнений. Промывка проводится 2-3 % растворами кислоты лимонной, очищающим средством в течение 40 минут из емкости химической промывки насосом. Периодичность промывок каждым из реагентов определяется по результатам пусконаладочных работ. На время промывки мембран Станция должна быть переведена в режим

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

промывки. Очистка фильтрата в этот период не проводится. Приготовление химической промывки в емкости для химической промывки может производиться во время работы Станции. Для ускорения разведения реагентов емкость оснащена двумя струйными смесителями. По окончании процесса промывки промывные воды отводятся в резервуар для хранения концентрата.

ОСНОВНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

В состав станции входят следующие технологические узлы:

- узел сбора и усреднения стоков;
- узел предварительной механической очистки стоков;
- узел механической доочистки (фильтрации) стоков;
- узел очистки стоков с применением мембранных технологий (блоки обратноосмотических мембран);
- узел промывки оборудования (в т.ч. химической);
- узел приготовления и дозирования реагентов (узел дозирования кислоты, узел дозирования щелочи, узел дозирования антискаланта, узел дозирования перекиси водорода);
- автоматизированная система управления технологическим процессом.

Станция оснащена приборами КИП и средствами автоматизации, позволяющими контролировать технологические параметры, а также управлять процессом автоматически или в ручном режиме с пульта управления.

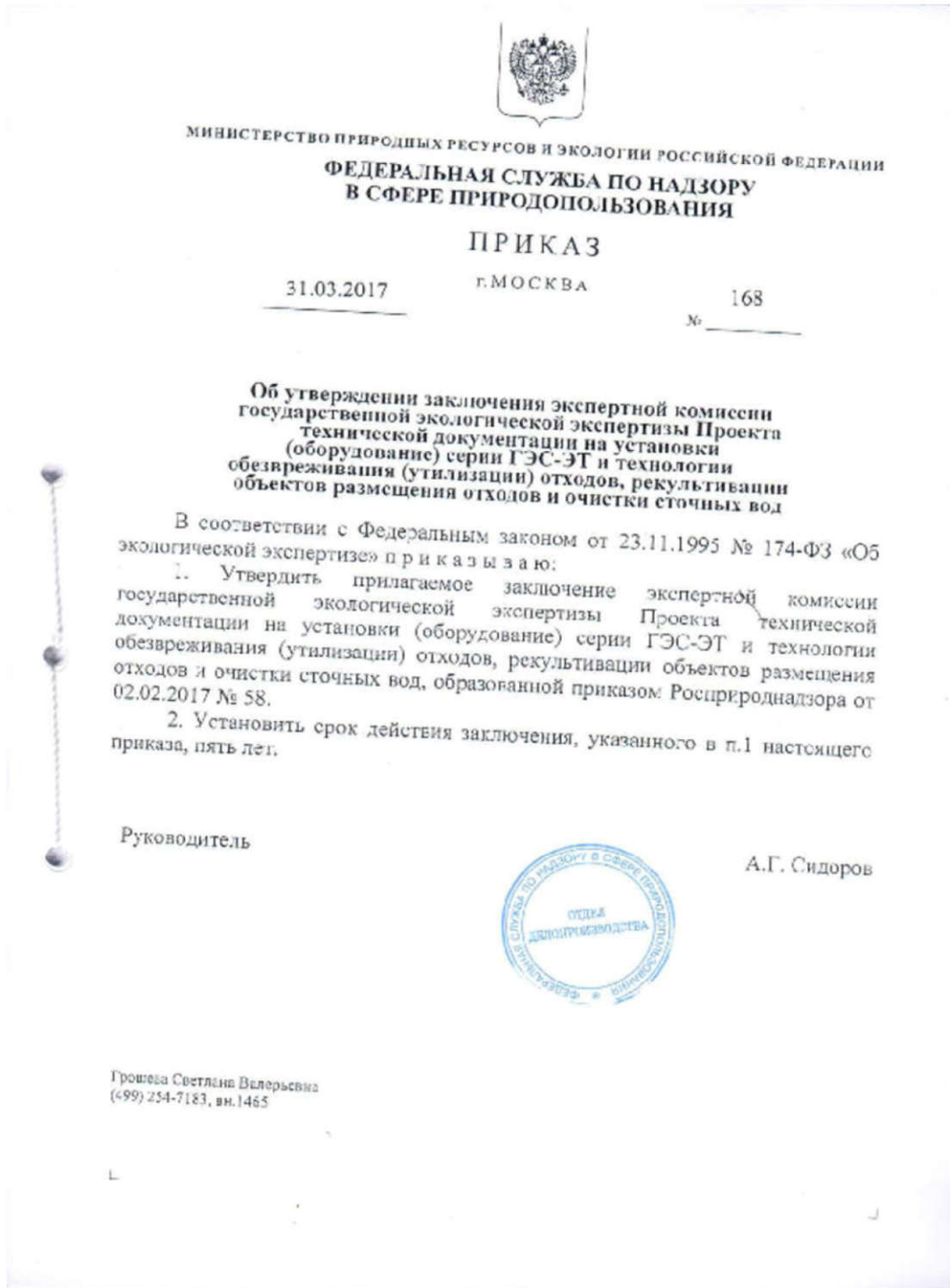
Средства автоматизации обеспечивают защиту оборудования посредством блокировок при отклонении технологических параметров от регламентированных значений.

Параметры технологического режима работы Станции контролируются датчиками КИП и управляются АСУ ТП.

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

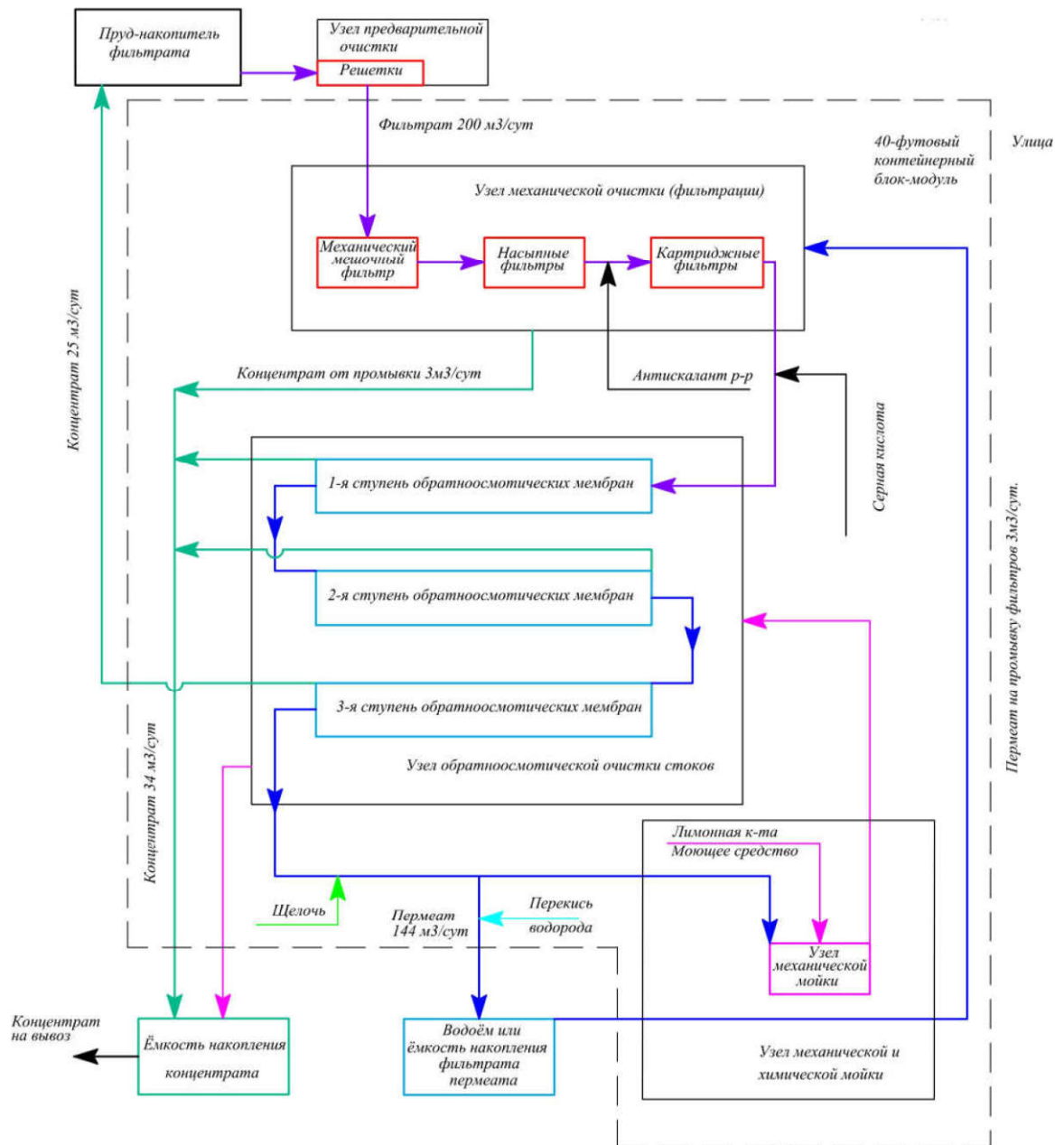
ПРИЛОЖЕНИЯ



Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ТИПОВАЯ БЛОК-СХЕМА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА



Инв. № подл.	Взамен инв. №
Подп. и дата	
Изм.	Лист
№ докум.	Подп.
Дата	

ПРИМЕРЫ ИЗГОТОВЛЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ



Установка очистки (40 ф. контейнер)



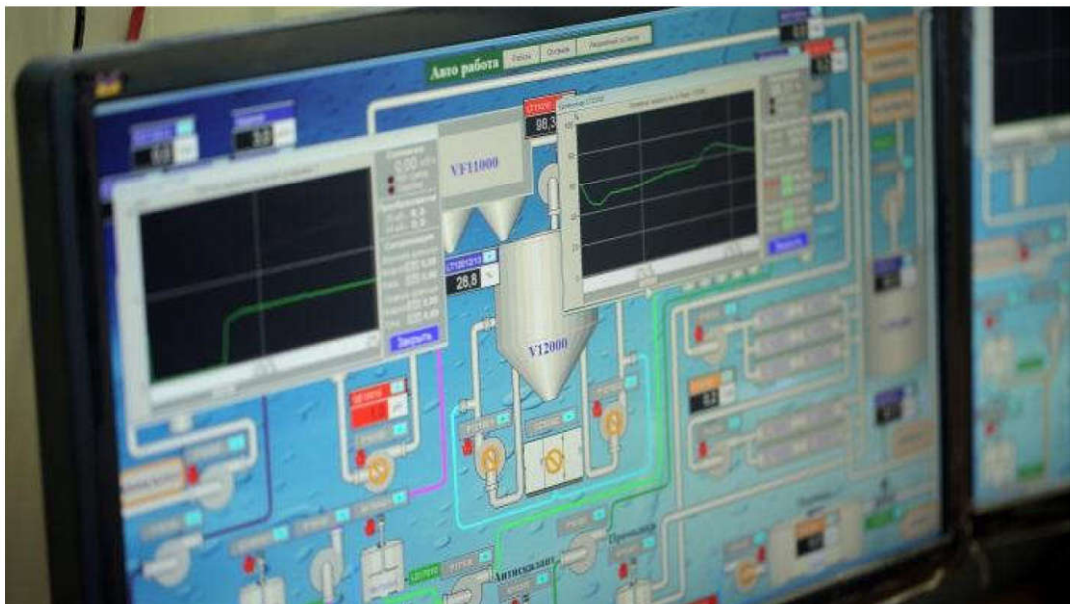
Внутренняя компоновка

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата



Узел обратноосмотических мембран первой ступени



Пульт управления установкой (ПУО)

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата



Узел приготовления раствора промывки и регенерации обратноосмотических мембран

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Расчёт класса опасности отхода.

Расчет проведен программой 'Расчет класса опасности отходов' (Версия 4.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2016 в соответствии с "Критерии отнесения отходов к I - V классу опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду", Утверждены приказом № 536 МПР России от 04 декабря 2014 года.

Организация: ООО Институт "Газэнергопроект" _ Регистрационный номер: 02-17-0437

Код отхода: 5

Название отхода: Концентрат фильтрата (ретантант)

Состав отхода:

N	Название компонента	Ci [мг/кг]	Wi [мг/кг]	Ki
1.	Никель (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	0.120	1536.97000	0.00008
2.	Вода	990891.680	1000000.00000	0.99089
3.	Фторид-анион	1.800	1668.10100	0.00108
4.	Цинк (Zn ²⁺)	0.095	843.19100	0.00011
5.	Алюминий	1.350	2993.57700	0.00045
6.	Аммоний солевой (NH ₄ ⁺)	150.000	1000.00000	0.15000
7.	Железо общее	1.800	215.44300	0.00835
8.	Кальций	150.000	1000.00000	0.15000
9.	Марганец	1.000	4641.58900	0.00022
10.	Медь	0.015	2154.43500	0.00001
11.	Натрий гидрокарбонат	3900.000	2154.43500	1.81022
12.	Сульфат (анион) по (SO ₄) ²⁻	2100.000	10000.00000	0.21000
13.	Фенол (Гидроксibenзол, Оксibenзол, Карболовая кислота)	0.240	464.15900	0.00052
14.	Фосфаты натрия, калия и кальция (для эвтрофных водоемов)	1.830	4641.58900	0.00039
15.	Хлориды (по Cl)	2800.000	16681.00500	0.16786
	ИТОГО:	999999.930		3.49018

Состав отхода определен не полностью.

Примечание:

1. Ci - концентрация i-го компонента в отходе.
2. Wi - коэффициент степени опасности i-го компонента опасного отхода для ОПС.
3. Ki = Ci/Wi - показатель степени опасности i-го компонента опасного отхода для ОПС.
4. Информация о свойствах компонентов отходов относится к исходным данным пользователя. Ответственность за их полноту и актуальность несет пользователь программы.

$$\Sigma Ki = 3.490.$$

$$\Sigma Ki \leq 10.$$

Класс опасности отхода: 5.

Расчёт коэффициентов степени опасности для окружающей природной среды (Wi).

1. Никель (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) (W = 1536.97000).

Информация о расчете W отсутствует.

2. Вода (W = 1000000.00000).

Информация о расчете W отсутствует.

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

28

5. Порядок использования многооборотной возвратной тары.

- 5.1. Поставщик отгружает Покупателю Товар в многооборотной возвратной таре емкостью 19,2 литра (поликарбонатная бутылка).
- 5.2. Указанная в п. 5.1 настоящего договора, тара оплачивается Покупателем при первоначальной покупке Товара по цене, указанной в Прайс-листе Поставщика.
- 5.3. В случае поломки или деформации многооборотной возвратной тары, а также при обнаружении следов использования тары не по ее прямому назначению (загрязнения, посторонние запахи, жидкости), по вине Покупателя ее замена на новую осуществляется за плату, которая взимается при последующих поставках Товара.

6. Ответственность Сторон.

- 6.1. За нарушение сроков оплаты Товара, Покупатель уплачивает пени в размере 0,3% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки платежа.
- 6.2. За нарушение сроков поставки, установленных п.2.2. настоящего договора, Поставщик уплачивает штраф в размере 0,3% от суммы товара, подлежащего поставке, за каждый день просрочки поставки. В случае задержки приемки воды Покупателем, Поставщик не несет ответственность за несвоевременную доставку воды.
- 6.3. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору, вследствие возникновения форс-мажорных обстоятельств.

7. Прочие условия.

- 7.1. Все документы, так или иначе изменяющие или дополняющие условия настоящего договора, являются его неотъемлемой частью.
- 7.2. При возникновении споров Стороны принимают меры к урегулированию их путем переговоров, в претензионном порядке. В случае невозможности достижения согласия таким путем, возникший спор передается на рассмотрение Арбитражного суда УР.
- 7.3. Настоящий договор вступает в законную силу с момента его двустороннего подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Договор является бессрочным, пока одна из сторон не заявит о его расторжении за 10 календарных дней, при условии завершения всех расчетов между сторонами.
- 7.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
- 7.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Реквизиты и подписи сторон.

ПОСТАВЩИК:

ЗАО «Кристалльная вода»
426011 г. Ижевск, ул. Удмуртская, 269
а/я 3893
тел. 8/3412/ 45-18-18,45-45-22,45-45-33
ИНН 1831082928 КПП 183101001
р/с 40702810568020140032 в Удмуртском
отделении ОСБ № 8618 г Ижевск
к/с 30101810400000000601 БИК 049401601

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «Чистый город»
426003 УР, г.Ижевск, ул.К.Маркса, 23
ИНН 1835070144 КПП 183501001
ОГРН 1061841042317 ОКПО 79966852
Р/с 40702810068020103171
в Удмуртском отделении №8618 СБ РФ
К/с 30101810400000000601
БИК 049401601

Генеральный директор
ЗАО «Кристалльная вода»



И.А.Кекишева.

Директор

А.В. Палладин

Тел./факс: 8(3412) 45-45-22, 45-45-33 (приемная), отв. менеджер Морозов Олег

Взамен инв. №

Подп. и дата

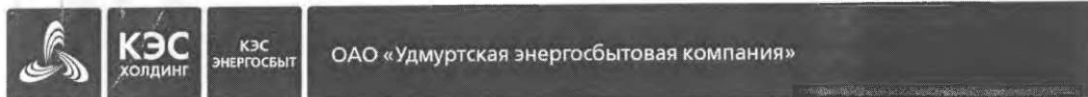
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

30



Ижевский филиал

ул. Орджоникидзе, 2, г. Ижевск, 426063
 тел. (3412) 90-15-60, ф. (3412) 68-17-70,
 www.udmesk.ru e-mail: udm-enizh@ies-holding.com
 р/с 40702810200080010627
 в Ф-ле ГПБ (ОАО) в г. Ижевске, г. Ижевск
 к/с 30101810300000000853
 БИК 049401853 ОКПО 74040788, ОГРН 1051802500023,
 ИНН/КПП 1835062930/183650001

Директору
 ООО "Чистый город"
 госп. А.В.Палладину

426003, Удмуртская Респ, Ижевск г, Карла
 Маркса ул, д. 23

25.06.2018 № *171* *18650*

на № _____ от _____

О направлении договора

Уважаемый Андрей Викторович!

Направляю Вам Договор энергоснабжения № Ц1017 от 01 мая 2013г. с приложениями.

Прошу Вас Договор рассмотреть, подписать, скрепить печатью и один экземпляр вернуть в наш адрес.

В случае подписания Договора не первым лицом прошу приложить доверенность на право его заключения.

Приложения:

1. Договор энергоснабжения № Ц1017 от 01 мая 2013г. на 15 л. в 2 экз.
2. Приложение №1 «Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2013 год» на 2 л. в 2 экз.
3. Приложение №2 «Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)» на 1 л. в 2 экз.
4. Приложение №4 «Графики аварийного ограничения» на 3 л. в 2 экз.
5. Приложение №5 «Перечень устройств противоаварийной автоматики и места их установки» на 1 л. в 2 экз.

С уважением,
 Директор Ижевского филиала

А.Н.Коньков

Г.А.Токарь
 (8-3412) 901-576

ознакомлен
Гл. инж. Д.И.Иванов 4 июня 2018

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № Ц1017179-1/2013
«01» мая 2013 г.

г.Ижевск

Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» в лице Конькова Александра Николаевича, действующего на основании доверенности №УЭСК-025 от 26.11.2012 г. с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Директора Палладина Андрея Викторовича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Сетевые организации (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

Иные владельцы сети (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

32

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».

1. Предмет договора

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении № 2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

- проверки показаний приборов учета;

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии;
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения № 1 к настоящему договору.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением № 2 к настоящему договору.

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

34

2.2.2. Заключение с СО в интересах Потребителя договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель имеет право:

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему договору за расчетный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР. При этом письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.3. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.4. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.3.5. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.6. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.3.7. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.2. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

35

также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать ГП по факсу (3412) 68-17-70 или электронной почте udm-pu-izh@ies-holding.com до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

2.4.3. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.4. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.5. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.6. Два раза в год по запросу ГП предоставлять данные сезонных (зима, лето) замеров электрических нагрузок.

2.4.7. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.8. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.9. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.10. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

2.4.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении № 2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности (t_{gr}), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.

2.4.12. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

36

отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.13. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.14. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.4.15. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.16. Информировать СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.17. При необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.18. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.19. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.20. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.21. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.22. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

37

Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.

2.4.23. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.24. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.25. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.26. В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном жилом доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в местах общего пользования многоквартирного дома, и потерь во внутрименовых электрических сетях в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ.

2.4.27. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по ценовым категориям с применением в расчетах почасового планирования, предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору.

2.4.28. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения ниже допустимых пределов, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях выполнять требования СО об ограничении режима потребления в соответствии с графиками аварийного ограничения (временного отключения), утвержденных в установленном порядке. Аварийные ограничения осуществляются согласно режимам, указанным в Приложении № 4 или выписке из утвержденных графиков аварийного ограничения (временного отключения). Утвержденные графики в виде выписки ГП доводит до Потребителя. Выписка не требует оформления подписями уполномоченных лиц по настоящему договору.

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

2.4.29. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения ГП и СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.30. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.31. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.32. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.33. Уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.

2.4.34. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.35. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

39

восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

4. Определение объема и учет электрической энергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению № 2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Если Потребитель рассчитывается за электрическую энергию (мощность), с применением интервального (почасового) учета, фактическое потребление электрической энергии в каждый час определяется в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору.

4.3. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.2 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утрате, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

40

ГП направляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

5.5. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется соглашением к настоящему договору.

5.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего договора наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчетов наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте: www.udmesk.ru и в офисах ГП.

5.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____(вид платежа*) по договору №____, по с/ф №____от _____(дата с/ф), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за _____(вид платежа*) по договору №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №____ по договору №____ по с/ф № от _____(дата с/ф) за ____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

5.8. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП, обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего договора.

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии.

6.2.7. При аварийных ограничениях, осуществляемых СО посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики (Приложение № 5) на период и часы, определяемые РДУ Удмуртской Республики.

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.10. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

43

функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.11. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Потребитель уплачивает ГП неустойку, в размере 1/300 учётной ставки рефинансирования ЦБ РФ (действующей на момент оплаты) от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного пунктом 5.4. настоящего договора срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

7. Срок действия и прочие условия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по «31» декабря 2013г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2013г.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

7.3. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

44

измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.5. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение арбитражного суда Удмуртской Республики.

7.6. Местом исполнения настоящего договора является Удмуртская Республика.

7.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.8. Приложения к договору №№ 1; 2; 4, 5 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение № 1 – Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2013 год:

п.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам (форма),

п.2. Планируемая (заявленная) мощность (форма).

Приложение № 2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение № 4 – Графики аварийного ограничения:

п.1. Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности),

п.2. График временного отключения потребления электрической энергии (мощности).

Приложение № 5 – Перечень устройств противоаварийной автоматики и места их установки.

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Полное наименование:

Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания»

Адрес (место нахождения):

426063, Удмуртская Респ, г.Ижевск ул.Орджоникидзе, 52а

Фактический адрес:

426063, Удмуртская Респ, г.Ижевск ул.Орджоникидзе, 52а

Почтовый адрес:

426063, Удмуртская Респ, г.Ижевск ул.Орджоникидзе, 52а

Тел./факс: (3412) 68-18-64 факс 68-21-44

Расчетный счет: 40702810200080010627

Банк: Ф-Л ГПБ (ОАО) В Г.ИЖЕВСКЕ

К/с 30101810300000000853 **БИК** 049401853

ИНН/КПП 1835062930/183650001

Потребитель:

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"

Адрес (место нахождения):

426003, Удмуртская Респ, Ижевск г, Карла Маркса ул, д. 23

Фактический адрес:

426003, Удмуртская Респ, Ижевск г, Карла Маркса ул, д. 23

Почтовый адрес:

426003, Удмуртская Респ, Ижевск г, Карла Маркса ул, д. 23

Тел./факс: 610-643, 610-626 ,61-06-42 ,61-06-26

Расчетный счет:40702810068020103171

Банк:ОТДЕЛЕНИЕ N 8618 СБЕРБАНКА РОССИИ

К/с 30101810400000000601 **БИК** 049401601

ИНН/КПП 1835070144 / 183501001

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

45

ОГРН 1051802500023
**Наименование и место нахождения
 обслуживающего договор подразделения:**
 Ижевский филиал ОАО "Удмуртская
 энергосбытовая компания"
 г.Ижевск, ул.Орджоникидзе, д.2

ОКВЭД 90.00.2
 ОГРН 106 184 109 2317

Адрес сайта и e-mail 902-23@yandex.ru

**Ответственное лицо за эксплуатацию
 приборов учета, измерительных комплексов
 и систем учета Потребителя:**

Должность главный инженер - энергетик
 Ф.И.О. Чуровцев Анатолий Николаевич
 Телефон/факс 610. 626
 e-mail 902-23@yandex.ru

Адрес сайта www.udmesk.ru
 e-mail: uesk@ies-holding.com

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

Потребитель


 _____ /А.Н.Коньков/



 _____ /А.В.Палладин/

С.И.И. Энергосбыт

*Взвешивать КПП!
 № 184101002*

СОГЛАСОВАНО		
Подразделение	Подпись	Дата
<i>РА</i>	<i>[Signature]</i>	<i>18.03.18</i>

С.И.И. Энергосбыт

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взамен инв. №
--------------	--------------	---------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

А.Н.Коньков

Приложение №1 к договору
№Ц1017 от 01.05.2013

А.В.Палладин



Планируемый объем электрической энергии
Обществу с ограниченной ответственностью "Чистый город"

П.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам:

Уровень напряжения ВСЕГО по договору в том числе ВН в том числе СН1 в том числе СН2 в том числе НН	Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам, тыс.кВт.ч.													
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	IV квартал	ГОД
	12,0	14,0	18,0	15,0	19,0	14,0	35,0	8,0	12,0	30,0	18,0	22,0	55,0	184,0

Потребитель

А.В.Палладин

М.П.

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

Потребитель

А.Н.Коньков

А.В.Палладин

Планируемая (Заявленная) мощность
Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"

Уровень Напряжения	Заявленная мощность, кВт
ВСЕГО по договору	
в том числе ВН	
в том числе СН1	
в том числе СН2	
в том числе НН	

Потребитель

А.В.Палладин

м.п.

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

48

Приложение №2 к договору
№ Ц/10/17 от 01.05.2013

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)

Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"

№ п.п.	Наименование платящей линии, платящего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Место установки прибора учета, кВ	Тип электросчетчика			Класс точности электросчетчика			Дата поверки электросчетчика			Расчетный коэффициент	Начальные показания прибора по состоянию на дату заключения договора*	Потери (кВт·ч/мес.)	Максимальная мощность (кВт)	Пределный коэффициент мощности (Ф)	Категория надежности	Цена/категория (цена) или тариф
					Тип трансформатора	Номер трансформатора	Класс точности трансформатора	Дата поверки трансформатора	Класс точности трансформатора	Дата поверки трансформатора	Класс точности трансформатора	Дата поверки трансформатора	Класс точности трансформатора							
1		3	ГПП № Ц/10/17/1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.1	ПС "Ударник", ф.10(ОАО "Удмуртэнерго")	на опоре №77 ВЛ-10кВ	КТП-649 (свар), полигон ТБО, Нылгинский тракт	РУ-0,4 кВ	СА4-672М	415630	2,0	3 кв. 2004	80	0,35	58	187	58	0,35	3	1 цен. кат. CH2				
2		ГПП № Ц/10/17/2			Т-0,66		0,5	1 кв. 2005	400/5		6 600	1,19%	200	0,4 кВ	72	1 цен. кат. CH2				
2.1	ПС "Ударник", ф.10(ОАО "Удмуртэнерго")	на опоре №77 ВЛ-10кВ	КТП-772, полигон ТБО, Нылгинский тракт	РУ-0,4 кВ	Ф 68700В	54225603138	1	4 кв. 2006	80	0,55%	200	599	200	0,4	3	1 цен. кат. CH2				
3		ГПП № Ц/10/17/3			Т-0,66		0,5	1 кв. 2005	400/5		22 700	0,55%	85	10 кВ	72	1 цен. кат. CH2				
3.1	ПС "Ударник", ф.10(ОАО "Удмуртэнерго")	на опоре №77 ВЛ-10кВ	КТП-773, полигон ТБО, Нылгинский тракт	РУ-0,4 кВ	ПСЧ 3-01	003459	1	1 кв. 2006	30	0,75%	7 075	263	85	0,35	3	1 цен. кат. CH2				
4		ГПП № Ц/10/17/4			Т-0,66		2,0	4 кв. 2004	30		1 087	263	85	0,35	3	1 цен. кат. CH2				
4.1	ПС "Ударник", ф.10(ОАО "Удмуртэнерго")	на опоре №77 ВЛ-10кВ	КТП-774 (резерв), полигон ТБО, Нылгинский тракт	РУ-0,4 кВ	СА4-672М	639895	2,0	4 кв. 2004	150/5	0,75%	1 087	263	85	0,35	3	1 цен. кат. CH2				

* - начальные показания для расчетов по договору (графа 11) указаны на 1 число месяца, в котором оформлен договор (согласование), по вновь включенным точкам поставок в договор, или по точкам поставок, по которым была замена прибора учета позднее указанной даты - на дату приемки или замены прибора учета (оборудования, акта приемки (замены) группы учета)

Гарантирующий поставщик

А.Н.Коньков

Потребитель

А.В.Палладин

ГРАФИКИ АВАРИЙНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ

п.1. Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности)

Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"

График аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2012-2013 гг.

Наименование питающего центра, фидера	показатель	Разрешенный суточный расход электрической энергии в тыс.кВт.час.																				
		Суточное эл. потр. без снижения	1-1	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10										
			Объем снижения в % и тыс. кВт. час.																			
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ВС	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ДВ	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ДВ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Итого	ВС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3
Итого	ДВ	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4											0,3

ВС - величина снижения потребления электрической энергии при введении режима (для разработки мероприятий), в тыс. кВт.ч;
ДВ - договорная величина потребления электрической энергии, разрешенная к потреблению при введении режима, в тыс. кВт.ч.

График аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2012-2013 гг.

Наименование питающего центра, фидера	показатель	Разрешенная к потреблению мощность - заявленная мощность при режимах, кВт																				
		Заявленная мощность без снижения	1-1	2-1	3-1	4-1	5-1	6-1	7-1	8-1	9-1	10-1										
			Объем снижения в % и кВт																			
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ВС	0	10	15	20	25	30	35	40	45	50	2,6	5,3	7,9	10,5	13,2	15,8	18,4	21,0	23,7	26,3	
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ЗМ	52,6	47,3	44,7	42,1	39,5	36,8	34,2	31,6	28,9	26,3	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,5	1,8	2,0	2,3	2,5	
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ВС	0	4,5	4,3	4,0	3,8	3,5	3,3	3,0	2,8	2,5	4,8	5,8	8,7	11,5	14,5	17,3	20,2	23,0	26,0	28,8	
ПС"Ударник", ф.10 (ОАО "Удмуртэнерго")	ЗМ	57,6	51,8	49,0	46,1	43,3	40,3	37,5	34,6	31,7	28,8	2,9	5,4	8,1	10,8	13,5	16,2	18,9	21,6	24,3	27,0	
Итого	ВС	0	14,8	14,3	14,0	13,6	13,3	13,0	12,7	12,4	12,1	54,8	51,8	49,0	46,1	43,3	40,3	37,5	34,6	31,7	28,8	
Итого	ЗМ	57,6	51,8	49,0	46,1	43,3	40,3	37,5	34,6	31,7	28,8											

ВС - величина снижения потребления мощности при введении режима (для разработки мероприятий), в кВт;
ЗМ - заявленная (расчетная) мощность, разрешенная к потреблению при введении режима, в кВт;
ДВ и ЗМ указаны декабря месяца

Режим потребления электрической энергии и мощности устанавливается в виде двузначного цифрового кода. Первая цифра кода определяет разрешенный режим потребления мощности, вторая - разрешенный режим потребления электрической энергии.

По режиму "1-1" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 5% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 5%. И т. д.

Примечание:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взамен инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

51

По режиму "10-10" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 50% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 50%.

Гарантирующий поставщик



 А. Н. Конюков

А. Н. Конюков



Потребитель



А. В. Паллардин



 А. В. Паллардин

п. 2 График временного отключения потребления электрической энергии (мощности)

Общество с ограниченной ответственностью "Чистый город"
(наименование потребителя)

Наименование подстанции №№ фидеров	Снижаемая нагрузка по очередям, МВт									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Потребитель в Графиках временного отключения не участвует										

Примечание:

1. График вводится в действие с 01.10.2012 г. При этом график, утвержденный 16.09.2011 года, отменяется.
2. График временного отключения составлен в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденных Приказом Минпромэнерго России от 18 марта 2008 года №124, и на основании актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения соответствующих предприятий.
3. При введении в действие графика должен быть отключен первый фидер каждой строки графика. В случае отсутствия нагрузки на нем отключается любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой, кроме фидеров, указанных в скобках.
4. Потребителям запрещается переключение нагрузки с отключенных линий на оставшиеся в работе источники питания.
5. При срабатывании на фидерах АВР потребитель обязан произвести отключение переведенной на резервный фидер небронированной нагрузки.
6. При обнаружении перевода нагрузок с отключенных фидеров на другие, оставшиеся в работе, дежурный персонал электрических сетей отключает любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой и т.д., кроме фидеров указанных в скобках.
7. В случае перевода всей нагрузки на последний, оставшийся в работе фидер, указанный в скобках, дежурный персонал электрических сетей производит полное отключение предприятия в соответствии с действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик



/А.Н.Коньков/

Потребитель



/А.В.Палладин/

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ПЕРЕЧЕНЬ
устройство противоаварийной автоматики и места их установки

Станция, подстанция, присоединение	Вид ПА	Уставка ПА Гц/сек.
Энергопринимающие устройства Потребителя не подключены под действие устройств противоаварийной автоматики		

Приложение составлено в соответствии с требованиями Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденных Приказом Минпромэнерго России №124 от 18.03.2008 г.

Гарантирующий поставщик


/А.Н.Коньков/


Потребитель


/А.В.Палладин/


Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Общество с ограниченной
ответственностью

«Чистый город»

426032, УР, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23
ОГРН 1061841042317
ИНН/КПП 1835070144/184101001
р/с 40702810068020103171 в Удмуртском отделении №8618 СБ
РФ, к/с 30101810400000000601, БИК 049401601

Директору
Ижевского филиала
ОАО «Удмуртская энергосбытовая
компания»
Конькову А.Н.

Исх. № 149 от «12» 08 2013 г.
На № _____ от « » _____ 20 г.

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев проект договора энергоснабжения № Ц1017 от 01 мая 2013 года, сообщаем следующее.

Договор нами подписан в редакции протокола разногласий. Представленный нами протокол разногласий прошу рассмотреть и уведомить о результатах его рассмотрения в установленный законодательством срок.

Приложение:

- 1) договор энергоснабжения № Ц1017 от 01 мая 2013 года с приложениями – 1 экз.;
- 2) протокол разногласий – 2 экз.

Директор

А.В. Палладин

Уткин А.Н.
(3412) 77-40-45

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

54

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору энергоснабжения № Ц1017 от 01 мая 2013 года
между ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» и ООО «Чистый город»

г.Ижевск

« 21 » июля 2013 года

№ п/п	Редакция Гарантирующего поставщика	Редакция Потребителя	Окончательная редакция
п. 2.1.4.	По тексту договора	п. 2.1.4 изложить в следующей редакции: «2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом в течение двух месяцев подряд обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.»	п. 2.1.4 изложить в следующей редакции: «2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом в течение двух месяцев подряд обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.»
Раздел 8	По тексту договора	в колонке «Потребитель» раздела 8 слова «ИНН/КПП 1835070144 / 183501001» заменить словами «ИНН/КПП 1835070144 / 184101001».	в колонке «Потребитель» раздела 8 слова «ИНН/КПП 1835070144 / 183501001» заменить словами «ИНН/КПП 1835070144 / 184101001».

Потребитель
ООО «Чистый город»

Гарантирующий поставщик
ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»



А.В. Палладин



А.Н. Коньков

С протоколом
урегулирования
разногласий

Взамен инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

55



КЭС
ХОЛДИНГ

КЭС
ЭНЕРГОСБЫТ

ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»

Ижевский филиал

ул. Орджоникидзе, 2, г. Ижевск, 426063
тел. (3412) 90-15-60, ф. (3412) 68-17-70,
www.udmesk.ru e-mail: udm-enizh@ies-holding.com
р/с 40702810200080010627
в Ф-ле ГПБ (ОАО) в г. Ижевске, г. Ижевск
к/с 30101810300000000853
БИК 049401853 ОКПО 74040788, ОГРН 1051802500023,
ИНН/КПП 1835062930/183650001

Уткин

Директору
ООО "Чистый город"
госп. А.В.Палладину

426003, Удмуртская Респ, Ижевск г, Карла
Маркса ул, д. 23

19.08.2013 № 171/ 24026

на № 149 от 12.08.2013

*Об урегулировании разногласий
по договору № Ц1017 от 01.05.2013 г.*

Направляю в Ваш адрес протокол разногласий к договору энергоснабжения № Ц1017 от 01.05.2013 г подписанный с протоколом урегулирования разногласий.

Прошу данный протокол урегулирования разногласий рассмотреть, подписать и направить один экземпляр подписанного протокола разногласий в наш адрес.

Приложение: Протокол разногласий – на 1л в 1 экз.
Протокол урегулирования разногласий – на 1л. в 2 экз.

Директор Ижевского филиала

А.Н.Коньков

Г.А.Токарь
(8-3412) 901-576

167
2013.08.19

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	70-23/18-03-ПЗ	Лист
						56

**ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к протоколу разногласий
к договору энергоснабжения № Ц1017 от 01.05.2013 г.**

г.Ижевск

16.05.2013г.

Стороны договора № Ц1017 от 01.05.2013г., рассмотрев протокол разногласий к договору, пришли к согласию:

№ пункта договора	Редакция Потребителя	Редакция гарантирующей о поставщика	Урегулированная редакция
П.2.1.4.	по протоколу разногласий	по тексту договора	Принять в редакции ГП (Основание: п.53 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4.05.2012г. №442).
Раздел 8	по протоколу разногласий	по тексту договора	Принять в редакции Потребителя.

Во всем остальном, что не оговорено настоящим протоколом урегулирования разногласий, стороны руководствуются условиями договора № Ц1017 от 01.05.2013 года.

Настоящий протокол урегулирования разногласий составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью договора № Ц1017 от 01.05.2013 года.

Гарантирующий поставщик

 /А.Н.Коньков/


Потребитель

 /А.В.Палладин/


СОГЛАСОВАНО

Подразделение	Подпись	Дата
р.а.		26.07.2013

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

57

Диспетчерская 505-323

ДОГОВОР № 3647/ЖО
на оказание услуг по откачке и вывозу ЖБО

149-1/2018

г. Ижевск

06 марта 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Климова Сергея Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Палладина Андрея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель по заявке оказывает услуги по откачке и вывозу жидких отходов (далее по тексту ЖО) с объектов Заказчика, находящихся по адресу: Удмуртская Республика, Завьяловский район, муниципальное образование «Среднепостольское», 31 км Нылгинского тракта. (полигон)

Объекты	Район	Адрес	Ориентировочный объем, м3/год	Общая стоимость талонов за весь период с НДС, руб.
	Завьяловский	Завьяловский район, муниципальное образование «Среднепостольское», 31 км Нылгинского тракта. (полигон)		

1.2. Объем вывозимых ЖО по настоящему Договору ориентировочно составляет: ___ м3/год

ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Обеспечить откачку и вывоз ЖО в объеме, установленном настоящим Договором, согласно предварительной заявке Заказчика, в соответствии с действующими стандартами (санитарными нормами и правилами, иными документами, которые в соответствии с законом устанавливают обязательные требования к качеству услуг по вывозу ЖО).

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. В случае обнаружения несоответствия откачиваемых ЖО морфологическому составу: содержащие токсичные, радиоактивные вещества, тяжелые металлы, горючие и взрывоопасные вещества 1 и 2 класса опасности (СанПиН 2.1.722-98), Исполнитель вызывает представителя Заказчика для составления акта. Неявка Заказчика не является препятствием Исполнителю для составления акта в одностороннем порядке. О факте обнаружения несоответствия ЖО Исполнитель сообщает в ГСЭН, Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды УР.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Предоставлять заявку на вывоз ЖО по тел. 505 323 не позднее, чем за одни сутки до начала производства работ.

2.3.2. Обеспечить беспрепятственный подъезд. Осуществлять в зимнее время очистку от снега подъездных путей, в темное время суток освещение. Глубина выгребной ямы не глубже 3 метров; расстояние от ассенизаторской машины до выгребной ямы не более 5 метров. Содержимое уличного туалета должно иметь жидкую консистенцию.

2.3.3. Не допускать попадание твердых отходов в ЖО.

2.3.4. Производить отметку путевом листе водителя, об исполнении, с указанием времени производства работ.

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ

Цена за откачку и вывоз ЖО с объектов Заказчика:

2018 год	Без НДС		НДС	ИТОГО
	3,3 м ³	1 247,40		
	5 м ³	1 890,00	340,20	2 230,20

3.2. В стоимость входит услуга (работа) по вывозу отходов, указанных в п.1.1. Доказательством исполнения сторонами своих обязательств является акт выполненных работ, подписанный обеими сторонами.

3.3. В случае нахождения объекта Заказчика за чертой города, Заказчик дополнительно оплачивает автотранспортные услуги по утвержденным расценкам.

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

70-23/18-03-ПЗ

3.4. При изменении экономической ситуации (повышение цен на энергоносители, ГСМ, запасные части, повышение оплаты труда, увеличение при изменении налогооблагаемой базы и т.д.) стоимость работ может быть изменена путем введения новых тарифов.

3.5. Оплата по данному договору производится ежемесячно путем внесения денежных средств на расчетный счет Исполнителя до 20 числа месяца, следующего за истекшим месяцем, в котором были выполнены работы. Оплата производится денежными средствами и (или) по соглашению сторон другими формами оплаты, не противоречащими действующему законодательству на основании выставленных Исполнителем актов выполненных работ, по реквизитам, указанным в счетах

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать вышеуказанные обстоятельства. При этом стороны не несут ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору. Наступление обстоятельств непреодолимой силы должно подтверждаться документами компетентных органов в течение трех дней с момента наступления таких обстоятельств.

4.2. В случае невозможности исполнения услуги, возникшей по вине Исполнителя, стоимость услуги по договору подлежит возврату в полном объеме.

4.3. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2018 года.

5.2. По истечении срока действия договор может быть продлен только по взаимному согласию сторон. Предложения об изменении, расторжении, пролонгации договора рассматриваются сторонами в 10-дневный срок со дня получения предложения и оформляются двусторонними соглашениями.

6. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

6.1. В случае банкротства, реорганизации, правопреемства, изменения адреса, расчетного счета, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, стороны уведомляют об этом друг друга в пятдневный срок с момента наступления указанных обстоятельств.

6.2. В случае расторжения Договора по инициативе Заказчика, Исполнителю должен быть представлен документ, удостоверяющий заключение Договора с организацией, компетентной выполнять работы по вывозу твердых, жидких и пищевых отходов, либо имеющей лицензию на выполнение таких работ. Если данный документ не будет представлен, Исполнитель, в течение 10 дней, направляет информацию о расторжении Договора в ГСЭН и Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды УР.

6.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Все возможные предложения и споры сторон рассматриваются в течение 10 дней с момента их получения.

7.2. Все разногласия, возникшие между сторонами в ходе выполнения условий настоящего договора, разрешаются путем переговоров и согласований. При не достижении согласия, спор между сторонами разрешается в Арбитражном суде УР.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Спецавтохозяйство»

426032, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 23
ИНН 1841023336/ КПП 184101001
ОГРН 1121841000390
р/с 40702810302000023677
в АКБ «Ижкомбанк» (ОАО)
к/с 301018109000000000871
БИК 049401871
тел./факс: (3412) 505-305
(3412) 505-301 - бухгалтерия
www.sah18.ru

Директор..... С.А. Климов

Заказчик:

ООО «Чистый город»

426032, УР, г. Ижевск, ул. Карла Маркса, 23 -
ИНН 1835070144/ КПП 184101001
ОГРН 1061841042317
Р/с 40702810068020103171 в Удмуртское отделение №
8618 ПАО "Сбербанк России", г. Ижевск
К/с 301018104000000000601
БИК 049401601
тел./факс:610-626

Директор..... А.В.Палладин

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

59

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 16 февраля 2017 № 58

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ
ОРГАНИЗАЦИИ**

«16» июля 2018 г.

№СМ_0000000000000000001463

Ассоциация «Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)»
410004, г. Саратов, ул. Астраханская, д. 43, <http://mop-sro.ru>, <http://сро-проект.рф>
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-081-14122009

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	ИНН 1834042793; Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Трест Геопроектстрой»; (ООС НПФ «Трест Геопроектстрой»); 426030, Удмуртская Республика, г. Ижевск, проезд Транзитный, д. 9А; Регистрационный номер в реестре членов: 448; Дата регистрации в реестре членов: 06.05.2010 г.
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение №18/10 от 06.05.2010 г. действует с 06.05.2010 г.
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации и по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) Имеет право осуществлять подготовку проектной документации и по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)

Взамен инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

70-23/18-03-ПЗ

	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Отсутствует право осуществлять подготовку проектной документации по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов использования атомной энергии
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Не превышает двадцать пять миллионов рублей (первый уровень ответственности члена саморегулируемой организации)
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Не превышает двадцать пять миллионов рублей (первый уровень ответственности члена саморегулируемой организации)
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	

Директор филиала Ассоциации
"МОП (СРО)" по Удмуртской
Республике




(подпись)

Устинова О.Г.

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

70-23/18-03-ПЗ

Лист

61