

Приложение N 1  
к приложению N 1  
УТВЕРЖДЕНО

Директор ООО «Крымтрансгазэнерго»  
Р.В. Синаевский

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2021 г.

**Паспорт Программы**  
**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
**ООО «Крымтрансгазэнерго» на 2022 год и на период до 2025 г.**  
(наименование организации)

Наименование Программы	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Крымтрансгазэнерго» на 2022 год и на период до 2025 года"
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"><li>- Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"</li><li>- Приказ Министерства энергетики от 30 июня 2014 г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства, и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;</li><li>- Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;</li><li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» с изменениями на 27 сентября 2016 года;</li><li>- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года №1-р «Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2024 года» (с изменениями на 15 мая 2018 года);</li><li>- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;</li><li>- Поручение Президента Российской Федерации от 6 июля 2013 г. №Пр-1471 о корректировке Энергетической стратегии России на период до 2030 года;</li></ul>

	<p>- МД ИПВР 6.3-08.01-2013 Методические рекомендации оформления разделов комплексной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;</p> <p>- СТО ИПВР 6.3-08-2013 Комплексные программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Общие требования;</p> <p><b>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРЫМТРАНЗИТЭНЕРГО»</b></p>										
Заказчик Программы	<p><b>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КОМОС-РЕГИОН»</b></p>										
Основные разработчики Программы	<p><b>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КОМОС-РЕГИОН»</b></p>										
Цели и задачи Программы	<p><i>Основными целями Программы является:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- повышение энергетической эффективности, перевод предприятия на энергосберегающий путь развития;</li> <li>- рациональное использование топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий;</li> <li>- экономия технологического расхода электрической энергии.</li> </ul> <p><i>Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ежегодное снижение технологического расхода энергоресурсов не менее 1% и 1,5% - за весь период реализации подпрограммы;</li> <li>- сокращение потерь электрической энергии по отдельным участкам сети;</li> <li>- внедрение инновационных энергосберегающих технических средств и технологий;</li> <li>- пропаганда энергосберегающей политики.</li> </ul>										
Сроки и этапы реализации Программы	<p>Программа является долгосрочной, срок действия 4 года.</p> <p>Подлежит ежегодной корректировке.</p> <p>Сроки реализации Программы: 2022 – 2025 годы;</p>										
Затраты на Программу в целом и по этапам	<table border="1" data-bbox="1039 409 1136 1344"> <thead> <tr> <th>Всего затрат, тыс. руб.</th> <th>2022 год, тыс. руб.</th> <th>2023 год, тыс. руб.</th> <th>2024 год, тыс. руб.</th> <th>2025 год, тыс. руб.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>7420,00</td> <td>2440,00</td> <td>2440,00</td> <td>2440,00</td> <td>1000,00</td> </tr> </tbody> </table>	Всего затрат, тыс. руб.	2022 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.	2024 год, тыс. руб.	2025 год, тыс. руб.	7420,00	2440,00	2440,00	2440,00	1000,00
Всего затрат, тыс. руб.	2022 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.	2024 год, тыс. руб.	2025 год, тыс. руб.							
7420,00	2440,00	2440,00	2440,00	1000,00							
Источники финансирования Программы	<p>Применительно к Программе предусматривается использование механизма финансирования за счет собственных средств, или средств энергосервисного контракта.</p> <p>Объем средств, выделяемых из собственных средств, энергосервисного контракта, подлежит ежегодному уточнению.</p>										
Основные мероприятия Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Установка энергосберегающих силовых трансформаторов повышенной мощности;</li> <li>- Установка устройств компенсации реактивной мощности;</li> <li>- Установка новых приборов учета.</li> </ul>										

<p>Ожидаемые энергетические и другие нефинансовые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Обучение сотрудников по программе энергосбережения;</li> <li>- Уменьшение потерь электроэнергии в сетях;</li> <li>- Учет потребленной электроэнергии населением;</li> <li>- Плата населением за потребленную энергию по тарифу;</li> <li>- Модернизация трансформаторных подстанций.</li> </ul>
<p>Ожидаемые экономические результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап, эффект реализации Программы</p>	<p>Общий эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий составит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по электрической энергии:</li> <li>- в натуральном выражении – 560,00 тыс. кВт·ч;</li> <li>- в денежном выражении - 1 912, 00 тыс. руб.</li> </ul>
<p>Срок энергосберегающих мероприятий по этапам реализации Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Установка энергосберегающих силовых трансформаторов повышенной мощности на 2022-2024 года;</li> <li>- Установка устройств компенсации реактивной мощности на 2022-2025 года;</li> <li>- Установка новых приборов учета на 2022-2024 года.</li> </ul>

**Приложение N 2  
к приложению N 1  
ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ  
КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО ОРГАНИЗАЦИЕЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год (2020 год)	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования/показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть)					План (тарифное решение)/прогноз					Ссылка на пункты формы N 3, определяющие мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей	Примечание
			2018 год	2019 год	2020 год	на 2022 год	на 2023 год (план)	на 2024 год (прогноз)	на 2025 год (прогноз)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт·ч	39,218	34,010	39,218	42,546	45,789	49,887	50,102						
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	6,02	6,02	6,02	3,53	3,53	3,53	3,53						
ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности	MVA	17,81/0	160,65/0	101,457/0										
коэффициент использования присоединенной мощности	%	60	63	67	67	68	70	72						
произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс. руб.		800	679,87	1800,0	900,00	900,00	900,00						
в том числе:														

За счет собственных средств	тыс. руб.					1800,0	900,00	900,00	900,00
За счет средств потребителей	тыс. руб.					0	0	0	0
Доля электрической энергии, реализованной через приборы учета	%	98	98	98	98	99	99	99	99
Доля потребителей, приобретающих электрическую энергию по нормативам потребления (по расчету), в т.ч. безучетное (бездоговорное) потребление, всего	%					0	0	0	0
в том числе:									
Физические лица	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Юридические лица	%	0	0	0	0	0	0	0	0
затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс. руб.								
в том числе:									
За счет собственных средств	тыс. руб.								
За счет средств потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)									

**Приложение N3 к приложению N1  
ПЕРЕЧЕНЬ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ**

NN п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		1 этап реализации мероприятий Программы (2022 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)	Всего		
1	2 Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например: проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договора за оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергооборудования, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)	3	4	5	6	7	8	

1.1.	Назначить ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности									
	Провести разъяснительные работы по доведению до персонала основ энергосбережения энергетических ресурсов									
	Регулярный мониторинг хода внедрения энергосберегающих мероприятий									
	При покупке электрооборудования следить за классом энергоэффективности									
	Обучение 2-х сотрудников по энергосбережению ежегодно	120,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		2022-2024	
	Всего потребность за период	120,00	40,00	40,00	40,00					
	в том числе по источникам <*>									
2.1.	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий									
	Установка энергосберегающих силовых трансформаторов повышенной мощности	1500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00		2022-2024	
	Всего потребность за период	1500,00	500,00	500,00	500,00					
	в том числе по источникам <*>									
	Итого потребность по Разделу II	1500,00	500,00	500,00	500,00					
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий									
3.1.	Установка устройств компенсации реактивной мощности	4000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00		2022-2025	
	Всего потребность за период	4000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00			
	в том числе по источникам <*>									
	Итого потребность по Разделу III	4000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00			
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче									
4.1.	Мероприятие I	X	X	X	X				2022-2024	
	Всего потребность за период									

	в том числе по источникам <*>												
	Итого потребность по Разделу IV												
	в том числе по источникам <*>												
	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов (АИСКУЭ)												
5.1.	Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии												
5.1.1.	Мероприятие 1	X	X	X	X								2022-2024
	Всего потребность за период												
	в том числе по источникам <*>												
	Итого потребность по разделу 5.1												
	в том числе по источникам <*>												
5.2.	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии Потребителей электроэнергетики предприятия												
5.2.1.	Установка новых приборов учета	1800,00	900,00	900,00	900,00					900,00			2022-2024
	Всего потребность за период	1800,00	900,00	900,00	900,00					900,00			
	в том числе по источникам <*>												
	Итого потребность по разделу 5.2	1800,00	900,00	900,00	900,00					900,00			
	в том числе по источникам <*>												
	Итого потребность по Разделу V	1800,00	900,00	900,00	900,00					900,00			
	в том числе по источникам <*>												
	Всего по разделам I - V	7420,00	2440,00	2440,00	2440,00					2440,00	1000,00		
	в том числе по источникам <*>												

<\*> Строка "в том числе по источникам" в обязательном порядке расшифровывается на следующие составляющие:

- собственные источники, в том числе: амортизационные отчисления (возврат инвестированного капитала) в тарифе на услуги по передаче электрической энергии; прибыль (доход на инвестированный капитал) в тарифе на услуги по передаче электрической энергии; средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение; прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности);
- привлеченные средства, в том числе: заемные средства; бюджетные средства с разбивкой по видам бюджета (федеральный бюджет, областной бюджет, местный бюджет); прочие источники (расписать).



**ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

NN п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
					2022 г.	2022 - 2023 гг.	2023 - 2024 гг.	2025 г.	
1.	Затраты на выполнение Программы	тыс. руб.			2440,00	2440,00	2440,00	1000,00	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы - объем экономии электрической энергии								
2.1.	экономию электрической энергии	тыс. кВт·ч				140,00	140,00	140,00	
2.2.	экономию электрической энергии	тыс. руб.				478,00	478,00	478,00	
3.	Доля электрической энергии, реализованной через приборы учета								
4.	Доля потребителей присоединяющих электрическую энергию без приборов учета в т.ч. безучетное (бездоговорное) потребление								

**Принципы формирования и корректировки целевых показателей к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности электросетевых и энергосбытовых организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым**

Значения целевых показателей к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым, должны формироваться согласно следующим принципам:

1. "расход электрической энергии на собственные нужды" - показатель, отражающий расход электрической энергии на хозяйственные нужды сетевой организации и имеющий тенденцию к ежегодному снижению. Корректировка данного показателя в сторону увеличения возможна в случае существенного изменения условий хозяйственной деятельности регулируемой организации;

2. "доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия" - показатель, который определяется путем деления абсолютной величины потерь, утвержденных в установленном порядке для данной сетевой организации, на прием электрической энергии в сеть. Процент расхода (потерь) должен снижаться ежегодно;

3. "ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности" - показатель, отражающий величину (в МВА) введенной и (или) выведенной мощности за отчетный период;

4. "коэффициент использования присоединенной мощности" - показатель, определяемый отношением присоединенной мощности потребителей (МВА) к присоединенной мощности сетевой организации (МВА) в процентах. Данный показатель характеризует эффективность использования электросетевых объектов;

5. "произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета)" - показатель, отражающий сумму затраченных (планируемых) средств на установку приборов учета;

6. "доля электрической энергии, реализованной через приборы учета" - показатель, отражающий отношение количества счетов за реализованную энергию, выставленных на основании показаний расчетных приборов учета, к суммарному количеству выставленных за тот же расчетный период счетов;

7. "доля потребителей, приобретающих электрическую энергию по нормативам потребления (по расчету), в т.ч. безучетное (бездоговорное) потребление" - показатель, отражающий отношение количества счетов за реализованную потребителям (физическим, юридическим лицам) энергию, выставленных на основании расчетов в отсутствие показаний приборов учета, к суммарному количеству счетов;

8. "затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета)" - показатель, отражающий сумму затраченных (планируемых) средств на установку приборов учета.

**Принципы формирования и корректировки целевых показателей к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым**

Значения целевых показателей к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым, должны формироваться согласно следующим принципам:

1. "расход электрической энергии на собственные нужды" - показатель, отражающий расход электрической энергии на хозяйственные нужды сетевой организации и имевший тенденцию к ежегодному снижению. Корректировка данного показателя в сторону увеличения возможна в случае существенного изменения условий хозяйственной регулируемой организации;
2. "доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях преобразования" - показатель, который определяется путем деления абсолютной величины потерь, утвержденных в установленном порядке для данной сетевой организации, на прием электрической энергии в сеть. Процент расхода (потери) должен снижаться ежегодно;
3. "ввод/выбывание (демпотаж) электрической мощности" - показатель, отражающий величину (в МВА) введенной и (или) введенной мощности за отчетный период;
4. "коэффициент использования присоединенной мощности" - показатель, определяемый отношением присоединенной мощности потребителей (МВА) к присоединенной мощности сетевой организации (МВА) в процентах. Данный показатель характеризует эффективность использования электросетевых объектов;
5. "произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета)" - показатель, отражающий сумму затраченных (планируемых) средств на установку приборов учета;
6. "доля электрической энергии, реализованной через приборы учета" - показатель, отражающий отношение количества счетов за реализованную энергию, выставленных на основании показаний расчетных приборов учета, к суммарному количеству выставленных за тот же расчетный период счетов;
7. "доля потребителей, приобретающих электрическую энергию по нормативам потребления (по расчету), в т.ч. безучетное (безготовое) потребление" - показатель, отражающий отношение количества счетов за реализованную потребителями (физическим, юридическим лицам) энергию, выставленных на основании расчетов в отсутствие показаний приборов учета, к суммарному количеству счетов;
8. "затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета)" - показатель, отражающий сумму затраченных (планируемых) средств на установку приборов учета.

NN №/п Мероприятие Программы, направленные на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.	Срок проведения мероприятий (год, квартал)	Примечание: указать, на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования по требованию				
1	2	3	4	5	6	7	8
Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергообъектом (например: проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация уставной мощности, схемы энергообъекта, распределение электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)	Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2022 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)		
I.1. Назначить ответственных за обеспечение мероприятий по энергобережению и повышению энергетической эффективности Провести разьяснительные работы по доведению до персонала основ							

	энергобережения энергетических ресурсов									
	Регулярный мониторинг хода внедрения энергоберегающих мероприятий									
	При покупке электрооборудования следить за качеством энергоэффективности									
	Обучение 2-х сотрудников по энергобережению ежегодно	120,00	40,00	40,00		40,00		40,00		2022-2024
	Всего потребность за период	120,00	40,00	40,00		40,00		40,00		
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе модернизация оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий									
2.1.	Установка энергоберегающих силовых трансформаторов повышенной мощности	1500,00	500,00	500,00		500,00		500,00		2022-2024
	Всего потребность за период	1500,00	500,00	500,00		500,00		500,00		
	в том числе по источникам <*>									
	Итого потребность по Разделу II	1500,00	500,00	500,00		500,00		500,00		
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергоберегающих технологий									
3.1.	Установка устройств компенсации реактивной мощности	4000,00	1000,00	1000,00		1000,00		1000,00		2022-2025
	Всего потребность за период	4000,00	1000,00	1000,00		1000,00		1000,00		
	в том числе по источникам <*>									
	Итого потребность по Разделу III	4000,00	1000,00	1000,00		1000,00		1000,00		
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел IV. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии при передаче									
4.1.	Мероприятие I	X	X	X		X		X		2022-2024
	Всего потребность за период									
	в том числе по источникам <*>									
	Итого потребность по Разделу IV									
	в том числе по источникам <*>									
	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизирующими системами учета энергоресурсов (АИИС КУЭ)									

5.1.	Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии																		
5.1.1.	Мероприятие 1	X	X	X	X														
	Всего потребность за период																		
	в том числе по источникам <*>																		
	Итого потребность по разделу 5.1																		
	в том числе по источникам <*>																		
5.2.	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии Потребителей электроэнергией предприятия																		
5.2.1.	Установка новых приборов учета	1800,00	900,00	900,00	900,00														
	Всего потребность за период	1800,00	900,00	900,00	900,00														
	в том числе по источникам <*>																		
	Итого потребность по разделу 5.2	1800,00	900,00	900,00	900,00														
	в том числе по источникам <*>																		
	Итого потребность по разделу V	1800,00	900,00	900,00	900,00														
	в том числе по источникам <*>																		
	Всего по разделам I - V	7420,00	2440,00	2440,00	2440,00														
	в том числе по источникам <*>																		